
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEESON ENERGY, INC.		061799											
REDD STATE		WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.14434 - 15148			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408											
STS C		WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11115 - 11228			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TBM CATARINA, LLC		101300											
PILONCILLO		WELL #:	A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559											
RAMSEY		WELL #:	2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF. N/A			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHARIS ENERGY, INC.		146369											
HYDE		WELL #:	1	RRCID ->	251750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. N/A			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
MSP				WELL #: 129	RRCID -> 264231	COMPL. DATE 12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP				WELL #: 131	RRCID -> 264233	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

MSP				WELL #: 137	RRCID -> 264239	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557	
CROMWELL		WELL #:											
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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									
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILD	CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC	//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS									
14B	WARDLAW "52"			172246	WELL #:	1	RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

D. O. G. OPERATING, LLC																
LOWE-DONNELL																
				196844	WELL #:	1	RRCID ->	243070	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	14502	PERF.13652 - 13682			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

BRISCOE (5140)																
				WELL #:	8034	RRCID ->	233663	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT																
				412178	WELL #:	7	RRCID ->	211602	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14469	PERF.12776 - 12788			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7808 - 7814				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

MAVERICK ENERGY, INC.			534184									
STONE 'A'		WELL #:	1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC.			712930									
BUFFALO		WELL #:	1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915									
WASHBURN RANCH		WELL #:	02WS	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. N/A				
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN						
SN EF MAVERICK, LLC				797102									
SAN PEDRO RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6220 - 6260
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	13857 - 13860
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	13758 - 13820
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DIAMOND H STATE				WELL #:	9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8131 - 8256
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653									
WARDLAW				WELL #:	801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
WALLACE, J. C.				WELL #:	9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		614 N	614	-0-	-0-	175	1	428	2	Y	10	39
04		600 N	546	-0-	-54	163	1	373	2	Y	9	30
05		620 N	594	-0-	-26	173	1	399	2	Y	20	50
06		765 N	765	-0-	-0-	243	1	482	2	Y	36	57
07		636 N	636	-0-	-0-	217	1	418	2	Y	1	58
08		640 N	640	-0-	-0-	204	1	416	2	Y	18	32

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03		3100 N	520	-0-	-2580	136	1	333	2	Y	46	92	51
04		3000 N	279	-0-	-2721	72	1	164	2	Y	39	47	43
05		2774 N	619	-0-	-2155	174	1	400	2	Y	41	47	37
06		1289 N	1289	-0-	-0-	420	1	833	2	Y	33		70
07		1234 N	1234	-0-	-0-	410	1	789	2	Y	32	49	53
08		1905 N	1905	-0-	-0-	612	1	1251	2	Y	38	46	45

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03		855 N	855	-0-	-0-	236	1	577	2	Y	38	28	25
04		780 N	500	-0-	-280	146	1	333	2	Y	19	27	17
05		1054 N	531	-0-	-523	155	1	357	2	Y	17		34
06		840 N	587	-0-	-253	189	1	375	2	Y	21	33	22
07		527 N	326	-0-	-201	110	1	212	2	Y	4		26
08		695 N	695	-0-	-0-	211	1	432	2	Y	47	42	31

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889												
BRACKEN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	Y	5	4	1	3
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	Y	3	4	1	2
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	29	1	66	2	Y	5			7
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	15	1	29	2	Y	2	5	1	4
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	Y	7			11
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	22	1	46	2	Y	1	7	1	5

BRACKEN RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383					
03	1909 N	481	-0-	-1428	-0-	139	1	341	2	Y	1			42
04	960 N	734	-0-	-226	-0-	223	1	510	2	Y	1	16	1	27
05	1147 N	703	-0-	-444	-0-	203	1	466	2	Y	31			58
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	204	1	403	2	Y	8	22	1	44
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	255	1	490	2	Y	25			69
08	620 N	358	-0-	-262	-0-	117	1	239	2	Y	2	41	1	30

BRACKEN RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324					
03	527 N	201	-0-	-326	-0-	53	1	129	2	Y	17	14	1	12
04	510 N	266	-0-	-244	-0-	74	1	170	2	Y	20	20	1	12
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	120	1	276	2	Y	19			31
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	37	1	73	2	Y	3	20	1	14
07	279 N	9	-0-	-270	-0-	2	1	4	2	Y	3			17
08	403 N	33	-0-	-370	-0-	10	1	21	2	Y	2	11	1	8

BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11715 - 14194					
RYAN		WELL #: 2H												
03	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358	3			Y	-0-			-0-
04	2310 N	1937	-0-	-373	-0-	1937	3			Y	-0-			-0-
*05	2201 N	2028	-0-	-173	-0-	2028	3			Y	-0-			-0-
*06	2280 N	1927	-0-	-353	-0-	1927	3			Y	-0-			-0-
*07	2015 N	199	-0-	-1816	-0-	132	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2632	3	21	4	Y	48	48	1	-0-

RYAN 1795 O		WELL #: 18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013			TOTAL DEPTH 11491 PERF. 11680 - 14972					
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
04	2790 X	1057	-0-	-1733	-0-	18	1	1039	3	N	-0-			-0-
*05	2604 X	77	-0-	-2527	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
*06	2520 X	812	-0-	-1708	-0-	13	1	799	3	N	-0-			-0-
*07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1201	3	N	-0-			-0-
08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	38	1	2337	3	N	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	12250	-	16044		
*01	2449 X	1886	-0-	-563	-0-	36	1	1716	3	N	122	122	1			86
*02	2212 X	768	-0-	-1444	-0-	13	1	755	3	N	-0-					86
*03	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	35	1	2163	3	N	-0-					86
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	51	1	3014	3	N	186	186	1			-0-
*05	1891 X	927	-0-	-964	-0-	15	1	912	3	N	-0-					-0-
*06	2130 X	2067	-0-	-63	-0-	33	1	1878	3	N	142	142	1			-0-
*07	3379 X	2082	-0-	-1297	-0-	35	1	2047	3	N	-0-					-0-
08	3379 X	2290	-0-	-1089	-0-	37	1	2253	3	N	-0-					-0-
RYAN O		WELL #:		1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	11722	-	14912		
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	62	1	3811	3	N	-0-					147
04	2730 X	2716	-0-	-14	-0-	46	1	2670	3	N	-0-					147
*05	2821 X	1745	-0-	-1076	-0-	29	1	1716	3	N	-0-					147
*06	3330 X	2908	-0-	-422	-0-	50	1	2858	3	N	-0-					147
*07	3441 X	2084	-0-	-1357	-0-	35	1	2049	3	N	-0-					147
08	3441 X	2239	-0-	-1202	-0-	37	1	2202	3	N	-0-					147
DORADO DRILLING, INC. F. T.		223295 WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520	-	10582		
03	3100 N	1398	-0-	-1702	1215	246	1	1112	2	Y	36					145
04	1766 N	551	-0-	-1215	-0-	40	1	389	2	Y	-0-					145
05	1240 N	772	-0-	-468	-0-	169	1	603	2	Y	-0-					145
06	1200 N	296	-0-	-904	-0-	68	1	226	2	Y	2					147
07	1829 X	331	-0-	-1498	-0-	2	9	245	2	Y	-0-	45	1			102
08	1395 X	338	-0-	-1057	-0-	86	1	217	2	Y	1					103
F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602	-	10632		
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	80	1	487	2	Y	8					28
04	660 N	401	-0-	-259	-0-	9	9	352	2	Y	-0-					28
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	408	2	Y	-0-					28
06	570 N	244	-0-	-326	-0-	83	1	186	2	Y	2					30
07	589 X	442	-0-	-147	-0-	56	1	326	2	Y	1	12	1			19
08	589 X	133	-0-	-456	-0-	2	9	86	2	Y	-0-					19
F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10514	-	10572		
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	1	9			Y	-0-					23
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1	9			Y	-0-					23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	9			Y	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	7	1			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-					16

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
WELL #:		6		RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996			TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 X	276	-0-	-1057	-0-	38	1	234	2	Y	4		66
04	1170 X	913	-0-	-257	-0-	111	1	802	2	Y	-0-		66
05	806 X	462	-0-	-344	-0-	78	1	384	2	Y	-0-		66
06	780 X	239	-0-	-541	-0-	55	1	182	2	Y	2		68
07	930 N	231	-0-	-699	-0-	60	1	171	2	Y	-0-	21 1	47
08	465 N	223	-0-	-242	-0-	79	1	144	2	Y	-0-		47
F. T.		WELL #:		3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		9
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		9
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	37	1	184	2	Y	-0-		9
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-		9
07	279 X	155	-0-	-124	-0-	40	1	115	2	Y	-0-	3 1	6
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		6
F. T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617		
03	775 X	247	-0-	-528	-0-	34	1	209	2	Y	4		19
04	750 X	331	-0-	-419	-0-	40	1	291	2	Y	-0-		19
05	372 X	237	-0-	-135	-0-	40	1	197	2	Y	-0-		19
06	360 X	152	-0-	-208	-0-	35	1	116	2	Y	1		20
07	341 N	39	-0-	-302	-0-	10	1	28	2	Y	1	7 1	14
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	9			Y	-0-		14
F. T.		WELL #:		10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502		
03	3100 N	682	-0-	-2418	-0-	94	1	576	2	Y	11		100
04	2297 N	469	-0-	-1828	-0-	12	9	412	2	Y	-0-		100
05	1178 N	593	-0-	-585	-0-	100	1	493	2	Y	-0-		100
06	660 N	271	-0-	-389	-0-	62	1	206	2	Y	3		103
07	1178 X	76	-0-	-1102	-0-	20	1	56	2	Y	-0-	31 1	72
08	682 X	76	-0-	-606	-0-	27	1	49	2	Y	-0-		72
F. T.		WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562		
03	853 N	558	-0-	-295	-0-	72	1	439	2	Y	43		165
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47	9	447	2	Y	-0-		165
05	713 N	411	-0-	-302	-0-	62	1	342	2	Y	-0-		165
06	540 N	230	-0-	-310	-0-	52	1	172	2	Y	5		170
07	527 N	319	-0-	-208	-0-	6	9	236	2	Y	-0-	57 1	113
08	403 N	195	-0-	-208	-0-	83	1	125	2	Y	1		114
F. T.		WELL #:		8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10529 - 10816		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10652 - 10676		
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	30 1	193 2	Y	10	9 1		28		
						11 9								
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	51 1	393 2	Y	29	22 1		35		
						32 9								
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	63 1	321 2	Y	32	14 1		53		
						35 9								
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	33 1	133 2	Y	12	28 1		37		
						13 9								
07	496 N	184	-0-	-312	-0-	40 1	140 2	Y	4	13 1		28		
						4 9								
08	434 N	227	-0-	-207	-0-	30 1	193 2	Y	4			32		
						4 9								

W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10666 - 10690		
03	372 N	172	-0-	-200	-0-	21 1	138 2	Y	12	9 1		28		
						13 9								
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	56 1	431 2	Y	31	22 1		37		
						34 9								
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	57 1	292 2	Y	19	12 1		44		
						21 9								
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	50 1	201 2	Y	9	23 1		30		
						10 9								
07	527 N	138	-0-	-389	-0-	30 1	105 2	Y	3	10 1		23		
						3 9								
08	372 N	143	-0-	-229	-0-	19 1	122 2	Y	2			25		
						2 9								

SWR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	159777	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10558 - 10578		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10590 - 10620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SWR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	10450 - 10485
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	5 1	30 2	Y	1	1 1		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		1
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36 1	175 2	Y	5	1 1		5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	6 9		Y	-0-	2 1		3
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	Y	-0-	1 1		2
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	14 1	83 2	Y	1			3
						1 9						

SWR "C"		WELL #:		1	RRCID ->	160166	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10940 - 10966
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	53 1	317 2	Y	32			74
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35 9	267 2	Y	4			78
05	527 N	320	-0-	-207	-0-	34 1	257 2	Y	4	45 1		37
06	390 N	106	-0-	-284	-0-	4 9	72 2	Y	15			52
07	310 N	171	-0-	-139	-0-	17 1	132 2	Y	-0-			52
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	17 9	94 2	Y	-0-			52
						39 1						
						19 1						

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

SWR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10498 - 10516
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	63 1	389 2	Y	8	5 1		16
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9 9	253 2	Y	6	9 1		13
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	34 1		Y	-0-	3 1		10
06	450 N	46	-0-	-404	-0-	7 9	36 2	Y	2	5 1		7
07	310 N	130	-0-	-180	-0-	8 1	97 2	Y	2	4 1		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			5

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810			
M O	ALLOW 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
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	14	1	84	2	Y	2			8
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	2	9	68	2	Y	1			9
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	1	9	60	2	Y	-0-	5	1	4
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	8			12
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	9	9	45	2	Y	-0-			12
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	13	1	34	2	Y	-0-			12
SWR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 10777			PERF.10574 - 10587		
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	Y	14	12	1	37
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	15	9	535	2	Y	30	26	1	41
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	69	1	176	2	Y	1	9	1	33
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33	9	301	2	Y	3	15	1	21
07	651 N	154	-0-	-497	-0-	35	1	120	2	Y	-0-	5	1	16
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	1	9	123	2	Y	-0-			16
SWR "H"		WELL #: 2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10710 - 10742		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996			TOTAL DEPTH 10840			PERF.10622 - 10646		
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	Y	2	3	1	7
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	9	45	2	Y	2	5	1	4
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	4			8
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	9	76	2	Y	9	9	1	8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	18	1			Y	-0-	7	1	1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	9	84	2	Y	2	1	1	2
WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996			TOTAL DEPTH 10813			PERF.10593 - 10613		
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	86	2	Y	16	13	1	30
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	18	9	104	2	Y	12	25	1	17
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	14	1	46	2	Y	6			23
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	9	1	64	2	Y	10	18	1	15
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	9	87	2	Y	19	28	1	6
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	11	9	36	2	Y	5	4	1	7

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	359	2	Y	15	9	1	29
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	356	2	Y	17	18	1	28
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	63	1	322	2	Y	5	7	1	26
06	420 N	263	-0-	-157	-0-	52	1	208	2	Y	3	12	1	17
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	93	1	330	2	Y	2	6	1	13
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	60	1	387	2	Y	2			15

SWR		WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834				
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	11	1	70	2	Y	3	3	1	9
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	3	5	1	7
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	11	4	1	14
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	10	1	40	2	Y	4	8	1	10
07	186 N	36	-0-	-150	-0-	8	1	27	2	Y	1	3	1	8
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			8

SWR		WELL #: 5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980				
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	39	1	252	2	Y	6	5	1	15
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	4	8	1	11
05	310 N	62	-0-	-248	-0-	9	1	43	2	Y	9	4	1	16
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	42	1	171	2	Y	23	19	1	20
07	341 X	90	-0-	-251	-0-	19	1	68	2	Y	3	8	1	15
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			15

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

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	20	1	120	2	Y	10	27
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	11	9	189	2	Y	2	29
05	341 N	158	-0-	-183	-0-	24	1	128	2	Y	1	16 1
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	29	1	34	2	Y	5	19
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	8	1	85	2	Y	-0-	19
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	9	90	2	Y	-0-	19
WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563		
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	47	2	Y	2	5 1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	9			Y	-0-	7 1
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	74	2	Y	26	31
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	9	170	2	Y	31	33 1
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	41	1	76	2	Y	25	45 1
08	124 X	62	-0-	-62	-0-	34	9	45	2	Y	8	6 1
SWR "H"		WELL #: 6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793		
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	24	1	146	2	Y	9	23
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	9	160	2	Y	2	25
05	465 N	43	-0-	-422	-0-	20	1	34	2	Y	1	14 1
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	8	1			Y	-0-	12
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	1	9	52	2	Y	-0-	12
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	15	1	19	2	Y	-0-	12
WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502		
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	24	6 1
04	14B DENY	301	-0-	301	301	26	9	258	2	Y	23	11 1
05	H15 VIOL	103	-0-	103	404	18	1	66	2	Y	24	
06	H15 VIOL	53	-0-	53	457	25	9	32	2	Y	12	48 1
07	H15 VIOL	107	-0-	107	564	11	1	37	2	Y	53	19 1
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	564	8	1			Y	-0-	64
SWR		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 10634		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-	-0-

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

SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598						
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	24	1	150	2	Y	6	5	1		15
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	7	9	352	2	Y	10	10	1		15
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	11	9	184	2	Y	6	4	1		17
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	38	1	105	2	Y	2	8	1		11
07	434 N	143	-0-	-291	-0-	24	1	108	2	Y	1	4	1		8
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	9	186	2	Y	2				10

WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516						
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	46	25	1		84
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	51	9	72	2	Y	48	32	1		100
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	5	1	69	2	Y	18				118
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	53	9	53	2	Y	8	84	1		42
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	11	1	17	2	Y	31	24	1		49
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	20	9	56	2	Y	14				63

SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540						
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	27	1	165	2	Y	10	7	1		23
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	11	9	323	2	Y	19	16	1		26
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	154	2	Y	8	7	1		27
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	21	9	114	2	Y	4	13	1		18
07	403 N	106	-0-	-297	-0-	32	1	79	2	Y	2	6	1		14
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	9	269	2	Y	3				17

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y		31	9 1		43
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	34 9	46 2	Y		12	16 1		39
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	3 1	28 2	Y		18			57
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	13 9	11 2	Y		3	40 1		20
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y		32	13 1		39
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	20 9			Y	-0-			39

SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498 - 10518			
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	66 1	405 2	Y		18	12 1		38
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	20 9	273 2	Y		13	21 1		30
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36 1	537 2	Y		14	9 1		35
06	480 N	186	-0-	-294	-0-	14 9	149 2	Y		3	16 1		22
07	341 N	80	-0-	-261	-0-	110 1	60 2	Y		1	6 1		17
08	651 N	240	-0-	-411	-0-	15 9	204 2	Y		2			19

SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720			
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	34 1	129 2	Y		3	4 1		14
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	27 1	205 2	Y		6	8 1		12
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 9	204 2	Y		22	7 1		27
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	40 1	102 2	Y		9	16 1		20
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	24 9	125 2	Y		3	8 1		15
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	25 1			Y	-0-			15

SWR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	24 9			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "B"		WELL #: 11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524			
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18 1	109 2	Y	7	4 1		13
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 9	63 2	Y	7	8 1		12
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	8 9	30 2	Y	7	4 1		15
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	6 1	24 2	Y	5	9 1		11
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	5 1	47 2	Y	7	9 1		9
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 9	56 2	Y	4			13
SWR "D"		WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640			
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	40 1	257 2	Y	2	2 1		6
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	2 9	112 2	Y	1	3 1		4
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	15 1	190 2	Y	5	2 1		7
06	300 N	137	-0-	-163	-0-	1 9	108 2	Y	2	4 1		5
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	37 1	210 2	Y	2	3 1		4
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	6 9		Y	-0-			4
WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 1	63 2	Y	-0-	16 1		28
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	66 9		Y	60	12 1		76
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	6 1	35 2	Y	30			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33 9		Y	-0-	74 1		32
07	124 N	34	-0-	-90	-0-	1 1	3 2	Y	27	19 1		40
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	30 9		Y	-0-			40
WR "K"		WELL #: 9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540			
03	558 N	65	-0-	-493	-0-	3 1	38 2	Y	22	28 1		70
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	24 9	50 2	Y	18	26 1		62
05	248 N	102	-0-	-146	-0-	3 1	73 2	Y	15			77
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	20 9	29 2	Y	5	55 1		27
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	12 1	4 2	Y	5	15 1		17
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	17 9	34 2	Y	7			24

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
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	32 1	194 2	Y	5		4 1	12
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	6 9		Y	-0-		5 1	7
05	403 N	119	-0-	-284	-0-	2 9	97 2	Y	2		2 1	7
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	19 1	85 2	Y	2		4 1	5
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 9	87 2	Y	1		2 1	4
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	1 9	98 2	Y	-0-			4

SWR "H"		WELL #: 10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10570	- 10594	
03	341 X	197	-0-	-144	-0-	27 1	164 2	Y	5			14
04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	6 9	314 2	Y	1			15
05	341 X	102	-0-	-239	-0-	1 9	82 2	Y	1	9 1		7
06	330 X	68	-0-	-262	-0-	11 1	46 2	Y	10			17
07	372 N	29	-0-	-343	-0-	11 9	22 2	Y	-0-			17
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	7 1	53 2	Y	-0-			17

WR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10624	
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	23 1	150 2	Y	11	12 1		29
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	12 9	81 2	Y	8	22 1		15
05	217 N	57	-0-	-160	-0-	11 1	43 2	Y	5			20
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	197 2	Y	14	18 1		16
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6 9	128 2	Y	18	28 1		6
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	48 1	118 2	Y	5	4 1		7

SWR "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562	- 10592	
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	37 1	237 2	Y	7	6 1		18
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	8 9	147 2	Y	4	9 1		13
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19 1	173 2	Y	5	4 1		14
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	4 9	204 2	Y	4	8 1		10
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	34 1	197 2	Y	3	5 1		8
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6 9	228 2	Y	2			10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11153 - 11178			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			43
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	69 1	257 2	2	Y	-0-			43
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	107 1	337 2	2	Y	-0-			43
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	74 1	186 2	2	Y	1	35 1		9
							1 9							
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			9
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			9

SWR "H"		WELL #:		14	RRCID ->	164076	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10901	PERF.10710 - 10720			
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	21 1	128 2	2	Y	8			13
							9 9							
04		270 N	69	-0-	-201	-0-	8 1	61 2	2	Y	-0-			13
05		434 N	269	-0-	-165	-0-	50 1	219 2	2	Y	-0-	7 1		6
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	25 1	105 2	2	Y	-0-			6
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	14 1	48 2	2	Y	-0-			6
08		279 N	67	-0-	-212	-0-	11 1	56 2	2	Y	-0-			6

SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10730 - 10750			
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	20 1	121 2	2	Y	17			32
							19 9							
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	6 1	47 2	2	Y	-0-			32
05		124 N	17	-0-	-107	-0-	3 1	13 2	2	Y	1	17 1		16
							1 9							
06		150 N	37	-0-	-113	-0-	6 1	25 2	2	Y	5			21
							6 9							
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	12 1	40 2	2	Y	-0-			21
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			21

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

SWR "G"		WELL #:		1	RRCID ->	164931	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10858 - 10884			
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	23 1	139 2	2	Y	7			13
							8 9							
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	41 1	325 2	2	Y	2			15
							2 9							
05		186 N	66	-0-	-120	-0-	12 1	54 2	2	Y	-0-	8 1		7
06		150 N	21	-0-	-129	-0-	3 1	12 2	2	Y	5			12
							6 9							
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			12
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	18 1	89 2	2	Y	-0-			12

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878		
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	8	1	49	2	Y	3			8
04	210 N	61	-0-	-149	-0-	3	9	54	2	Y	-0-			8
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	7	1	73	2	Y	-0-	4	1	4
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	17	9	Y	15			19
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	2	Y	-0-			19
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-			19
SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SWR "H"		WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882					
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	263	2	Y	5			10
04	270 N	107	-0-	-163	-0-	6	9	94	2	Y	1			11
05	496 N	138	-0-	-358	-0-	1	9	112	2	Y	-0-	6	1	5
06	300 N	51	-0-	-249	-0-	26	1	41	2	Y	-0-			5
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			5
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	124	2	Y	-0-			5
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			5
SWR		WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658					
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	37	1	234	2	Y	12	13	1	40
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	13	9	345	2	Y	17	23	1	34
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	45	1	339	2	Y	8	9	1	33
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	9	249	2	Y	4	16	1	21
07	434 N	228	-0-	-206	-0-	67	1	176	2	Y	2	7	1	16
08	403 N	144	-0-	-259	-0-	9	9	124	2	Y	1			17
08	403 N	144	-0-	-259	-0-	4	9			Y				17
08	403 N	144	-0-	-259	-0-	50	1			Y				16
08	403 N	144	-0-	-259	-0-	2	9			Y				17
08	403 N	144	-0-	-259	-0-	19	1			Y				17
08	403 N	144	-0-	-259	-0-	1	9			Y				17
SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871		
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	39	1	232	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	110	-0-	-280	-0-	12	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	32	1	138	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	46	-0-	-224	-0-	9	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	20	1	102	2	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "N"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
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 AMT CODE	EOM BALANCE

SWR "N"		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786
03	217 N	44	-0-	-173	-0-	6 1	37 2	Y	1	9
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	1 9	83 2	Y	-0-	9
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	12 1		Y	-0-	4
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17 1	72 2	Y	-0-	4
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	11 1	34 2	Y	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	9 1	51 2	Y	7	24
04	390 N	199	-0-	-191	-0-	8 9	175 2	Y	2	26
05	372 N	119	-0-	-253	-0-	2 9	95 2	Y	2	12
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2 9		Y	-0-	12
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	22 1	75 2	Y	-0-	12
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	35 1	172 2	Y	-0-	12

SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	77
05	14B2 EXT	411	-0-	411	411	58 1	353 2	Y	-0-	77
06	14B2 EXT	443	-0-	443	854	26 1	417 2	Y	-0-	77
07	1111 X	257	-0-	-854	-0-	60 1	197 2	Y	-0-	77
08	403 N	282	-0-	-121	-0-	37 1	245 2	Y	-0-	77

SWR "M"		WELL #: 2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	26	-0-	26	26	4 1	22 2	Y	-0-	2
06	14B2 EXT	55	-0-	55	81	3 1	52 2	Y	-0-	2
07	424 X	343	-0-	-81	-0-	80 1	263 2	Y	-0-	2
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15 1	101 2	Y	-0-	2

SWR "J"		WELL #: 3		RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	27 1	68 2	Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

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

SWR "H"		WELL #:		18	RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802				
03	248 N	44	-0-	-204	-0-	6	1	34	2	Y	4			18
						4	9							
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	3			21
						3	9							
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	41	1	181	2	Y	2	13	1	10
						2	9							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10
07	248 N	49	-0-	-199	-0-	11	1	38	2	Y	-0-			10
08	217 N	32	-0-	-185	-0-	5	1	27	2	Y	-0-			10

SWR "J"		WELL #:		4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896				
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			24
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	44	1	112	2	Y	-0-	19	1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SWR "H"		WELL #:		19	RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650				
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	33	1	199	2	Y	5			12
						6	9							
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			12
05	217 N	44	-0-	-173	-0-	8	1	35	2	Y	1	7	1	6
						1	9							
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	19	1	80	2	Y	15			21
						17	9							
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	Y	-0-			21
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	43	1	212	2	Y	-0-			21

SWR "B"		WELL #:		16	RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684				
03	310 N	127	-0-	-183	-0-	17	1	103	2	Y	6	5	1	15
						7	9							
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	5	8	1	12
						6	9							
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	Y	16	6	1	22
						18	9							
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	8	13	1	17
						9	9							
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	22	1	69	2	Y	6	10	1	13
						7	9							
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	22	1	135	2	Y	4			17
						4	9							

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

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11044 - 11060		
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	14	1	55	2	Y	-0-	20
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					Y	-0-	20
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	555	2	Y	-0-	20
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	Y	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-	4

SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10744 - 10744		
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	6	9
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	-0-	9
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	-0-	19	1	84	2	Y	1	4
06	330 N	43	-0-	-287	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	10	14
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	11	9			Y	-0-	14
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-	14

SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10900 - 10908		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	241	2	N	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	-0-	-0-

WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448 - 10506		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9095 - 9120		
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	101
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	101
05	620 N	136	-0-	-484	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	101
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-	101
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-	101
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	101

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 - 9757				
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	8 1	39 3	Y	2	2 1					2
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	8 1	48 3	Y	3	3 1					2
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 9	35 3	Y	3	1 1					4
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 9	51 3	Y	4						8
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 9	36 3	Y	2	7 1					3
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 9	31 3	Y	3	3 1					3
						3 9									

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626				
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	21 1	101 3	Y	-0-						-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	21 1	124 3	Y	-0-						-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	30 1	162 3	Y	-0-						-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20 1	298 3	Y	-0-						-0-
07	T. A.	89	-0-	89	89	14 1	75 3	Y	-0-						-0-
08	T. A.	94	-0-	94	183	15 1	79 3	Y	-0-						-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	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 #: 27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9820 - 9852				
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	21	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	Y	1					1
						1	9									
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	3					4
						3	9									
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	18	1	100	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	9	1	48	3	Y	1	1	1			2
						1	9									

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF. 10090 - 10150				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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				
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	42	3	1	9	Y	1	8	1			3
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	25	3	1	9	Y	1					4
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	10	1	49	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	46	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	4			6
						4	9							
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	47	3	Y	2	6	1	2
						2	9							
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	48	3	Y	4	3	1	3
						4	9							

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768		
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	25	27	1	9
						28	9							
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	14	1	84	3	Y	13	12	1	10
						14	9							
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	2	3	1	9
						2	9							
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	3			12
						3	9							
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	12	1	64	3	Y	1	8	1	5
						1	9							
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	13	1	69	3	Y	2	3	1	4
						2	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586		
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-			-0-

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	Y	4	28	1	9
04	240 N	66	-0-	-174	-0-	62	3	4	9	Y	4			13
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	167	3	2	9	Y	2			15
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	110	3	9	9	Y	8			23
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	111	3	12	9	Y	11	26	1	8
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	36	3	7	9	Y	6			14

BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478 -	9510	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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	
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	18	1	87	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	15	1	90	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	12	1	64	3	Y	3	1	1	4
						3	9							
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	5			9
						6	9							
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	11	1	58	3	Y	3	8	1	4
						3	9							
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	9	1	48	3	Y	3	3	1	4
						3	9							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 -	9839	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4	16	1	6
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			6
05	372 N	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-			6
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	4	1	3
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			3
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4			7

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 -	9998	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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 "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	79 3	3 9	Y	3	3	17	1		6
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	37 3	2 9	Y	2	2				8
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167 3	2 9	Y	2	2				10
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-				10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	10	1		-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985				TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848					
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	Y	1	1	8	1		2
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	21 3	1 9	Y	1	1				3
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	167 3	1 9	Y	1	1				4
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	55 3	3 9	Y	3	3				7
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	88 3	4 9	Y	4	4	8	1		3
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	30 3	3 9	Y	3	3				6

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985				TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951					
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	26 3	3 9	Y	3	3	14	1		5
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	21 3	2 9	Y	2	2				7
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	-0-				7
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	14 3	4 9	Y	4	4				11
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156 3	6 9	Y	5	5	12	1		4
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	40 3	2 9	Y	2	2				6

BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985				TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985				TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855					
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	26 3	1 9	Y	1	1	8	1		2
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	26 3	1 9	Y	1	1				3
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183 3	1 9	Y	1	1				4
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	9 3	2 9	Y	2	2				6
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156 3	7 9	Y	6	6	8	1		4
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	50 3	3 9	Y	3	3				7

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985				TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861					
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198 3	3 9	Y	3	3	9	1		3
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	78 3	1 9	Y	1	1				4
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	-0-				4
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	55 3	3 9	Y	3	3				7
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	166 3	7 9	Y	6	6	9	1		4
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	64 3	3 9	Y	3	3				7

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985				TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159					
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-	-0-	1	1		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	83 3	1 9	Y	1	1				1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-				1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1	1		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	26	3	1	9	Y	1	2	1					1	
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-							1	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1							2	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2							4	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							-0-	

HUFF		WELL #:		1A		RRCID ->		117344		COMPL. DATE		06/07/1985		TOTAL DEPTH		11055		PERF.10816 - 10912	
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	38	1	153	2	Y	-0-							17	
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	63	1	234	2	Y	-0-							17	
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	Y	-0-							17	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	72	1	183	2	Y	-0-	13	1					4	
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	101	1	328	2	Y	-0-							4	
08	372 N	136	-0-	-236	-0-	35	1	101	2	Y	-0-							4	

HUFF		WELL #:		2A		RRCID ->		117713		COMPL. DATE		06/15/1985		TOTAL DEPTH		11905		PERF.11046 - 11116	
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	36	1	145	2	Y	-0-							2	
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	66	1	245	2	Y	-0-							2	
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	109	1	344	2	Y	-0-							2	
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	82	1	206	2	Y	-0-	2	1					-0-	
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	131	1	425	2	Y	-0-							-0-	
08	465 N	110	-0-	-355	-0-	28	1	82	2	Y	-0-							-0-	

BRACKEN "C"		WELL #:		1093		RRCID ->		118637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10530		PERF.10310 - 10360	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	324	3	11	9	Y	10	25	1					5	
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	Y	13							18	
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-							18	
06	330 N	125	-0-	-205	-0-	10	1	115	3	Y	-0-							18	
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	17	1					1	
08	310 N	157	-0-	-153	-0-	14	1	143	3	Y	-0-							1	

BRACKEN "A"		WELL #:		1052		RRCID ->		119023		COMPL. DATE		10/29/1985		TOTAL DEPTH		10158		PERF. 9912 - 9976	
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3			Y	-0-							-0-	
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-							-0-	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-							-0-	
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-							-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-							-0-	
08	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	3			Y	-0-							-0-	

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID ->		119257		COMPL. DATE		08/01/1985		TOTAL DEPTH		10640		PERF.10406 - 10510	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							39	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							39	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							39	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							39	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							39	

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID ->		119258		COMPL. DATE		09/03/1985		TOTAL DEPTH		10680		PERF.10442 - 10544	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10722 -	10850			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	119260	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10736 -	10870			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID ->	119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	10632	PERF.10468 -	10544			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556 -	9611			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10450 -	10530			
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	391	2	N	-0-			30
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	N	-0-			30
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	-0-	47	1	232	2	N	-0-			30
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	-0-	87	1	287	2	N	-0-			30
07	837 N	410	-0-	-427	-0-	-0-	107	1	303	2	N	-0-			30
08	279 N	110	-0-	-169	-0-	-0-	39	1	71	2	N	-0-			30

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

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10525 -	10547			
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	300	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1	1
06	300 N	66	-0-	-234	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	403 N	48	-0-	-355	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	4	1	1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 1062		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484																
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	80	3	6	9	Y	5	4	1			1

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556																
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	28	1	138	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	209	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	6	2	1			6
						7	9									
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	8					14
						9	9									
07	248 N	78	-0-	-170	-0-	12	1	64	3	Y	2	10	1			6
						2	9									
08	217 N	88	-0-	-129	-0-	14	1	73	3	Y	1	3	1			4
						1	9									

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530																
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	12	1	58	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	15	1	85	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	14	1	74	3	Y	3	1	1			4
						3	9									
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	5					9
						6	9									
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	11	1	60	3	Y	3	8	1			4
						3	9									
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	12	1	63	3	Y	3	3	1			4
						3	9									

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475																
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	68	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	72	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			1
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					1

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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "F"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 1049		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

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461																
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	955 3	12 9	Y		11	11 1				2
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	764 3	13 9	Y		12	10 1				4
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	616 3	8 9	Y		7	9 1				2
06		930 N	32	-0-	-898	-0-	30 3	2 9	Y		2	2 1				2
07		806 N	65	-0-	-741	-0-	62 3	3 9	Y		3	4 1				1
08		620 N	307	-0-	-313	-0-	301 3	6 9	Y		5	5 1				1

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514																
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	6 1	28 3	Y		4	5 1				3
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	5 1	26 3	Y		4	4 1				3
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 9	38 3	Y		5	2 1				6
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 9	4 1	Y		8					14
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	9 9	6 1	Y		4	12 1				6
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	6 1	29 3	Y		5	5 1				6

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576																
03		124 X	83	-0-	-41	-0-	10 1	47 3	Y		24	33 1				20
04		121 X	121	-0-	-0-	-0-	26 9	60 3	Y		46	38 1				28
05		124 X	74	-0-	-50	-0-	10 1	60 3	Y		3	7 1				24
06		120 X	119	-0-	-1	-0-	51 9	106 3	Y		5					29
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	11 1	248 3	Y		4	21 1				12
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	3 9	220 3	Y		4	7 1				9

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597																
03		124 N	62	-0-	-62	-0-	8 1	39 3	Y		14	19 1				12
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	15 9	42 3	Y		26	22 1				16
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	7 1	31 3	Y		6	5 1				17
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	29 9	57 3	Y		11					28
07		93 N	39	-0-	-54	-0-	6 1	30 3	Y		4	21 1				11
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 9	30 3	Y		7	8 1				10

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, L. S.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
WELL #: 9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9590 - 9623				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	Y	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	4	1 1 3
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	9	10	1	Y	5	8
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	16	1	85	3	Y	3	8 1 3
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	18	1	93	3	Y	4	3 1 4
						4	9					
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9594 - 9630		
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	101	1	493	3	Y	-0-	-0-
04	570 N	441	-0-	-129	-0-	65	1	376	3	Y	-0-	-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	92	1	502	3	Y	12	3 1 9
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	13	9	35	1	Y	14	23
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	15	9	126	1	Y	8	22 1 9
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	9	9	156	1	Y	12	10 1 11
						13	9					
BRACKEN ET AL		WELL #: 60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9529 - 9656		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	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		
03	981 N	547	-0-	-434	-0-	93	1	454	3	Y	-0-	2
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	109	1	631	3	Y	-0-	-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	190	1	1039	3	Y	2	2
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	2	9	58	1	Y	28	9 1 21
07	775 N	620	-0-	-155	-0-	31	9	95	1	Y	6	27
08	1240 N	762	-0-	-478	-0-	7	9	123	1	Y	3	21 1 9
						3	9					
BRACKEN ET AL		WELL #: 63		RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9681 - 9717		
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	21	1	101	3	Y	4	5 1 3
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	9	21	1	Y	6	5 1 4
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	18	1	101	3	Y	3	2 1 5
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	9	14	1	Y	6	11
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	7	9	6	1	Y	-0-	7 1 4
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	6	1	31	3	Y	1	2 1 3
						1	9					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, L. S.		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 12		RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9622 - 9660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	24	1	139	3	Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	Y	4	1 1		3
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	6			9
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	61	1	329	3	Y	4	10 1		3
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	65	1	335	3	Y	5	4 1		4
						4	9							
						7	9							
						4	9							
						6	9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9535 - 9581				
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	Y	3	4 1		2
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	5	4 1		3
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	38	1	207	3	Y	4	2 1		5
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	8			13
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	34	1	185	3	Y	3	11 1		5
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	64	1	329	3	Y	5	5 1		5
						3	9							
						6	9							

BRACKEN "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 10515 - 10530				
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	2 1		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3	2 1		1
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-	1 1		-0-
06	210 N	40	-0-	-170	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	62	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1	1 1		-0-

BRACKEN "B"		WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10401		PERF. 10250 - 10298				
03	14B2 EXT	341	-0-	341	669	341	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	537	-0-	537	1206	537	3			Y	-0-			-0-
05	1498 X	292	-0-	-1206	-0-	290	3	2	9	Y	2	2 1		-0-
06	330 N	40	-0-	-290	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
07	558 N	55	-0-	-503	-0-	54	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
08	279 N	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	Y	1	1 1		-0-

BRACKEN "B"		WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 10322 - 10376				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
BRACKEN ET AL		WELL #: 68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	39	1	190	3	Y	7	10	1	6
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	9	223	3	Y	13	11	1	8
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	9	190	3	Y	5	3	1	10
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6	9	340	3	Y	8			18
07	279 N	52	-0-	-227	-0-	23	1	43	3	Y	1	12	1	7
08	217 N	49	-0-	-168	-0-	9	9	39	3	Y	2	4	1	5
						2	9							
BRACKEN ET AL		WELL #: 3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682					
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	5	7	1	4
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	9	29	3	Y	10	8	1	6
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-	1	1	5
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			5
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	3	1	2
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	1	1	1
						11	9							
BRACKEN ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778					
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	20	1	96	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	16	1	93	3	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	1			1
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
						1	9							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606					
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	21	1	115	3	Y	2	1	1	1
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	9	180	3	Y	3			4
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	9	170	3	Y	2	4	1	2
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
						55	1							
						2	9							
SBR		WELL #: 4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10380 - 10440					
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4	5	1	1
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	245	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	279	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
06	480 N	212	-0-	-268	-0-	209	3	3	9	Y	3	2	1	1
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-	1	1	-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10	10	1		2
04	660 N	387	-0-	-273	-0-	377	3	10	9	Y	9	8	1		3
05	558 N	326	-0-	-232	-0-	319	3	7	9	Y	6	8	1		1
06	660 N	221	-0-	-439	-0-	218	3	3	9	Y	3	2	1		2
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	3	4	9	Y	4	5	1		1
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	3	6	9	Y	5	5	1		1

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

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704	-	9736	
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	19	1	94	3	Y	2	3	1		2
						2	9								
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	65	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	3	1	1		4
						3	9								
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	5				9
						6	9								
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	5	1	28	3	Y	1	6	1		4
						1	9								
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	6	1	30	3	Y	1	2	1		3
						1	9								

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536	-	9564	
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	17	1	82	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	22	1	120	3	Y	2	1	1		2
						2	9								
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	3				5
						3	9								
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	206	1	1120	3	Y	2	5	1		2
						2	9								
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	257	1	1328	3	Y	2	2	1		2
						2	9								

SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10085	-	10138	
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	277	3	7	9	Y	6	6	1		1
04	240 N	81	-0-	-159	-0-	73	3	8	9	Y	7	6	1		2
05	372 N	137	-0-	-235	-0-	133	3	4	9	Y	4	5	1		1
06	270 N	56	-0-	-214	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1		1
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1		1
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1		1

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	557 3	9 9	Y	8	8 1		2
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	505 3	10 9	Y	9	8 1		3
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	803 3	15 9	Y	14	16 1		1
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	294 3	4 9	Y	4	3 1		2
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	399 3	7 9	Y	6	7 1		1
08	806 N	74	-0-	-732	-0-	67 3	7 9	Y	6	6 1		1

SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034			
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	156 3	3 9	Y	3	3 1		1
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	158 3	3 9	Y	3	3 1		1
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	71 3	2 9	Y	2	2 1		1
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	46 3	1 9	Y	1	1 1		1
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	117 3	3 9	Y	3	3 1		1
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	21 3	3 9	Y	3	3 1		1

SBR		WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030			
03	827 N	660	-0-	-167	-0-	660 3		Y	-0-			-0-
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	757 3		Y	-0-			-0-
05	651 N	265	-0-	-386	-0-	259 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
06	630 N	37	-0-	-593	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
08	279 N	10	-0-	-269	-0-	9 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #: 15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262			
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	119 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	91 3	3 9	Y	3	2 1		1
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		Y	-0-	1 1		-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	59 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

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

SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100			
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	161 3	8 9	Y	7	8 1		1
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	173 3	12 9	Y	11	8 1		4
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	2 1		2
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3		Y	-0-	1 1		1
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	98 3	1 9	Y	1	1 1		1
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 3		Y	-0-	1 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	877 N	257	-0-	-620	-0-	239 3	18 9	Y	16	20 1	16	20 1	4	
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1095 3	40 9	Y	36	28 1	36	28 1	12	
05	1209 N	473	-0-	-736	-0-	455 3	18 9	Y	16	23 1	16	23 1	5	
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	971 3	7 9	Y	6	6 1	6	6 1	5	
07	930 N	727	-0-	-203	-0-	718 3	9 9	Y	8	10 1	8	10 1	3	
08	465 N	22	-0-	-443	-0-	12 3	10 9	Y	9	9 1	9	9 1	3	

SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832				
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116 3	3 9	Y	3	3 1	3	3 1	1	
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 3		Y	-0-	1 1	-0-	1 1	-0-	
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		Y	-0-		-0-		-0-	
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53 3		Y	-0-		-0-		-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-		-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		-0-		-0-	

SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996				
03	3100 N	1116	-0-	-1984	162	1109 3	7 9	Y	6	7 1	6	7 1	1	
04	1080 N	806	-0-	-274	-0-	797 3	9 9	Y	8	6 1	8	6 1	3	
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	803 3	9 9	Y	8	10 1	8	10 1	1	
06	1080 N	591	-0-	-489	-0-	588 3	3 9	Y	3	2 1	3	2 1	2	
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	810 3	7 9	Y	6	7 1	6	7 1	1	
08	806 N	22	-0-	-784	-0-	13 3	9 9	Y	8	7 1	8	7 1	2	

SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10271 PERF. 10016 - 10044				
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-		-0-		-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-		-0-		-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	Y	1	1 1	1	1 1	-0-	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-		-0-		-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	18 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1	-0-	
08	12 N	4	-0-	-8	-0-	3 3	1 9	Y	1	1 1	1	1 1	-0-	

SBR		WELL #:		8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012				
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	420 3	9 9	Y	8	8 1	8	8 1	1	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	361 3	12 9	Y	11	8 1	11	8 1	4	
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	258 3	6 9	Y	5	7 1	5	7 1	2	
06	420 N	203	-0-	-217	-0-	201 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1	2	
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	259 3	7 9	Y	6	7 1	6	7 1	1	
08	279 N	61	-0-	-218	-0-	57 3	4 9	Y	4	4 1	4	4 1	1	

SBR		WELL #:		10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930				
03	1692 N	593	-0-	-1099	-0-	587 3	6 9	Y	5	6 1	5	6 1	1	
04	900 N	260	-0-	-640	-0-	257 3	3 9	Y	3	3 1	3	3 1	1	
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	775 3	6 9	Y	5	5 1	5	5 1	1	
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	771 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1	1	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	641 3	4 9	Y	4	4 1	4	4 1	1	
08	403 N	18	-0-	-385	-0-	14 3	4 9	Y	4	4 1	4	4 1	1	

SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838				
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	6 9	Y	5	5 1	5	5 1	1	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	168 3	9 9	Y	8	6 1	8	6 1	3	
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 3	2 9	Y	2	4 1	2	4 1	1	
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	58 3	1 9	Y	1	1 1	1	1 1	1	
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	92 3	6 9	Y	5	5 1	5	5 1	1	
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	7 3	3 9	Y	3	3 1	3	3 1	1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1774 N	623	-0-	-1151	-0-	623	3			Y	-0-				-0-
04	900 N	383	-0-	-517	-0-	383	3			Y	-0-				-0-
05	899 N	481	-0-	-418	-0-	472	3	9	9	Y	8	8	1		-0-
06	600 N	324	-0-	-276	-0-	321	3	3	9	Y	3	2	1		1
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5	5	1		1
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	Y	5	5	1		1

BRACKEN ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952						
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	31	1	149	3	Y	2	3	1		2
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	31	1	182	3	Y	3	3	1		2
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	30	1	164	3	Y	2	1	1		3
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	2				5
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	154	1	834	3	Y	7	11	1		1
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	59	1	303	3	Y	3	2	1		2

SBR		WELL #: 23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414						
03	651 X	481	-0-	-170	-0-	481	3			Y	-0-				-0-
04	630 X	189	-0-	-441	-0-	189	3			Y	-0-				-0-
05	620 X	392	-0-	-228	-0-	392	3			Y	-0-				-0-
06	600 X	289	-0-	-311	-0-	289	3			Y	-0-				-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-				-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990						
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
04	240 N	23	-0-	-217	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420						
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	492	3	12	9	Y	11	11	1		2
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	294	3	12	9	Y	11	9	1		4
05	558 N	297	-0-	-261	-0-	23	1	265	3	Y	8	10	1		2
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	22	1	266	3	Y	3	3	1		2
07	558 X	503	-0-	-55	-0-	37	1	459	3	Y	6	6	1		2
08	496 X	461	-0-	-35	-0-	39	1	412	3	Y	9	9	1		2

SBR		WELL #: 29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996			TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045						
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-				-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-				-0-
08	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10254 -	10324
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-		-0-	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	29 1	328 3	Y	-0-		-0-	
06	600 N	350	-0-	-250	-0-	27 1	323 3	Y	-0-		-0-	
07	651 N	429	-0-	-222	-0-	32 1	397 3	Y	-0-		-0-	
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	30 1	315 3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392 -	10450
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	144 3	9 9	Y	8	9 1		1
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97 3	7 9	Y	6	5 1		2
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	20 1	222 3	Y	-0-	1 1		1
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	10 1	122 3	Y	-0-			1
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	6 1	62 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10197 -	10244
03	434 X	327	-0-	-107	-0-	327 3		Y	-0-		-0-	
04	390 X	210	-0-	-180	-0-	210 3		Y	-0-		-0-	
05	372 X	304	-0-	-68	-0-	304 3		Y	-0-		-0-	
06	330 X	135	-0-	-195	-0-	135 3		Y	-0-		-0-	
07	217 N	21	-0-	-196	-0-	21 3		Y	-0-		-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612 -	10692
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-		-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-		-0-	
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	3 1	31 3	Y	-0-		-0-	
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	-0-		-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051 -	10098
03	3100 N	1401	-0-	-1699	-0-	3105 3		Y	-0-		-0-	
04	3000 N	1190	-0-	-1810	-0-	1295 3		Y	-0-		-0-	
05	2602 N	1307	-0-	-1295	-0-	1305 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	1240 N	876	-0-	-364	-0-	875 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	1302 N	148	-0-	-1154	-0-	147 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 9638 -	9676
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	15 1	75 3	Y	2	2 1		2
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15 1	90 3	Y	3	3 1		2
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	90 3	Y	3	1 1		4
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	139 3	Y	5			9
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	14 1	74 3	Y	3	8 1		4
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	14 1	73 3	Y	3	3 1		4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10168 - 10212
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
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581 3	6 9	Y	5	5 1	1
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	511 3	6 9	Y	5	4 1	2
05	744 N	404	-0-	-340	-0-	395 3	9 9	Y	8	9 1	1
06	570 N	295	-0-	-275	-0-	293 3	2 9	Y	2	2 1	1
07	527 N	284	-0-	-243	-0-	278 3	6 9	Y	5	5 1	1
08	403 N	87	-0-	-316	-0-	80 3	7 9	Y	6	6 1	1

BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF. 9741 - 9778
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	36 1	177 3	Y	3	4 1	3
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	32 1	186 3	Y	4	4 1	3
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	32 1	175 3	Y	4	2 1	5
06	210 N	55	-0-	-155	-0-	3 1	51 3	Y	1		6
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	23 1	123 3	Y	3	7 1	2
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	23 1	121 3	Y	5	3 1	4

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10432 - 10490
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	265 3	13 9	Y	12	14 1	2
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	275 3	18 9	Y	16	13 1	5
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	28 1	317 3	Y	11	14 1	2
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	15 1	181 3	Y	6	5 1	3
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	18 1	226 3	Y	11	11 1	3
08	372 N	184	-0-	-188	-0-	15 1	161 3	Y	7	8 1	2

SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10508 - 10532
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 - 10098
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	9	9	1	-0-
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	10	9	Y	4	3	1	1
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	25	1	Y	6	6	1	1
08	496 N	357	-0-	-139	-0-	4	9	Y	6	6	1	1
						26	1	Y				
						7	9	Y				
						30	1	Y				
						7	9	Y				

SBR		WELL #: 37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439			
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	30	1	Y	-0-	337	3	-0-
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	20	1	Y	-0-	243	3	-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-	390	3	-0-
08	372 N	215	-0-	-157	-0-	19	1	Y	-0-	196	3	-0-

SBR		WELL #: 47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110			
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	12	12	1	2
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	104	3	Y	9	8	1	3
05	372 N	188	-0-	-184	-0-	14	1	Y	11	13	1	1
06	240 N	113	-0-	-127	-0-	12	9	Y	7	5	1	3
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	12	13	1	2
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	15	14	1	3
						13	9	Y				
						24	1	Y				
						17	9	Y				

SBR		WELL #: 41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146			
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548			
03	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	3	Y	-0-			-0-
05	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458	- 10484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	713 N	627	-0-	-86	-0-	615	3	12	9	Y	11	11	1	2
04	360 N	44	-0-	-316	-0-	43	3	1	9	Y	1	2	1	1
05	589 N	280	-0-	-309	-0-	276	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
06	600 N	470	-0-	-130	-0-	464	3	6	9	Y	5	3	1	2
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	5	1	1
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	Y	4	4	1	1

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9950	- 9984	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	10349	- 10369	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	408	3	11	9	Y	10	10	1	2
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	397	3	10	9	Y	9	8	1	3
05	682 N	455	-0-	-227	-0-	37	1	417	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-	1	1	1
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	Y	-0-			1
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	3	Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10444	- 10466	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	276	3	8	9	Y	7	8	1	2
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	39	3	1	9	Y	1	2	1	1
05	403 N	210	-0-	-193	-0-	206	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6	4	1	2
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267	3	4	9	Y	4	5	1	1
08	217 N	54	-0-	-163	-0-	50	3	4	9	Y	4	4	1	1

SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	10422	- 10442	
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	212	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	Y	4	3	1	1
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	5	3	1	2
						6	9							
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	22	1	276	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	22	1	228	3	Y	6	6	1	1
						7	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378					
M	O	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
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	22	1	253	3	Y	8	8	1	-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	5	1	55	3	Y	1	1	1	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	4	4	1	-0-
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	18	1	187	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SBR		WELL #: 54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366					
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368					
03	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365					
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466					
03	1189 N	615	-0-	-574	-0-	601	3	14	9	Y	13	14	1	2
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	534	3	17	9	Y	15	12	1	5
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	55	1	625	3	Y	11	14	1	2
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	35	1	424	3	Y	6	5	1	3
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	614	3	Y	11	12	1	2
08	682 N	585	-0-	-97	-0-	49	1	524	3	Y	11	11	1	2
						12	9							

SBR "B"		WELL #: 56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844					
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	5	5 1	-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	76	3	Y	2	1 1	1
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	93	3	Y	5	5 1	1
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	4	3	Y	5	5 1	1

SBR		WELL #: 60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232			
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216			
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	Y	-0-		-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	1	1 1	-0-
06	450 N	103	-0-	-347	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	350	3	Y	1	1 1	-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398			
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-		-0-
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	235	-0-	-261	-0-	235	3	Y	-0-		-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425			
03	434 N	187	-0-	-247	-0-	179	3	Y	7	8 1	1
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	33	3	Y	3	3 1	1
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	8	9 1	-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	106	3	Y	3	2 1	1
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	3	3 1	1
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	3	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 #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520			
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
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	123	3	8	9	Y	7	7	1		1
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	104	3	6	9	Y	5	4	1		2
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	8	9	1		1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	5	4	1		2
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	4	5	1		1
08	341 N	204	-0-	-137	-0-	17	1	178	3	Y	8	7	1		2
						9	9								

SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716			
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	250	3	12	9	Y	11	11	1		2
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9	Y	5	5	1		2
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	9	10	1		1
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	10	9	157	3	Y	5	4	1		2
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	8	8	1		2
08	248 N	125	-0-	-123	-0-	6	9	111	3	Y	4	5	1		1
						10	1								
						4	9								

SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244			
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	124	3	3	9	Y	3	2	1		1
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	4	1		-0-
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	91	3	2	9	Y	2	1	1		1
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1		1
08	248 N	8	-0-	-240	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	1		1

SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794			
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	42	-0-	-175	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-				-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380			
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	83	3	8	9	Y	7	8	1		1
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	84	3	10	9	Y	9	7	1		3
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	54	3	4	9	Y	4	6	1		1
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	56	3	3	9	Y	3	2	1		2
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	59	3	4	9	Y	4	5	1		1
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	Y	5	5	1		1

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10534 - 10558	
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
03		62 N	18	-0-	-44	-0-	15 3	3 9	Y	3	3 1		1
04		120 N	58	-0-	-62	-0-	55 3	3 9	Y	3	3 1		1
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	131 3	4 9	Y	4	5 1		-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	216 3	3 9	Y	3	2 1		1
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	126 3	4 9	Y	4	4 1		1
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 3	3 9	Y	3	3 1		1

SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 - 10004	
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
06		210 N	68	-0-	-142	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
08		248 N	5	-0-	-243	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392 - 10445	
03		3100 N	1528	-0-	-1572	1779	1525 3	3 9	Y	3	4 1		1
04		2339 N	560	-0-	-1779	-0-	557 3	3 9	Y	3	3 1		1
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1972 3	12 9	Y	11	12 1		-0-
06		1470 N	862	-0-	-608	-0-	856 3	6 9	Y	5	3 1		2
07		1519 X	1503	-0-	-16	-0-	1497 3	6 9	Y	5	6 1		1
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3022 3	8 9	Y	7	7 1		1

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386 - 10422	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	123 3	6 9	Y	5	5 1		1
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	75 3	6 9	Y	5	4 1		2
05		155 N	142	-0-	-13	-0-	11 1	125 3	Y	5	6 1		1
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 9						
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y	2	2 1		1
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	2 9						
							8 1	93 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
							11 1	121 3	Y	3	3 1		1
							3 9						

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10149 - 10190	
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	445 3	13 9	Y	12	12 1		2
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	307 3	12 9	Y	11	9 1		4
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	25 1	279 3	Y	7	9 1		2
06		450 N	165	-0-	-285	-0-	8 9						
07		341 N	234	-0-	-107	-0-	12 1	150 3	Y	3	3 1		2
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	3 9						
							17 1	208 3	Y	8	8 1		2
							9 9						
							48 1	512 3	Y	7	7 1		2
							8 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	466 3	15 9	Y	14	15 1		2
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	402 3	21 9	Y	19	15 1		6
05	899 N	449	-0-	-450	-0-	35 1	401 3	Y	12	15 1		3
06	480 N	129	-0-	-351	-0-	13 9	10 1	Y	3	3 1		3
07	434 N	240	-0-	-194	-0-	10 1	17 1	Y	8	9 1		2
08	434 N	293	-0-	-141	-0-	3 9	17 1	Y	8	9 1		2
						24 1	11 9	Y	10	10 1		2
						11 9						

SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400			
03	1267 N	589	-0-	-678	-0-	578 3	11 9	Y	10	10 1		2
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	469 3	17 9	Y	15	12 1		5
05	930 N	417	-0-	-513	-0-	34 1	383 3	Y	-0-	3 1		2
06	570 N	290	-0-	-280	-0-	22 1	267 3	Y	1	1 1		2
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1 9	83 1	Y	-0-	1 1		1
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	82 1	866 3	Y	-0-	1 1		-0-

SBR		WELL #: 82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988			
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189 3	3 9	Y	3	2 1		1
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	1 1		-0-
06	210 N	92	-0-	-118	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289			
03	1553 N	613	-0-	-940	-0-	605 3	8 9	Y	7	8 1		1
04	1140 N	588	-0-	-552	-0-	578 3	10 9	Y	9	7 1		3
05	806 N	631	-0-	-175	-0-	51 1	580 3	Y	-0-	2 1		1
06	600 N	438	-0-	-162	-0-	34 1	404 3	Y	-0-			1
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	52 1	636 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	620 N	439	-0-	-181	-0-	38 1	401 3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			Y	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			Y	-0-			-0-
05		496 N	126	-0-	-370	-0-	10 1	108 3		Y	7	7 1		-0-
							8 9							
06		150 N	85	-0-	-65	-0-	6 1	76 3		Y	3	2 1		1
							3 9							
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3		Y	8	8 1		1
							9 9							
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	159 3		Y	8	8 1		1
							9 9							

SBR		WELL #:		94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE		10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218		
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	219 3	21 9		Y	19	20 1		3
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	141 3	17 9		Y	15	13 1		5
05		310 N	283	-0-	-27	-0-	22 1	244 3		Y	15	18 1		2
							17 9							
06		240 N	101	-0-	-139	-0-	7 1	87 3		Y	6	5 1		3
							7 9							
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	155 3		Y	10	11 1		2
							11 9							
08		279 N	228	-0-	-51	-0-	18 1	195 3		Y	14	13 1		3
							15 9							

SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE		04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	5 1		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SBR		WELL #:		89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE		10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764		
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
05		279 N	245	-0-	-34	-0-	19 1	217 3		Y	8	8 1		-0-
							9 9							
06		270 N	182	-0-	-88	-0-	14 1	164 3		Y	4	3 1		1
							4 9							
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	274 3		Y	8	8 1		1
							9 9							
08		248 N	225	-0-	-23	-0-	19 1	198 3		Y	7	7 1		1
							8 9							

SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520		
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	469 3	9 9		Y	8	9 1		1
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	308 3	12 9		Y	11	8 1		4
05		434 N	246	-0-	-188	-0-	19 1	219 3		Y	7	9 1		2
							8 9							
06		450 N	334	-0-	-116	-0-	25 1	303 3		Y	5	4 1		3
							6 9							
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	39 1	481 3		Y	7	8 1		2
							8 9							
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	34 1	365 3		Y	6	6 1		2
							7 9							

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918				
M O	ALLOW 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
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	106	1	426	2	Y	-0-			20
04	600 N	513	-0-	-87	-0-	109	1	404	2	Y	-0-			20
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	103	1	322	2	Y	-0-			20
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	116	1	289	2	Y	1	17	1	4
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	116	1	375	2	Y	-0-			4
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	50	1	146	2	Y	-0-			4

SBR		WELL #: 96		RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104				
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1	1
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8	9	Y	7	6	1	2
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	191	3	4	9	Y	4	5	1	1
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	218	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	186 N	10	-0-	-176	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1	1

SBR		WELL #: 92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10882 - 10902				
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			2
05	186 X	117	-0-	-69	-0-	9	1	104	3	Y	4			6
06	180 X	127	-0-	-53	-0-	10	1	115	3	Y	2	4	1	4
07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	1			5
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	1			6

SBR		WELL #: 95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10697 - 10717				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	276	-0-	276	276	21	1	255	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	298	-0-	298	574	26	1	272	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10702 - 10720				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			17
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			17
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	6			23
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	6	15	1	14
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	2			16
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	3			19

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						1
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						1
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	Y	9		10
							10 9					
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	20 1	245 3	Y	4	7 1	7
							4 9					
07		272 X	272	-0-	-0-	-0-	20 1	250 3	Y	2		9
							2 9					
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	Y	1		10
							1 9					

SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	178 3	9 9	Y	8	8 1	1
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	62 3	7 9	Y	6	5 1	2
05		341 N	120	-0-	-221	-0-	9 1	104 3	Y	6	7 1	1
							7 9					
06		180 N	58	-0-	-122	-0-	4 1	50 3	Y	4	3 1	2
							4 9					
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	Y	7	8 1	1
							8 9					
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	Y	9	8 1	2
							10 9					

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868	- 10892
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		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
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	148 3	9 9	Y	8	13 1	6
04		150 N	79	-0-	-71	-0-	64 3	15 9	Y	14		20
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 3	1 9	Y	1		21
06		150 N	38	-0-	-112	-0-	37 3	1 9	Y	1	13 1	9
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		9
08		217 N	31	-0-	-186	-0-	23 3	8 9	Y	7		16

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964	- 10984
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	65 1	260 2	Y	-0-		8
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	55 1	200 2	Y	-0-		8
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	109 1	344 2	Y	-0-		8
06		300 N	251	-0-	-49	-0-	72 1	179 2	Y	-0-	6 1	2
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	102 1	329 2	Y	-0-		2
08		465 N	238	-0-	-227	-0-	61 1	177 2	Y	-0-		2

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10618	- 10642
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	60	-0-	60	60	60 3		Y	-0-		-0-
07		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

SBR				WELL #:	103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10825 - 10845	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	1	7
							1	9					
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	1 4 1	4
							1	9					
07		341 X	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-	4
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	Y	-0-	4

SBR				WELL #:	99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718 - 10742	
03		H15 VIOL	1834	-0-	1834	1834	1834	3			Y	-0-	-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-	-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-	-0-

SBR				WELL #:	87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500 - 10525	
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8	9	Y	7 8 1	1
04		150 N	64	-0-	-86	-0-	56	3	8	9	Y	7 6 1	2
05		155 N	87	-0-	-68	-0-	7	1	78	3	Y	2 3 1	1
							2	9					
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	4 3 1	2
							4	9					
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	7 8 1	1
							8	9					
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	7 6 1	2
							8	9					

SBR				WELL #:	106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411 - 10452	
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	795	3	14	9	Y	13 12 1	2
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7	9	Y	6 6 1	2
05		837 N	522	-0-	-315	-0-	42	1	472	3	Y	7 8 1	1
							8	9					
06		780 N	430	-0-	-350	-0-	33	1	391	3	Y	5 4 1	2
							6	9					
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	8 8 1	2
							9	9					
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	57	1	601	3	Y	8 8 1	2
							9	9					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 104		RRCID -> 161612	COMPL. DATE 01/14/1997	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10901 - 10921							
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	1			1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	1	1	1	1
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			1
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-			1
SBR		WELL #: 102		RRCID -> 161616	COMPL. DATE 01/07/1997	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10712 - 10756							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	23			23
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	9							
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	12	1	11
08	310 N	58	-0-	-252	-0-	4	1	54	3	Y	1			12
						1	9							13
						5	1	52	3	Y	1			
						1	9							
SBR		WELL #: 107		RRCID -> 161681	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10916	PERF.10736 - 10792							
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 X	48	-0-	-262	-0-	4	1	41	3	Y	3			3
06	300 X	95	-0-	-205	-0-	3	9							
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	2	3	1	2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2	9							
						16	1	202	3	Y	1			3
						1	9							
SBR		WELL #: 112		RRCID -> 161856	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10016 - 10048							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 111		RRCID -> 161878	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10444 - 10496							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 113		RRCID -> 161880	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10672	PERF.10416 - 10452							
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	28	1	110	2	Y	-0-		5
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		5
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		5
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

SBR				WELL #: 114	RRCID -> 162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700	- 10756		
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		13
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		13
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	1		14
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	1	9	288	3	Y	1	7 1	8
07	611 X	611	-0-	-0-	-0-	1	9	565	3	Y	-0-		8
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	-0-		8

SBR				WELL #: 108	RRCID -> 162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832		
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1496					Y	-0-		-0-

SBR				WELL #: 118	RRCID -> 162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564		
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4	4 1	1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	3 1	1
05	434 N	326	-0-	-108	-0-	26	1	290	3	Y	9	9 1	1
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	10	9	122	3	Y	4	3 1	2
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	4	9	255	3	Y	6	7 1	1
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	21	1	283	3	Y	6	6 1	1

SBR				WELL #: 110	RRCID -> 162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443		
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-		-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-		-0-
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-		-0-
06	540 X	117	-0-	-423	-0-	9	1	108	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	291	-0-	-391	-0-	22	1	269	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	239	-0-	-319	-0-	21	1	218	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	239	3	7 9	Y	6	6 1	1
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2 9	Y	2	2 1	1
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	237 3	Y	4	5 1	-0-
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	4	9	9 1	Y	2	1 1	1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	161 3	Y	4	4 1	1
08	248 N	95	-0-	-153	-0-	8	1	85 3	Y	2	2 1	1
						2	9					

SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		1
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		1
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	342 3	Y	2		3
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	9	23 1	Y	1	2 1	2
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	1	9	30 1	Y	-0-		2
08	372 N	107	-0-	-265	-0-	9	1	98 3	Y	-0-		2

HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263	- 11277
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	91	1	362 2	Y	-0-		4
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	91	1	334 2	Y	-0-		4
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	49	1	151 2	Y	-0-		4
06	450 N	306	-0-	-144	-0-	87	1	218 2	Y	1	5 1	-0-
07	434 N	219	-0-	-215	-0-	1	9	51 1	Y	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	82	1	237 2	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-	1 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	30	1	122 2	Y	-0-		4
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		4
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	35	1	110 2	Y	-0-		4
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135 2	Y	-0-	3 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		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	EOM BALANCE
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1576	3	10	9	Y	9	10	1		2
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2361	3	10	9	Y	9	8	1		3
05	2573 X	1448	-0-	-1125	-0-	117	1	1330	3	Y	1	2	1		2
06	2490 X	870	-0-	-1620	-0-	67	1	803	3	Y	-0-	1	1		1
07	2449 N	250	-0-	-2199	-0-	19	1	231	3	Y	-0-				1
08	1457 N	128	-0-	-1329	-0-	11	1	117	3	Y	-0-	1	1		-0-
SBR		WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346						
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1		1
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	Y	5	4	1		2
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	3	4	1		1
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	15	1	180	3	Y	2	2	1		1
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	6	1	77	3	Y	2	2	1		1
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	12	1	128	3	Y	2	2	1		1
WHITEHURST		WELL #: 3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032						
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	380	3	19	9	Y	17	10	1		7
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	159	3	14	9	Y	13	20	1		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	185	3	44	9	Y	40	30	1		10
06	390 N	261	-0-	-129	-0-	217	3	44	9	Y	40	27	1		23
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	209	3	21	9	Y	19	21	1		21
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	244	3	33	9	Y	30	40	1		11
SBR		WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252						
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	3	3	1		-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	4	1	49	3	Y	1	1	1		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	81	3	Y	2	2	1		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	5	4	1		1
SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144						
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-				-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	3	3	1		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	2	2	1		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	3	3	1		-0-

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 UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4	4	1		1
04	240 N	82	-0-	-158	-0-	-0-	79	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1		1
06	360 N	110	-0-	-250	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	1	1		-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		143		RRCID ->		163044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350		
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				-0-
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				-0-
06	210 N	81	-0-	-129	-0-	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		144		RRCID ->		163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260		
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-				-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-				-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		130		RRCID ->		163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122		
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-				-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-				-0-
05	744 N	615	-0-	-129	-0-	-0-	609	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	Y	3	2	1		1
07	589 N	436	-0-	-153	-0-	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1		1
08	620 N	16	-0-	-604	-0-	-0-	10	3	6	9	Y	5	5	1		1

SBR		WELL #:		136		RRCID ->		163115		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298		
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-				-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	27	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	Y	4	3	1		1

SBR		WELL #:		145		RRCID ->		163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120		
03	3100 N	943	-0-	-2157	-0-	-0-	2319	3	8	9	Y	7	7	1		2
04	2819 N	500	-0-	-2319	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4	4	1		2
05	1085 N	930	-0-	-155	-0-	-0-	924	3	6	9	Y	5	6	1		1
06	900 N	592	-0-	-308	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2	2	1		1
07	1085 X	1080	-0-	-5	-0-	-0-	1074	3	6	9	Y	5	5	1		1
08	930 X	32	-0-	-898	-0-	-0-	25	3	7	9	Y	6	5	1		2

SBR		WELL #:		153		RRCID ->		163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	308	3	7	9	Y	6	5	1	1
08	403 N	15	-0-	-388	-0-	-0-	8	3	7	9	Y	6	6	1	1

SBR		WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307		PERF.10038 - 10070	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	1

SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	11	9	Y	10	10	1	2
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3	13	9	Y	12	10	1	4
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	4	6	1	2
							4	9							
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	4	4	1	1
							4	9							

SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3	7	9	Y	6	6	1	1
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	Y	6	5	1	2
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	Y	8	9	1	1
							9	9							
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	8	8	1	2
							9	9							

SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE		05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	558 N	176	-0-	-382	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	7	8	1	1
							8	9							
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	7	7	1	1
							8	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10967			PERF.10736 - 10762						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	70	3	7	9	Y	6	4	1			2
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	6	7	1			1
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	4	3	1			2
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	5	1	56	3	Y	2	3	1			1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2	9			Y	-0-	1	1			-0-
SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10720			PERF.10464 - 10498						
03	6572 X	2046	-0-	-4526	-0-	2042	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	3840 X	403	-0-	-3437	-0-	392	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	682 X	678	-0-	-4	-0-	54	1	616	3	Y	7	9	1			1
06	1980 X	317	-0-	-1663	-0-	24	1	289	3	Y	4	3	1			2
07	2046 X	288	-0-	-1758	-0-	21	1	257	3	Y	9	9	1			2
08	682 N	246	-0-	-436	-0-	20	1	217	3	Y	8	8	1			2
SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10430			PERF.10216 - 10266						
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	228	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	214	3	8	9	Y	7	5	1			2
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	8	1			2
SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10678			PERF.10428 - 10456						
03	2075 N	1148	-0-	-927	-0-	1142	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	95	1	1072	3	Y	9	10	1			1
06	1110 N	840	-0-	-270	-0-	64	1	770	3	Y	5	4	1			2
07	1147 N	789	-0-	-358	-0-	58	1	721	3	Y	9	9	1			2
08	1178 N	840	-0-	-338	-0-	72	1	760	3	Y	7	7	1			2
SBR		WELL #: 147		RRCID -> 163384	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 10850			PERF.10714 - 10736							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	218	-0-	218	218	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	36	1			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	34	1			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	37	1			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1			9

SBR		WELL #: 126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130						
03	3100 N	1017	-0-	-2083	755	1017	3			Y	-0-					-0-
04	1351 N	596	-0-	-755	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	969	-0-	-147	-0-	968	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	990 N	560	-0-	-430	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	961 N	245	-0-	-716	-0-	244	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR		WELL #: 142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442 - 10466						
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	171	-0-	-170	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	360 N	84	-0-	-276	-0-	82	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	341 N	169	-0-	-172	-0-	165	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR		WELL #: 127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084						
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	138	3	9	9	Y	8	6	1			3
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	102	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	43	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	49	1			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	1			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
06	T. A.	56	-0-	56	56	20	3	36	9	Y	33	24	1			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-	6	1			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	56	53	1			10

SBR		WELL #: 160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10317 - 10346						
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	169	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9782 - 9818						
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	629	3	9	9	Y	8	6	1			3
05	465 N	164	-0-	-301	-0-	161	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	780 N	502	-0-	-278	-0-	499	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	633	3	6	9	Y	5	6	1			1
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	15	3	7	9	Y	6	6	1			1

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682				
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
03		306 N	306	-0-	-0-	295	3	11	9	Y	10	10	1			2
04		210 N	201	-0-	-9	188	3	13	9	Y	12	10	1			4
05		341 N	235	-0-	-106	18	1	207	3	Y	9	11	1			2
06		300 N	205	-0-	-95	10	9	15	1	Y	5	4	1			3
07		217 N	173	-0-	-44	12	1	151	3	Y	9	10	1			2
08		248 N	185	-0-	-63	15	1	162	3	Y	7	7	1			2
						8	9									

SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322				
03		114 N	114	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04		120 N	58	-0-	-62	56	3	2	9	Y	2	1	1			1
05		155 N	112	-0-	-43	109	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06		120 N	58	-0-	-62	56	3	2	9	Y	2	1	1			1
07		133 N	133	-0-	-0-	127	3	6	9	Y	5	5	1			1
08		124 N	37	-0-	-87	33	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896						
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					33
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-					33
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	18				51
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	20	9	31	1	Y	8	31	1		28
07		369 X	369	-0-	-0-	-0-	31	1	9	9	Y	3				31
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	3	9	Y	3				33
							29	1	307	3	Y	2				
							2	9								

SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050						
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-					-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-					-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06		120 N	50	-0-	-70	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07		186 N	100	-0-	-86	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	1		-0-

SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006						
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	504	3	4	9	Y	4	4	1		1
04		540 N	478	-0-	-62	-0-	475	3	3	9	Y	3	3	1		1
05		434 N	417	-0-	-17	-0-	410	3	7	9	Y	6	6	1		1
06		480 N	110	-0-	-370	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1		1
07		496 N	373	-0-	-123	-0-	369	3	4	9	Y	4	4	1		1
08		403 N	13	-0-	-390	-0-	9	3	4	9	Y	4	4	1		1

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	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
03	T. A.	343	-0-	343	1896	326	3	17	9	Y	15	28	1	10
04	T. A.	408	-0-	408	2304	386	3	22	9	Y	20	20	1	10
05	2701 X	397	-0-	-2304	-0-	397	3			Y	-0-	9	1	1
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	1	1	-0-
07	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
08	403 N	85	-0-	-318	-0-	85	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978	-	10002
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1446					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706	-	9730
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	138					Y	18	21	1	4
04	T. A.	319	-0-	319	457	262	3	57	9	Y	52	39	1	17
05	T. A.	31	-0-	31	488	31	3			Y	-0-	10	1	7
06	T. A.	34	-0-	34	522	33	3	1	9	Y	1	3	1	5
07	642 N	120	-0-	-522	-0-	117	3	3	9	Y	3	5	1	3
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	3	22	9	Y	20	19	1	4

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040	-	10070
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990	-	10020
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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 #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10828	- 10848		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			3
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	Y	1			4
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	1	3	1	2
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-			2
08	682 N	214	-0-	-468	-0-	18	1	196	3	Y	-0-			2

SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10750	- 10775		
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	744 N	389	-0-	-355	-0-	31	1	349	3	Y	8	9	1	-0-
06	390 N	76	-0-	-314	-0-	9	9	68	3	Y	2	1	1	1
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	10	10	1	1
08	403 N	285	-0-	-118	-0-	11	9	254	3	Y	6	6	1	1
						24	1							
						7	9							

SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830	- 10850		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			1
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	1	1	1	1
07	528 X	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-			1
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	112	-0-	112	112	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	17	-0-	17	129	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	162 X	33	-0-	-129	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876		
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	81	1	326	2	Y	-0-			9
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			9
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	116	1	364	2	Y	-0-			9
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	170	1	424	2	Y	-0-	7	1	2
07	403 X	127	-0-	-276	-0-	30	1	97	2	Y	-0-			2
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	Y	-0-			2

SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	62	3	8	9	Y	7	8	1		1
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	36	3	9	9	Y	8	6	1		3
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	5	1	60	3	Y	7	9	1		1
						8	9								
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	7	5	1		3
						8	9								
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	13	14	1		2
						14	9								
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	8	8	1		2
						9	9								

SBR		WELL #:		168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529				
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	390	3	21	9	Y	19	19	1		3
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	298	3	20	9	Y	18	15	1		6
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	19	1	215	3	Y	9	12	1		3
						10	9								
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	28	1	330	3	Y	6	5	1		4
						7	9								
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	597	3	Y	9	10	1		3
						10	9								
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	8	9	1		2
						9	9								

SBR		WELL #:		169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-				-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-				-0-
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-				-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	1				1
						1	9								

HUFF		WELL #:		9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910				
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	58	1	231	2	Y	-0-				1
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	73	1	269	2	Y	-0-				1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	75	1	235	2	Y	-0-				1
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	71	1	176	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	59	1	191	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	164	-0-	-115	-0-	42	1	122	2	Y	-0-				-0-

ZR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154				
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

ZR UNIT "B"		WELL #:		3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420				
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	117	3	6	9	Y	5	2	1		3
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	3	1		-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ZR "A"		//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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	11116	-	11136
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			5
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	Y	-0-			5
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-			5
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-			5
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-			5

ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11210	-	11247
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			8
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			8
05	930 X	20	-0-	-910	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			8
06	420 X	103	-0-	-317	-0-	15	1	88	2	Y	-0-			8
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	2	Y	-0-			8
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-			8

ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10378	-	10398
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	10	3	3	9	Y	3	5	1	2
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	37	3	17	9	Y	15	7	1	10
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	Y	1	10	1	1
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	18	3	2	9	Y	2			2
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	2	1	-0-

ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10394	-	10420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12	1	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			2
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			2
05	248 X	139	-0-	-109	-0-	28	1	111	2	Y	-0-			2
06	180 X	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-			2
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-			2
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	Y	-0-			2

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

ZR "A"		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11212	-	11242
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	241	2	Y	-0-			20
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-			20
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-			20
08	310 N	87	-0-	-223	-0-	10	1	77	2	Y	-0-			20

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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178 3	3 9	Y	3	2 1		1
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	96 3	2 9	Y	2	1 1		1
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	117 3	4 9	Y	4	4 1		1
08	124 N	8	-0-	-116	-0-	4 3	4 9	Y	4	4 1		1

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			2
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			2
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	40 1	129 2	Y	-0-			2
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73 2	Y	-0-			2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			7
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			7
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 2	Y	-0-			7
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 1	21 2	Y	-0-			7
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21 1	66 2	Y	-0-			7
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 2	Y	-0-			7

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	302 3	9 9	Y	8	9 1		1
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	235 3	12 9	Y	11	8 1		4
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	18 1	208 3	Y	5	7 1		2
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	16 1	191 3	Y	5	4 1		3
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	14 1	173 3	Y	6	7 1		2
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	13 1	133 3	Y	6	6 1		2

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856	- 9876
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	58 3	2 9	Y	2	1 1		1
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	40 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	61 3	2 9	Y	2	1 1		1
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71 3	2 9	Y	2	3 1		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27 3	4 9	Y	4	3 1		1

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	174	3	6	9	Y	5	1
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	85	3	6	9	Y	5	1
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	1
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	Y	2	1
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4	1
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	5	3	2	9	Y	2	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016		
03	3100 N	1140	-0-	-1960	-0-	657	3	22	9	Y	20	4
04	1533 N	876	-0-	-657	-0-	851	3	25	9	Y	23	8
05	1116 N	570	-0-	-546	-0-	538	3	32	9	Y	29	4
06	1110 N	103	-0-	-1007	-0-	97	3	6	9	Y	5	4
07	899 N	477	-0-	-422	-0-	454	3	23	9	Y	21	3
08	558 N	21	-0-	-537	-0-	6	3	15	9	Y	14	3

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986		
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	Y	1	-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	75	3	1	9	Y	1	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	1
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	84	3	2	9	Y	3	-0-
08	124 N	13	-0-	-111	-0-	7	3	6	9	Y	5	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844		
03	2194 N	568	-0-	-1626	-0-	565	3	3	9	Y	3	1
04	840 N	688	-0-	-152	-0-	685	3	3	9	Y	3	1
05	899 N	404	-0-	-495	-0-	401	3	3	9	Y	3	1
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	466	3	2	9	Y	2	1
07	713 N	501	-0-	-212	-0-	495	3	6	9	Y	5	1
08	403 N	11	-0-	-392	-0-	8	3	3	9	Y	3	1

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10050 - 10080		
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-	-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852		
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	153	3	2	9	Y	2	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3	9	Y	2	1
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	1
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	206	3	3	9	Y	3	1
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	6	3	4	9	Y	4	1

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474		
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	3	3	9	Y	3	1
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	6	3	3	9	Y	3	1
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045				
M	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
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	63	3	3	9	Y	3	16	1	5
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	37	3	2	9	Y	2			7
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1			8
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	43	3	3	9	Y	3			11
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	Y	5	12	1	4
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	38	3	6	9	Y	5			9

BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034				
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	168	3	3	9	Y	3	2	1	1
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	133	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	114	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	108	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787				
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	32	3	6	9	Y	5	14	1	5
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	9	3	14	9	Y	13			18
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1			19
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	12	1	8
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8

ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF. 11247 - 11252				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806				
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232	3	4	9	Y	4	3	1	1
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1	1
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	164	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF. 10954 - 10976				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

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 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

SBR																
		WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678		- 10700				
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-					7
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-					7
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-				7
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	4	1		3
07		583 X	583	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	Y	1				4
							1	9								
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	3	Y	-0-				4

		WELL #: 2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556		- 10582				
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-				-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				-0-
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-				-0-

		WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755		- 10792				
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	1				4
							1	9								
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	1	2	1		3
05		527 N	198	-0-	-329	-0-	11	1	181	3	Y	5	2	1		6
							6	9								
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				6

		WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10676		- 10724				
03		496 N	129	-0-	-367	-0-	10	1	119	3	Y	-0-				2
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1		1
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

		WELL #: 4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10712		- 10742				
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-				1
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				1
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-				1
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				1
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-				1
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602	- 10656
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 CODE	* EOM BALANCE
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		3
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	1 1	2
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-		-0-
04	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3		Y	-0-		-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	563	3	8 9	Y	7	7 1	-0-
06	810 N	178	-0-	-632	-0-	175	3	3 9	Y	3	2 1	1
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	787	3	6 9	Y	5	5 1	1
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	3	7 9	Y	6	5 1	2

BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10464
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	465 N	230	-0-	-235	-0-	19	1	211 3	Y	-0-		-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	28	1	341 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	14	1	168 3	Y	-0-		-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	17	1	176 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224	- 10251
03	2387 X	1709	-0-	-678	-0-	1709	3		Y	-0-		-0-
04	2310 X	841	-0-	-1469	-0-	841	3		Y	-0-		-0-
05	2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1872	3		Y	-0-		-0-
06	2100 X	1511	-0-	-589	-0-	1511	3		Y	-0-		-0-
07	2170 X	2139	-0-	-31	-0-	2139	3		Y	-0-		-0-
08	1860 X	18	-0-	-1842	-0-	18	3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650	- 10670
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		3
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-		3
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	117 3	Y	14		17
						15	9					
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	186 3	Y	7	12 1	12
						8	9					
07	662 X	662	-0-	-0-	-0-	49	1	607 3	Y	5		17
						6	9					
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	580 3	Y	3		20
						3	9					

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9518	- 9550
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	49	1	239 3	Y	5	7 1	5
						6	9					
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	266 3	Y	9	8 1	6
						10	9					
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	50	1	275 3	Y	7	3 1	10
						8	9					
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	476 3	Y	12		22
						13	9					
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	78	1	421 3	Y	6	19 1	9
						7	9					
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	124	1	638 3	Y	6	7 1	8
						7	9					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	90	-0-	-150	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	138	-0-	-296	-0-	11	1	Y	2	2 1	-0-
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	2	9				
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	15	1	Y	3	2 1	1
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	3	9		5	5 1	1
						6	1	Y	3	3 1	1
						3	9				

BRACKEN, R.		WELL #: 7		RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 190		RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	1		2
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	9				
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	1 1	1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	15	1	Y	-0-		1

SBR		WELL #: 191		RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342		
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	11	12 1	2
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	12	10 1	4
05	465 N	203	-0-	-262	-0-	16	1	Y	5	7 1	2
06	390 N	177	-0-	-213	-0-	6	9				
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	13	1	Y	3	3 1	2
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3	9				
						19	1	Y	4	4 1	1
						4	9				

BRACKEN "D"		WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472		
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	14	15 1	3
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	179	3	Y	11	10 1	4
05	620 N	277	-0-	-343	-0-	22	1	Y	8	10 1	2
06	420 N	225	-0-	-195	-0-	9	9				
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	5	4 1	3
08	279 N	120	-0-	-159	-0-	6	9				
						16	1	Y	6	7 1	2
						7	9				
						10	1	Y	4	5 1	1
						4	9				

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 10675			PERF.10444 - 10504				
03		1240 X	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
04		900 X	628	-0-	-272	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
05		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	975	3	Y	8	8	1			-0-
06		1170 X	748	-0-	-422	-0-	57	1	684	3	Y	6	4	1			2
07		1209 X	1033	-0-	-176	-0-	77	1	947	3	Y	8	9	1			1
08		1209 X	956	-0-	-253	-0-	82	1	864	3	Y	9	8	1			2
SBR		WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL DEPTH 10965			PERF.10696 - 10724				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	1					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		186 N	31	-0-	-155	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000				TOTAL DEPTH 10985			PERF.10738 - 10810				
03		434 N	328	-0-	-106	-0-	25	1	299	3	Y	4					10
04		360 N	223	-0-	-137	-0-	19	1	200	3	Y	4	5	1			9
05		434 N	210	-0-	-224	-0-	12	1	197	3	Y	1	2	1			8
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	3					11
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	3	9			Y	-0-					11
BRACKEN, R.		WELL #: 8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000				TOTAL DEPTH 10968			PERF.10668 - 10742				
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	51	3	Y	1					3
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			2
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 193		RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000				TOTAL DEPTH 10900			PERF.10648 - 10681				
03		651 X	579	-0-	-72	-0-	575	3	4	9	Y	4	4	1			1
04		630 X	91	-0-	-539	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1			1
05		1147 X	434	-0-	-713	-0-	34	1	391	3	Y	8	9	1			-0-
06		1110 X	229	-0-	-881	-0-	17	1	206	3	Y	5	3	1			2
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	7	8	1			1
08		434 N	208	-0-	-226	-0-	17	1	184	3	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									
BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	2 1	9 3	Y	2	2 1			2
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15 1	85 3	Y	3	3 1			2
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	12 1	67 3	Y	3	1 1			4
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	Y	7				11
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14 1	76 3	Y	3	10 1			4
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16 1	82 3	Y	6	5 1			5

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642	
03	652 N	572	-0-	-80	-0-	44 1	528 3	Y	-0-				2
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	1 1			1
05	682 N	471	-0-	-211	-0-	26 1	442 3	Y	3	1 1			3
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 1	574 3	Y	4				7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	-0-				7
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				7

SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156 3	4 9	Y	4	4 1			1
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	92 3	3 9	Y	3	3 1			1
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	8 1	92 3	Y	3	4 1			-0-
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	3 1	40 3	Y	2	1 1			1
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	105 3	Y	5	5 1			1
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 9	89 3	Y	4	4 1			1

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812 - 10827	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	19 1	210 3	Y	2				2
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2 9	102 3	Y	-0-	1 1			1
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	9 1	266 3	Y	-0-				1
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	22 1	157 3	Y	-0-				1

SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376 - 10408	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	145	-0-	145	145	11 1	134 3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID ->	185083	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10668 - 10716			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1226 N	565	-0-	-661	-0-	44	1	521	3	Y	-0-			-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	3	Y	5	1	1	4
							6	9							
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			4

SBR		WELL #:		197	RRCID ->	185089	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10438 - 10458			
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	46	3	4	9	Y	4	4	1	1
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	56	3	7	9	Y	6	5	1	2
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	3	2	1	2
							3	9							
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	5	6	1	1
							6	9							
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	52	3	Y	3	3	1	1
							3	9							

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10417 - 10446			
03		1426 X	1287	-0-	-139	-0-	1285	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		1080 X	594	-0-	-486	-0-	592	3	2	9	Y	2	1	1	1
05		1116 X	644	-0-	-472	-0-	52	1	592	3	Y	-0-	1	1	-0-
06		1260 X	750	-0-	-510	-0-	58	1	692	3	Y	-0-			-0-
07		620 N	412	-0-	-208	-0-	31	1	381	3	Y	-0-			-0-
08		651 N	649	-0-	-2	-0-	56	1	593	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10492 - 10522			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	182	-0-	182	182	14	1	168	3	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
SBR		WELL #: 203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	327	3	9	9	Y	8	9	1
04	240 N	128	-0-	-112	-0-	118	3	10	9	Y	9	7	1
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	18	1	199	3	Y	-0-	2	1
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	20	1	240	3	Y	1	1	1
						1	9						
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	1	1	1
						1	9						
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-	1	1
													-0-

SBR		WELL #: 202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201				
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	8	1
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	143	3	7	9	Y	6	5	1
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	3	4	1
						3	9						
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	8	1	91	3	Y	2	2	1
						2	9						
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	8	1	97	3	Y	3	3	1
						3	9						
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2	2	1
						2	9						

SBR		WELL #: 206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		1
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		1
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	427	3	Y	3		4
						3	9						
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-	2	1
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-		2
08	465 N	214	-0-	-251	-0-	18	1	196	3	Y	-0-		2

SBR		WELL #: 217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	2		2
						2	9						
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-	1	1
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-		1
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-		1

SBR		WELL #: 205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484				
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-		-0-
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	86	-0-	-100	-0-	7	1	79	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10296 - 10366
M	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
03		829 N	600	-0-	-229	-0-	600 3		Y	-0-		-0-
04		630 N	204	-0-	-426	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
05		589 N	251	-0-	-338	-0-	20 1	227 3	Y	4	4 1	-0-
06		570 N	274	-0-	-296	-0-	4 9	21 1	Y	3	2 1	1
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	3 9	18 1	Y	4	4 1	1
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	4 9	18 1	Y	4	4 1	1
							4 9					

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10501 - 10541
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		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
03		1018 N	745	-0-	-273	-0-	739 3	6 9	Y	5	4 1	2
04		540 N	385	-0-	-155	-0-	383 3	2 9	Y	2	3 1	1
05		713 N	555	-0-	-158	-0-	544 3	11 9	Y	10	10 1	1
06		720 N	287	-0-	-433	-0-	285 3	2 9	Y	2	2 1	1
07		403 N	371	-0-	-32	-0-	365 3	6 9	Y	5	5 1	1
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053 3	6 9	Y	5	5 1	1

BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10681 - 10730
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	256 3	Y	3		8
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	3 9		Y	-0-	3 1	5
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	2 1	3
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

SBR		WELL #:		210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10423 - 10474
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		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, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10713 - 10738		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	243	-0-	-160	-0-	19	1	221	3	Y	3			9
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	17	1	185	3	Y	3	4	1	8
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	4	1	4
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			4
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10705 - 10775		
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	2			5
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	2	9			Y	-0-	2	1	3
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1	2
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10730 - 10792		
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10889 - 10930		
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	Y	-0-			11
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	14	1	54	2	Y	-0-			11
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	86	1	269	2	Y	-0-			11
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	2	Y	-0-	9	1	2
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	Y	-0-			2
08	341 N	89	-0-	-252	-0-	23	1	66	2	Y	-0-			2

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10902 - 10924		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	26			27
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	5	17	1	15
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	1			16
08	403 X	103	-0-	-300	-0-	9	1	93	3	Y	1			17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10742 - 10818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-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-

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10717 - 10748			
03	403 N	299	-0-	-104	-0-	23 1	274 3	Y	2			4			
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	2 9		Y	-0-	2 1		2			
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	1 1		1			
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			1			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10392 - 10456			
03	1270 N	1036	-0-	-234	-0-	1036 3		Y	-0-			-0-			
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3		Y	-0-			-0-			
05	620 N	365	-0-	-255	-0-	365 3		Y	-0-			-0-			
06	990 N	481	-0-	-509	-0-	481 3		Y	-0-			-0-			
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 3		Y	-0-			-0-			
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		Y	-0-			-0-			

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9975 - 10041			
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-			
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-			
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	42 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	55 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	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			
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	2 1		-0-			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-			
05	217 N	59	-0-	-158	-0-	58 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 3	2 9	Y	2	1 1		1			
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	Y	1	2 1		-0-			
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
04	330 N	113	-0-	-217	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
05	341 N	205	-0-	-136	-0-	17 1	188 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	13 1	160 3	Y	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	16 1	192 3	Y	-0-		-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	18 1	196 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532			
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

BRACKEN "F"		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498			
03	1271 X	829	-0-	-442	-0-	820 3	9 9	Y	8	9 1	2
04	1230 X	372	-0-	-858	-0-	363 3	9 9	Y	8	7 1	3
05	1271 X	802	-0-	-469	-0-	794 3	8 9	Y	7	9 1	1
06	1230 X	393	-0-	-837	-0-	389 3	4 9	Y	4	3 1	2
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1197 3	6 9	Y	5	6 1	1
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1715 3	6 9	Y	5	5 1	1

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773			
03	992 X	537	-0-	-455	-0-	537 3		Y	-0-		-0-
04	960 X	548	-0-	-412	-0-	548 3		Y	-0-		-0-
05	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-		-0-
06	630 X	341	-0-	-289	-0-	341 3		Y	-0-		-0-
07	651 X	519	-0-	-132	-0-	519 3		Y	-0-		-0-
08	651 X	87	-0-	-564	-0-	86 3	1 9	Y	1		1

SBR		WELL #: 222		RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324			
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	437 3		Y	-0-		-0-
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
06	420 N	268	-0-	-152	-0-	268 3		Y	-0-		-0-
07	465 X	274	-0-	-191	-0-	274 3		Y	-0-		-0-
08	465 X	108	-0-	-357	-0-	108 3		Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 224		RRCID -> 212592	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10241	- 10278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	21	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9	6	1	71	3	Y	2	1
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	1	2	1	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #: 223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10792		- 10880		
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	1			1
						1	9							
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-			1
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-			1

WHITEHURST		WELL #: 7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF.10336		- 10414		
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10378		PERF.10058		- 10140		
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
05	372 N	193	-0-	-179	-0-	190	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	180	3	3	9	Y	3	2	1	1
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	3	3	9	Y	3	3	1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884		- 9958		
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1	4	1	2
04	630 N	467	-0-	-163	-0-	467	3			Y	-0-			2
05	651 N	321	-0-	-330	-0-	320	3	1	9	Y	1			3
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	403	3	14	9	Y	13			16
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	469	3	21	9	Y	19	22	1	13
08	310 N	97	-0-	-213	-0-	89	3	8	9	Y	7			20

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650		- 9683		
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	248	3	4	9	Y	4	12	1	4
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	211	3	22	9	Y	20			24
05	279 N	164	-0-	-115	-0-	163	3	1	9	Y	1			25
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2	16	1	11
07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			11
08	248 X	55	-0-	-193	-0-	51	3	4	9	Y	4			15

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10390	- 10499							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
07	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 16		RRCID -> 215738	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10752	- 10845						
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	32	1	387	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			1
WHITEHURST		WELL #: 8		RRCID -> 220091	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10218	- 10286						
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
WHITEHURST		WELL #: 10		RRCID -> 220166	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10208	- 10300						
03	4278 X	2343	-0-	-1935	-0-	2267	3	76	9	Y	69	92	1	-0-
04	3480 X	1895	-0-	-1585	-0-	1843	3	52	9	Y	47	37	1	10
05	3658 X	2809	-0-	-849	-0-	2809	3			Y	-0-	10	1	-0-
06	3540 X	1182	-0-	-2358	-0-	1182	3			Y	-0-			-0-
07	3534 X	1261	-0-	-2273	-0-	1237	3	24	9	Y	22	7	1	15
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-	15	1	-0-
WHITEHURST		WELL #: 9		RRCID -> 220904	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 10745	PERF.10360	- 10438						
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3	2	1	1
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
08	186 X	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 21		RRCID -> 221211	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10816	- 10896						
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-			2
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	27	1	284	3	Y	1	1	1	2
05	465 N	175	-0-	-290	-0-	9	1	160	3	Y	5	2	1	5
06	420 N	283	-0-	-137	-0-	15	1	260	3	Y	7			12
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	8	9	11	1	Y	2			14
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2	9			Y	-0-			14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710 - 10808			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	510	-0-	510	510	39	1	471	3	Y	-0-			-0-
07		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718 - 9810			
03		T. A.	119	-0-	119	164	119	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	47	-0-	47	211	47	3			Y	-0-			-0-
05		253 X	42	-0-	-211	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10310 - 10363			
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	8	1	1
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	Y	10	8	1	3
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	7	9	1	1
							8	9							
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	74	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
08		186 N	123	-0-	-63	-0-	10	1	106	3	Y	6	6	1	1
							7	9							

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10384 - 10450			
03		864 N	740	-0-	-124	-0-	740	3			Y	-0-			-0-
04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-			-0-
05		713 N	421	-0-	-292	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
06		720 N	314	-0-	-406	-0-	311	3	3	9	Y	3	2	1	1
07		1209 N	657	-0-	-552	-0-	653	3	4	9	Y	4	4	1	1
08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	3	6	9	Y	5	5	1	1

HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10960 - 11046			
03		465 N	447	-0-	-18	-0-	89	1	358	2	Y	-0-			14
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	64	1	235	2	Y	-0-			14
05		496 N	443	-0-	-53	-0-	107	1	336	2	Y	-0-			14
06		420 N	417	-0-	-3	-0-	118	1	298	2	Y	1	12	1	3
							1	9							
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	89	1	291	2	Y	-0-			3
08		434 N	204	-0-	-230	-0-	52	1	152	2	Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10738 - 10828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	483	3	Y	6	13
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	7	9			Y		8
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5 1	5
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4 1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		5

BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10702 - 10794
03	1236 N	722	-0-	-514	-0-	56	1	666	3	Y	-0-	4
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	693	3	Y	3	5
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	3	9	1513	3	Y	3	5
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	89	1	1310	3	Y	3 1	7
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	3	9	778	3	Y	2	8
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	73	1			Y	1	8
						2	9					
						42	1					
						1	9					

BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10416 - 10530
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	81	3	Y	15	18
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	17	9			Y	-0-	11
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	7 1	6
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5 1	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		6

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918 - 10034
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	1
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	73	3	2	9	Y	3 1	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	38	3	2	9	Y	2	1
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	19	3	1	9	Y	1	-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	13	3	2	9	Y	2	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832 - 9902
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 24		RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10760	- 10840							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 27		RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10850	- 10930							
03	589 N	342	-0-	-247	-0-	26	1	314	3	Y	2			6
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	3	3	1	6
05	527 N	457	-0-	-70	-0-	23	1	392	3	Y	38	11	1	33
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	42	9							59
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	17	1	296	3	Y	26			59
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	29	9			Y	-0-			59
WELL #: 240		RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10614	- 10698							
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
05	775 N	417	-0-	-358	-0-	34	1	383	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	144	-0-	-186	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	392	3	Y	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	Y	-0-			-0-
WELL #: 238		RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10166	- 10220							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 2093		RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10190	- 10228							
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
WELL #: 25		RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10770	- 10826							
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	28	1	337	3	Y	5			14
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	6	9			Y	-0-	5	1	9
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	1	5
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			5
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	1			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 3	2 9	Y	2	1 1		1
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	29 1	326 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	330 N	102	-0-	-228	-0-	8 1	94 3	Y	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27 1	331 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	37 1	391 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

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

03	3100 N	413	-0-	-2687	1346	405 3	8 9	Y	7	8 1		2
04	2594 N	1248	-0-	-1346	-0-	1240 3	8 9	Y	7	6 1		3
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1598 3	13 9	Y	12	14 1		1
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	820 3	8 9	Y	7	5 1		3
07	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1777 3	8 9	Y	7	8 1		2
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3250 3	10 9	Y	9	9 1		2

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

03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			5
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-	2 1		3
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	1 1		2
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			2
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

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

03	775 X	498	-0-	-277	-0-	99 1	399 2	Y	-0-			-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	83 1	307 2	Y	-0-			-0-
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	145 1	455 2	Y	-0-			-0-
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	150 1	376 2	Y	-0-			-0-
07	496 X	373	-0-	-123	-0-	88 1	285 2	Y	-0-			-0-
08	589 X	159	-0-	-430	-0-	41 1	118 2	Y	-0-			-0-

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

03	341 N	176	-0-	-165	-0-	30 1	144 3	Y	2	3 1		2
						2 9						
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	31 1	182 3	Y	3	3 1		2
						3 9						
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29 1	159 3	Y	3	1 1		4
						3 9						
06	180 N	83	-0-	-97	-0-	5 1	72 3	Y	5			9
						6 9						
07	217 N	32	-0-	-185	-0-	5 1	26 3	Y	1	6 1		4
						1 9						
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	70 1	362 3	Y	1	2 1		3
						1 9						

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

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	309 3	6 9	Y	5	5 1		1
04	480 N	258	-0-	-222	-0-	251 3	7 9	Y	6	5 1		2
05	403 N	235	-0-	-168	-0-	232 3	3 9	Y	3	4 1		1
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	294 3	1 9	Y	1	1 1		1
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	181 3	6 9	Y	5	5 1		1
08	248 N	10	-0-	-238	-0-	6 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 #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			15
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			15
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	295 3	Y	21			36
						23	9						
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	233 3	Y	6	22 1		20
						7	9						
07	345 X	345	-0-	-0-	-0-	26	1	317 3	Y	2			22
						2	9						
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	23	1	244 3	Y	2			24
						2	9						

SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			18
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			18
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	202 3	Y	12			30
						13	9						
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62 3	Y	1	16 1		15
						1	9						
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	19	1	236 3	Y	2			17
						2	9						
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	30	1	322 3	Y	2			19
						2	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10722 - 10842	
03	713 N	417	-0-	-296	-0-	32	1	383 3	Y	2			6
						2	9						
04	540 N	272	-0-	-268	-0-	23	1	247 3	Y	2	3 1		5
						2	9						
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	654 3	Y	8	4 1		9
						9	9						
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			9
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			9
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			9

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9326 - 9356	
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116 3	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165 3	Y	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	199 3	Y	4	1 1		3
						4	9						
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	381 3	Y	7			10
						8	9						
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	22	1	120 3	Y	3	9 1		4
						3	9						
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	30	1	155 3	Y	5	4 1		5
						6	9						

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 29		RRCID -> 243062	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10800	- 10850						
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
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	33	1	395	3	Y	4			10
						4	9							
04	570 N	506	-0-	-64	-0-	43	1	457	3	Y	5	5	1	10
						6	9							
05	651 N	364	-0-	-287	-0-	20	1	340	3	Y	4	5	1	9
						4	9							
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	4			13
						4	9							
07	527 N	155	-0-	-372	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			13
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			13

SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071	COMPL. DATE 09/23/2009	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9952	- 10016						
03	3100 N	1338	-0-	-1762	1438	1332	3	6	9	Y	5	6	1	1
04	1995 N	557	-0-	-1438	-0-	550	3	7	9	Y	6	5	1	2
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	3	4	9	Y	4	5	1	1
06	1290 N	468	-0-	-822	-0-	466	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	1085 N	33	-0-	-1052	-0-	26	3	7	9	Y	6	6	1	1

SBR		WELL #: 249		RRCID -> 243835	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10070	- 10142						
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	582	3	10	9	Y	9	10	1	2
04	600 N	341	-0-	-259	-0-	329	3	12	9	Y	11	9	1	4
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	474	3	9	9	Y	8	10	1	2
06	570 N	376	-0-	-194	-0-	373	3	3	9	Y	3	3	1	2
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	7	1	2
08	496 N	113	-0-	-383	-0-	109	3	4	9	Y	4	5	1	1

WHITEHURST		WELL #: 15		RRCID -> 243837	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10388	- 10400						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

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

BRACKEN, R.		WELL #: 31		RRCID -> 245147	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10644	- 10738						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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 #: 33H		RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3751 X	3179	-0-	-572	-0-	244	1	2913	3	Y	20				53
04	3630 X	2841	-0-	-789	-0-	22	9	2577	3	Y	19	25	1		47
05	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	21	9	6272	3	Y	1	21	1		27
06	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	368	1	5054	3	Y	-0-				27
07	4867 X	2798	-0-	-2069	-0-	142	1	2656	3	Y	-0-				27
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-				27

SBR		WELL #: 248		RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084					
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	53	1	259	3	Y	2	3	1		2
04	240 N	112	-0-	-128	-0-	2	9	94	3	Y	2	2	1		2
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	3	1	1		4
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	Y	8				12
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3	9	232	3	Y	4	12	1		4
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	9	6	1		7
						9	9								
						43	1								
						4	9								
						42	1								
						10	9								

HUFF		WELL #: 14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				3
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	19	1	58	2	Y	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

HUFF		WELL #: 12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008				TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918					
03	3100 N	3057	-0-	-43	1622	609	1	2448	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	2472	-0-	-528	1094	526	1	1946	2	Y	-0-				-0-
05	1861 X	767	-0-	-1094	-0-	185	1	582	2	Y	-0-				-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-				-0-
08	3069 X	727	-0-	-2342	-0-	186	1	541	2	Y	-0-				-0-

HUFF		WELL #: 15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084					
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	235	2	Y	-0-				7
04	300 N	103	-0-	-197	-0-	22	1	81	2	Y	-0-				7
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	113	1	356	2	Y	-0-				7
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	49	1	123	2	Y	-0-	5	1		2
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	2	Y	-0-				2
08	465 N	93	-0-	-372	-0-	24	1	69	2	Y	-0-				2

BRACKEN "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980					
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	Y	4	30	1		10
04	900 N	356	-0-	-544	-0-	352	3	4	9	Y	4				14
05	775 N	330	-0-	-445	-0-	328	3	2	9	Y	2				16
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	Y	17				33
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	527	3	26	9	Y	24	40	1		17
08	341 N	121	-0-	-220	-0-	111	3	10	9	Y	9				26

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
				246973		WELL #:	32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10646 - 10740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	885 N	623	-0-	-262	-0-	48	1	573	3	Y	2			5
04	600 N	285	-0-	-315	-0-	24	1	260	3	Y	1	2	1	4
05	682 N	162	-0-	-520	-0-	9	1	151	3	Y	2	2	1	4
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			4
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			4
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			4
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11256 - 14735			
03	2511 X	1312	-0-	-1199	-0-	101	1	1204	3	Y	6			15
04	2430 X	1899	-0-	-531	-0-	163	1	1727	3	Y	8	8	1	15
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	243	1	4148	3	Y	41	16	1	40
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	134	1	2395	3	Y	17			57
07	2604 X	1298	-0-	-1306	-0-	66	1	1228	3	Y	4			61
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	4	9			Y	-0-			61
QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296 - 9356			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			6
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.11206 - 15046			
03	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	538	1	2436	3	Y	174	232	1	51
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	191	9	672	1	Y	232	193	1	90
05	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	255	9	536	1	Y	135	183	1	42
06	3540 X	2973	-0-	-567	-0-	149	9	453	1	Y	57	51	1	48
07	4340 X	3026	-0-	-1314	-0-	63	9	507	1	Y	56	60	1	44
08	4340 X	844	-0-	-3496	-0-	104	1	620	3	Y	109	114	1	39
BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF. 9460 - 14380			
03	4092 X	3128	-0-	-964	-0-	240	1	2855	3	Y	30			74
04	4260 X	2148	-0-	-2112	-0-	184	1	1951	3	Y	12	31	1	55
05	4867 X	3834	-0-	-1033	-0-	13	9	212	1	Y	12	27	1	40
06	4710 X	429	-0-	-4281	-0-	13	9	22	1	Y	6			46
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	7	9			Y	-0-			46
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			46

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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 36H		RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574			
03		3448 X	3448	-0-	-0-	265	1	3153	3	Y		27	73
04		3270 X	3005	-0-	-265	256	1	2720	3	Y		26	65
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	180	1	3212	3	Y		27	36
06		3417 X	3417	-0-	-0-	25	9			Y		23	59
07		4216 X	3463	-0-	-753	175	1	3277	3	Y		10	69
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	11	9			Y		-0-	69

HUFF		WELL #: 1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010				TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176			
03		7409 X	7409	-0-	-0-	1477	1	5932	2	Y		-0-	16
04		7359 X	7359	-0-	-0-	1566	1	5793	2	Y		-0-	16
05		4993 X	4993	-0-	-0-	1206	1	3787	2	Y		-0-	16
06		4290 X	2521	-0-	-1769	719	1	1801	2	Y		1	3
07		6355 X	5729	-0-	-626	1351	1	4378	2	Y		-0-	3
08		6355 X	3464	-0-	-2891	887	1	2577	2	Y		-0-	3

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010				TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192			
03		4495 X	2383	-0-	-2112	411	1	1862	3	Y		100	28
04		4350 X	3553	-0-	-797	110	9	2838	3	Y		117	43
05		4000 X	4000	-0-	-0-	634	1	3217	3	Y		135	66
06		3480 X	2198	-0-	-1282	149	9	1802	3	Y		58	52
07		3658 X	3340	-0-	-318	561	1	2721	3	Y		53	45
08		6040 X	6040	-0-	-0-	58	9	5073	3	Y		106	37

WHITEHURST		WELL #: 1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722			
03		1852 N	1852	-0-	-0-	460	1	1353	3	Y		35	12
04		2430 N	1620	-0-	-810	39	9	1117	3	Y		39	14
05		2728 N	1944	-0-	-784	460	1	1407	3	Y		23	9
06		1800 N	1541	-0-	-259	512	1	1052	3	Y		20	9
07		1861 N	1861	-0-	-0-	25	9	1367	3	Y		17	7
08		2466 N	2466	-0-	-0-	467	1	1956	3	Y		15	8

LESTER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010				TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962			
03		4495 X	2867	-0-	-1628	2867	3			N		-0-	257
04		4470 X	3594	-0-	-876	3594	3			N		-0-	257
05		4898 X	4878	-0-	-20	4878	3			N		-0-	257
06		4740 X	3854	-0-	-886	3854	3			N		-0-	257
07		5708 X	5708	-0-	-0-	5708	3			N		-0-	257
08		5833 X	5833	-0-	-0-	5833	3			N		-0-	257

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	132	3	Y	18	6	1			12
						20	9									
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	6	12	1			6
						7	9									
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	186 X	170	-0-	-16	-0-	23	1	139	3	Y	7	3	1			4
						8	9									

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

03	4619 X	612	-0-	-4007	-0-	47	1	563	3	Y	2					8
						2	9									
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	3	1			5
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					3
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					3
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3

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

03	4402 X	2618	-0-	-1784	-0-	457	1	2072	3	Y	81	110	1			23
						89	9									
04	4260 X	3347	-0-	-913	-0-	556	1	2693	3	Y	89	80	1			32
						98	9									
05	3875 X	3424	-0-	-451	-0-	551	1	2798	3	Y	68	72	1			28
						75	9									
06	3750 X	1552	-0-	-2198	-0-	238	1	1292	3	Y	20	29	1			19
						22	9									
07	3875 X	3177	-0-	-698	-0-	538	1	2610	3	Y	26	25	1			20
						29	9									
08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	723	1	4315	3	Y	53	53	1			20
						58	9									

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

03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	690	1	8224	3	Y	19					54
						21	9									
04	8640 X	1016	-0-	-7624	-0-	87	1	925	3	Y	4	21	1			37
						4	9									
05	8928 X	7104	-0-	-1824	-0-	391	1	6665	3	Y	44	26	1			55
						48	9									
06	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8460	3	Y	42					97
						46	9									
07	9951 X	4279	-0-	-5672	-0-	217	1	4049	3	Y	12					109
						13	9									
08	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					109

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	4056	-0-	-284	-0-	314	1	3738	3	Y	4			11
04	4200 X	3085	-0-	-1115	-0-	265	1	2816	3	Y	4	5	1	10
05	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	329	1	5608	3	Y	6	6	1	10
06	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	461	1	8234	3	Y	5			15
07	4433 X	2202	-0-	-2231	-0-	112	1	2089	3	Y	1			16
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-		1			Y	-0-			16

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 5H		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711				
03	2356 X	767	-0-	-1589	-0-	126	1	571	3	Y	64	102	1	14
04	2280 X	2086	-0-	-194	-0-	340	1	1648	3	Y	89	65	1	38
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	416	1	2111	3	Y	140	106	1	72
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	895	1	4852	3	Y	90	85	1	77
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	416	1	2018	3	Y	51	80	1	48
08	3100 N	4474	-0-	1374	1374	626	1	3732	3	Y	105	118	1	35

SIDDONS OL		WELL #: 3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011				TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483				
03	6789 X	3254	-0-	-3535	-0-	3246	3	8	9	N	7			32
04	6570 X	4483	-0-	-2087	-0-	4479	3	4	9	N	4			36
05	6417 X	4200	-0-	-2217	-0-	4194	3	6	9	N	5			41
06	6210 X	5974	-0-	-236	-0-	5965	3	9	9	N	8			49
07	6417 X	6380	-0-	-37	-0-	6371	3	9	9	N	8			57
08	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6469	3	8	9	N	7	19	1	45

R. BRACKEN		WELL #: 39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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				
03	4371 X	2717	-0-	-1654	-0-	485	1	2195	3	Y	34	46	1	10
04	4230 X	3116	-0-	-1114	-0-	527	1	2553	3	Y	33	32	1	11
05	4278 X	2919	-0-	-1359	-0-	469	1	2380	3	Y	64	39	1	36
06	4140 X	1878	-0-	-2262	-0-	288	1	1562	3	Y	25	37	1	24
07	4030 X	3094	-0-	-936	-0-	524	1	2539	3	Y	28	30	1	22
08	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	458	1	2732	3	Y	26	44	1	4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
R. BRACKEN		WELL #: 41H		RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11153 - 13021					
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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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					
03	2635 X	2550	-0-	-85	-0-	430	1	1949	3	Y	155	194	1		48
						171	9								
04	3540 X	3523	-0-	-17	-0-	565	1	2737	3	Y	201	182	1		67
						221	9								
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	691	1	3504	3	Y	125	144	1		48
						138	9								
06	3660 X	2077	-0-	-1583	-0-	311	1	1689	3	Y	70	60	1		58
						77	9								
07	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	581	1	2814	3	Y	56	66	1		48
						62	9								
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	636	1	3793	3	Y	77	106	1		19
						85	9								

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 11H		RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 10921		PERF.10932 - 15558					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	244				Y	-0-				-0-
05	244 X	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 10H		RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10500 - 17521					
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	430	1	1945	3	Y	108	142	1		32
						119	9								
04	2460 X	763	-0-	-1697	-0-	125	1	607	3	Y	28	60	1		-0-
						31	9								
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-				-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-				-0-
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-				-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-

SIDDONS OL		WELL #: 4H		RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 10960		PERF.11210 - 15305					
03	5301 X	3737	-0-	-1564	-0-	3657	3	80	9	N	73				290
04	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5286	3	52	9	N	47				337
05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5958	3	65	9	N	59				396
06	5040 X	4973	-0-	-67	-0-	4893	3	80	9	N	73				469
07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6780	3	76	9	N	69				538
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6548	3	62	9	N	56	164	1		430

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10673	-	16233
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		6820 X	2984	-0-	-3836	-0-	236 1	2707 3	Y	37	101 1		45	
04		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-	41 9		Y	-0-	31 1		14	
05		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	-0-	9 1		5	
06		5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	1	3 1		3	
07		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-	3 1		-0-	
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10047	-	10076
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	16 1	76 3	N	-0-			-0-	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	7 1	43 3	N	-0-			-0-	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 3	N	-0-			-0-	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-			-0-	
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	78 1	425 3	N	-0-			-0-	
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	27 1	138 3	N	-0-			-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10060	-	10100
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	23 1	113 3	N	-0-			-0-	
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	41 1	240 3	N	-0-			-0-	
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	36 1	199 3	N	-0-			-0-	
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	N	-0-			-0-	
07		279 N	163	-0-	-116	-0-	25 1	138 3	N	-0-			-0-	
08		248 N	180	-0-	-68	-0-	29 1	151 3	N	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9948	-	9954
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10156	-	10216
03		341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3		N	-0-	1 1		-0-	
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-	
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	271 3		N	-0-			-0-	
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-	
07		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		N	-0-			-0-	
08		279 N	77	-0-	-202	-0-	77 3		N	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070	-	10090
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	70 3	1 9	N	1	1 1		-0-	
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	N	1	1 1		-0-	
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	93 3	1 9	N	1	1 1		-0-	
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	N	1	1 1		-0-	
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	116 3	1 9	N	1	1 1		-0-	
08		93 N	43	-0-	-50	-0-	42 3	1 9	N	1	1 1		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
TYLER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876
M	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
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	60
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	162	2	1	9	61
05	341 N	213	-0-	-128	-0-	209	2	4	9	65
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			65
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			65
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			65

PEELER				WELL #: 1	RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778 - 8796
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
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

PEELER				WELL #: 2	RRCID -> 281920	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8801 - 8825
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
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

PEELER				WELL #: 4	RRCID -> 281926	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8840 - 8864
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
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

PEELER				WELL #: 6	RRCID -> 281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8786 - 8808
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915						
SAN MIGUEL RANCH OL				WELL #: 2	RRCID -> 260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		8122 X	908	-0-	-7214	-0-	92 1	729 3	Y	79		7 1		83
							87 9							
04		5340 X	647	-0-	-4693	-0-	27 1	547 3	Y	66		97 1		52
							73 9							
05		2139 X	1666	-0-	-473	-0-	12 1	1636 3	Y	16		62 1		6
							18 9							
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	20 1	5105 3	Y	46		48 1		4
							5 4							
07		899 X	630	-0-	-269	-0-	8 1	622 3	Y	-0-		4 1		-0-
08		1674 X	46	-0-	-1628	-0-	1 1	45 3	Y	-0-				-0-
STS 'A'				WELL #:	4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586	
03		3999 X	2357	-0-	-1642	-0-	259 1	2059 3	Y	35				35
							39 9							
04		3870 X	1961	-0-	-1909	-0-	91 1	1861 3	Y	8		37 1		6
							9 9							
05		3379 X	809	-0-	-2570	-0-	6 1	803 3	Y	-0-		6 1		-0-
06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	13 1	3269 3	Y	86		78 1		8
							3 4							
07		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	35 1	2684 3	Y	51		54 1		5
							56 9							
08		2356 X	7	-0-	-2349	-0-	7 3		Y	-0-		5 1		-0-
STS 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441	
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-				-0-
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-				-0-
05		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	8 1	1070 3	Y	-0-				-0-
06		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	33 1	8268 3	Y	69		62 1		7
							7 4							
07		T. A.	114	-0-	114	114	1 1	113 3	Y	-0-		7 1		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-				-0-
STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151	
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-				-0-
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-				-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	19 1	2612 3	Y	61		37 1		24
							67 9							
06		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	30 1	7716 3	Y	17		39 1		2
							7 4							
07		T. A.	4322	-0-	4322	4322	55 1	4216 3	Y	46		43 1		5
							51 9							
08		T. A.	1984	-0-	1984	6306	35 1	1916 3	Y	30		25 1		10
							33 9							
STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531	
03		5239 X	1899	-0-	-3340	-0-	195 1	1549 3	Y	141		25 1		156
							155 9							
04		5070 X	1661	-0-	-3409	-0-	73 1	1494 3	Y	85		174 1		67
							94 9							
05		3813 X	2574	-0-	-1239	-0-	18 1	2487 3	Y	63		105 1		25
							69 9							
06		3690 X	1066	-0-	-2624	-0-	4 1	1059 3	Y	2		27 1		-0-
							1 4							
07		2015 X	1679	-0-	-336	-0-	21 1	1583 3	Y	68		61 1		7
							75 9							
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	67 1	3658 3	Y	187		133 1		61
							206 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF. 9600 - 16261
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
03		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-						-0-
04		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-						-0-
05		5115 X	2304	-0-	-2811	-0-	16 1	2257 3	Y	28	17 1	11
							31 9					
06		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	18 1	4623 3	Y	122	121 1	12
							4 4	134 9				
07		T. A.	5776	-0-	5776	5776	74 1	5615 3	Y	79	83 1	8
							87 9					
08		T. A.	5281	-0-	5281	11057	94 1	5111 3	Y	69	55 1	22
							76 9					

STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.10470 - 16561
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	393

STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF. 9800 - 19446
03		19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-				Y	-0-	-0-
04		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				Y	-0-	-0-
05		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	48 1	6630 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	55 1	13868 3	Y	463	419 1	44
							12 4	509 9				
07		T. A.	11318	-0-	11318	11318	146 1	11107 3	Y	59	97 1	6
							65 9					
08		T. A.	13040	-0-	13040	24358	233 1	12702 3	Y	95	70 1	31
							105 9					

STS 'A'				WELL #:	18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9620 - 20651
03		22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-				Y	-0-	-0-
04		21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-				Y	-0-	-0-
05		14291 X	133	-0-	-14158	-0-	1 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	91 1	23087 3	Y	1137	1028 1	109
							21 4	1251 9				
07		T. A.	28035	-0-	28035	28035	354 1	26931 3	Y	682	721 1	70
							750 9					
08		T. A.	19833	-0-	19833	47868	351 1	19122 3	Y	327	291 1	106
							360 9					

STS A - NMC UNIT 1				WELL #:	17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF. 9543 - 19969
03		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-				Y	-0-	-0-
04		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-				Y	-0-	-0-
05		15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	110 1	15144 3	Y	191	116 1	75
							210 9					
06		24314 X	24314	-0-	-0-	-0-	94 1	23764 3	Y	395	432 1	38
							21 4	435 9				
07		T. A.	18240	-0-	18240	18240	232 1	17623 3	Y	350	352 1	36
							385 9					
08		T. A.	15858	-0-	15858	34098	280 1	15236 3	Y	311	246 1	101
							342 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10788 X	6991	-0-	-3797	-0-	226 696	1 9	6069	3	Y	633	657	1		128
04	10440 X	6652	-0-	-3788	-0-	192 524	1 9	5936	3	Y	476	507	1		97
05	6386 X	3736	-0-	-2650	-0-	151 191	1 9	3394	3	Y	174	215	1		56
06	7680 X	3639	-0-	-4041	-0-	153 213	1 9	3273	3	Y	194	217	1		33
07	7936 X	6233	-0-	-1703	-0-	270 264	1 9	5699	3	Y	240	220	1		53
08	7006 X	5176	-0-	-1830	-0-	249 182	1 9	4745	3	Y	165	174	1		44

SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593			
03	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	310 793	1 9	8317	3	Y	721	786	1		146
04	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	260 682	1 9	8033	3	Y	620	639	1		127
05	8618 X	4212	-0-	-4406	-0-	168 275	1 9	3769	3	Y	250	296	1		81
06	10110 X	5131	-0-	-4979	-0-	223 120	1 9	4788	3	Y	109	171	1		19
07	DLQ G-10	9617	-0-	9617	9617	414 446	1 9	8757	3	Y	405	334	1		90
08	DLQ G-10	6124	-0-	6124	15741	287 359	1 9	5478	3	Y	326	329	1		87

STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984			
03	40300 X	39629	-0-	-671	-0-	4382 433	1 9	34814	3	Y	394	136	1		473
04	41640 X	28064	-0-	-13576	-0-	1291 418	1 9	26355	3	Y	380	555	1		298
05	43028 X	38279	-0-	-4749	-0-	274 426	1 9	37579	3	Y	387	534	1		151
06	41640 X	21884	-0-	-19756	-0-	85 19	1 4	21429	3	Y	319	439	1		31
07	39618 X	27898	-0-	-11720	-0-	356 448	1 9	27094	3	Y	407	396	1		42
08	39618 X	27077	-0-	-12541	-0-	481 403	1 9	26193	3	Y	366	289	1		119

STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817			
03	46872 X	-0-	-0-	-46872	-0-					Y	-0-				-0-
04	40500 X	-0-	-0-	-40500	-0-					Y	-0-				-0-
05	35557 X	16469	-0-	-19088	-0-	114 726	1 9	15629	3	Y	660	402	1		258
06	32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	125 28	1 4	31558	3	Y	1014	1175	1		97
07	T. A.	55362	-0-	55362	55362	700 1494	1 9	53168	3	Y	1358	1315	1		140
08	T. A.	52963	-0-	52963	108325	932 1252	1 9	50779	3	Y	1138	909	1		369

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'				WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		69099 X	-0-	-0-	-69099	-0-				Y	-0-			-0-
04		64320 X	-0-	-0-	-64320	-0-				Y	-0-			-0-
05		53444 X	18489	-0-	-34955	-0-	128	1	17582	3	Y	708	431 1	277
							779	9						
06		50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	192	1	48540	3	Y	1410	1552 1	135
							43	4	1551	9				
07		T. A.	44829	-0-	44829	44829	572	1	43480	3	Y	706	768 1	73
							777	9						
08		T. A.	35744	-0-	35744	80573	636	1	34627	3	Y	437	368 1	142
							481	9						

STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350	
03		39370 X	30647	-0-	-8723	-0-	1023	1	27478	3	Y	1951	2126 1	395
							2146	9						
04		37290 X	28358	-0-	-8932	-0-	826	1	25521	3	Y	1828	1849 1	374
							2011	9						
05		38533 X	30006	-0-	-8527	-0-	1185	1	26567	3	Y	2049	1760 1	663
							2254	9						
06		36360 X	26823	-0-	-9537	-0-	1103	1	23666	3	Y	1867	2210 1	320
							2054	9						
07		34379 X	22544	-0-	-11835	-0-	926	1	19573	3	Y	1859	1767 1	412
							2045	9						
08		30659 X	23725	-0-	-6934	-0-	1084	1	20697	3	Y	1767	1707 1	472
							1944	9						

STS 'A'				WELL #:	25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703	
03		111910 X	-0-	-0-	-111910	-0-				Y	-0-			-0-
04		101340 X	-0-	-0-	-101340	-0-				Y	-0-			-0-
05		82026 X	28710	-0-	-53316	-0-	200	1	27432	3	Y	980	597 1	383
							1078	9						
06		128292 X	128292	-0-	-0-	-0-	490	1	124184	3	Y	3188	3265 1	306
							111	4	3507	9				
07		111256 X	111256	-0-	-0-	-0-	1407	1	106937	3	Y	2647	2680 1	273
							2912	9						
08		95536 X	95536	-0-	-0-	-0-	1682	1	91576	3	Y	2071	1672 1	672
							2278	9						

SPARKMAN ENERGY, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #:	2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		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										
SMITH, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9702 - 9756		
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
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-			-0-
05	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	450	-0-	-170	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
08	589 N	364	-0-	-225	-0-	364 2		Y	-0-			-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9396 - 9436		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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		
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
06	510 N	424	-0-	-86	-0-	424 2		Y	-0-			-0-
07	496 N	306	-0-	-190	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
08	403 N	247	-0-	-156	-0-	247 2		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	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				
03	2648 N	864	-0-	-1784	-0-	851	2	13	9	Y	12	122
04	900 N	766	-0-	-134	-0-	756	2	10	9	Y	9	131
05	837 N	496	-0-	-341	-0-	486	2	10	9	Y	9	140
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	140
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	140
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-	140

HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	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				
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-	-0-
04	960 N	837	-0-	-123	-0-	837	2			Y	-0-	-0-
05	992 N	674	-0-	-318	-0-	674	2			Y	-0-	-0-
06	870 N	723	-0-	-147	-0-	723	2			Y	-0-	-0-
07	868 N	522	-0-	-346	-0-	522	2			Y	-0-	-0-
08	682 N	422	-0-	-260	-0-	422	2			Y	-0-	-0-

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	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									
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 -	9636
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9	Y	3	36 1		11
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	265 2	4 9	Y	4			15
05		310 N	288	-0-	-22	-0-	285 2	3 9	Y	3			18
06		270 N	157	-0-	-113	-0-	156 2	1 9	Y	1			19
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	276 2	4 9	Y	4			23
08		279 N	178	-0-	-101	-0-	176 2	2 9	Y	2			25

SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 -	9638
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	913 2	10 9	Y	9	71 1		20
04		960 N	852	-0-	-108	-0-	837 2	15 9	Y	14			34
05		1023 N	682	-0-	-341	-0-	674 2	8 9	Y	7			41
06		900 N	732	-0-	-168	-0-	723 2	9 9	Y	8			49
07		868 N	529	-0-	-339	-0-	522 2	7 9	Y	6			55
08		682 N	426	-0-	-256	-0-	422 2	4 9	Y	4			59

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 -	9686
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	944 2	10 9	Y	9	71 1		20
04		930 N	881	-0-	-49	-0-	866 2	15 9	Y	14			34
05		1023 N	706	-0-	-317	-0-	698 2	8 9	Y	7			41
06		930 N	757	-0-	-173	-0-	748 2	9 9	Y	8			49
07		899 N	547	-0-	-352	-0-	540 2	7 9	Y	6			55
08		713 N	441	-0-	-272	-0-	437 2	4 9	Y	4			59

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	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	
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 1		N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A	
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664										
FASELER, DORA M.		WELL #:		10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
*08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-

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

HICKEY		WELL #:		1A	RRCID ->	082205	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	992	PERF.	962 - 968		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-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-

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

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

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

HICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	214487	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	997	PERF.	975 - 997		
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983				
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931				
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-			-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910				
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-			-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HICKEY, EUGENE 384053
 HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231						
SPOHN RANCH				WELL #: 12H	RRCID -> 282801	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 10239	PERF. 9869	- 19277	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

SPOHN RANCH				WELL #: 28H	RRCID -> 290402	COMPL. DATE 11/09/2020	TOTAL DEPTH 10302	PERF.10226	- 21368	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176						
FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H	RRCID -> 279484	COMPL. DATE 09/28/2013	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10099	- 10190	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

BEINHORN RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541 PERF. 7591 - 13958	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANCHORAGE, SOUTH HAILEY, E. M. FOWLER, SAN J.		02568 001 342800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA							
		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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPURCEON (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC SPRINGMAN		03328 600 273933		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	1050	RRCID ->	092037	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4848 - 4868				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCHES, INC.		03328 600 273933		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	1750	RRCID ->	109908	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	4880 - 4900				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO. STUMBERG		802633		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STUMBERG		802633		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	4710 - 4728				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TARINA OIL COMPANY LIFE SCIENCE CHURCH		836120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
		WELL #:	9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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		
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	36 1	627 2	N	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	N	-0-	-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	N	-0-	-0-
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	23 1	342 2	N	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21 1	349 2	N	-0-	-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	20 1	319 2	N	-0-	-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)		03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
AMSYS ENERGY, LLC.		020508								
LA SALLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA SALLE SWD		WELL #: 2		RRCID -> 264706		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	1 1	145 3	Y	-0-	-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	6 1	103 3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	10 1	87 3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	2 1	15 3	Y	-0-	-0-	
08	124 N	43	-0-	-81	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	-0-	

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 1		RRCID -> 108682		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490			
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		Y	-0-	-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	295 3	Y	-0-	-0-	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23 1	407 3	Y	-0-	-0-	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	7 1	57 3	Y	-0-	-0-	
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	12 1	109 3	Y	-0-	-0-	
08	434 N	70	-0-	-364	-0-	4 1	66 3	Y	-0-	-0-	

VT KRAUSE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 116835		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284			
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	70 1	588 3	N	-0-	33	
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	76 1	703 3	N	-0-	33	
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	96 1	732 3	N	-0-	9	
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	84 1	651 3	N	-0-	9	
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	73 1	695 3	N	-0-	9	
08	837 N	621	-0-	-216	-0-	55 1	566 3	N	-0-	9	

KILLAM 299		WELL #: 2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
07	14 N	6	-0-	-8	-0-	5 3	1 9	Y	1	1	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	1	

KRAUSE 299		WELL #: 1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KILLAM 299		WELL #: 4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127			
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	79 1	812 3	Y	-0-	-0-	
04	870 N	736	-0-	-134	-0-	27 1	709 3	Y	-0-	-0-	
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	23 1	704 3	Y	-0-	-0-	
06	870 N	764	-0-	-106	-0-	27 1	720 3	Y	15	15	
						17 9					
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47 1	739 3	Y	-0-	15	
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	28 1	641 3	Y	-0-	15	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	6972 - 7000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7184 - 7252			
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	149	1	1534	3	Y	-0-				-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	3	Y	-0-				-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	63	1	1886	3	Y	-0-				-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	3	Y	15				15
						17	9								
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	3	Y	1				16
						1	9								
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-				16

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7098 - 7142			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	30	1	24	3	Y	-0-				-0-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052 - 7064			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	12	4	3		N	-0-				-0-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7136 - 7170			
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1				1
						1	9								
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-				1

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03	1054 N	844	-0-	-210	-0-	90 1	754 3	Y	-0-			21
04	930 N	830	-0-	-100	-0-	80 1	750 3	Y	-0-			21
05	868 N	835	-0-	-33	-0-	97 1	738 3	Y	-0-	12 1		9
06	810 N	733	-0-	-77	-0-	84 1	649 3	Y	-0-			9
07	868 N	661	-0-	-207	-0-	63 1	598 3	Y	-0-			9
08	837 N	686	-0-	-151	-0-	60 1	626 3	Y	-0-			9

ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7020 - 7034
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	62 1	525 3	Y	-0-			22
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	50 1	464 3	Y	-0-			22
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	65 1	499 3	Y	-0-	13 1		9
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	62 1	475 3	Y	-0-			9
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	51 1	485 3	Y	-0-			9
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	49 1	511 3	Y	-0-			9

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64 1	538 3	Y	-0-			19
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	54 1	499 3	Y	-0-			19
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	63 1	482 3	Y	-0-	12 1		7
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	61 1	472 3	Y	-0-			7
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	47 1	441 3	Y	-0-			7
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	44 1	453 3	Y	-0-			7

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	48 1	403 3	Y	-0-			19
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	52 1	490 3	Y	-0-			19
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	64 1	488 3	Y	-0-	12 1		7
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	63 1	482 3	Y	-0-			7
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	51 1	482 3	Y	-0-			7
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	45 1	466 3	Y	-0-			7

ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7087 - 7102
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	5 1	53 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	3 1	80 3	Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	18		18
						20	9						
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	N	-0-		18
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	N	-0-		18
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	N	-0-		18
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-		18

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	72	1	602	3	Y	-0-		20
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	55	1	509	3	Y	-0-		20
05	651 N	581	-0-	-70	-0-	67	1	514	3	Y	-0-	13 1	7
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	61	1	475	3	Y	-0-		7
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	48	1	453	3	Y	-0-		7
08	589 N	494	-0-	-95	-0-	43	1	451	3	Y	-0-		7

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	71	1	593	3	Y	-0-		19
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	Y	-0-		19
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	79	1	600	3	Y	-0-	12 1	7
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	69	1	533	3	Y	-0-		7
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	61	1	573	3	Y	-0-		7
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	58	1	600	3	Y	-0-		7

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-
08	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-		-0-

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

03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	203	1	624	2	Y	-0-		-0-
04	780 N	659	-0-	-121	-0-	141	1	518	2	Y	-0-		-0-
05	961 N	572	-0-	-389	-0-	93	1	479	2	Y	-0-		-0-
06	810 N	654	-0-	-156	-0-	45	1	609	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	106	1	512	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	88	1	393	2	Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241	
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
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	19	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-

VT FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7355 - 7374	
03	186 N	32	-0-	-154	-0-	8	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	29	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	20	1	104	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	24	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	20	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-

VT FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252 - 7268	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	123	1	376	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	570 N	413	-0-	-157	-0-	89	1	324	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	81	1	416	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	84	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	79	1	352	2	Y	-0-	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7206 - 7223	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7228 - 7240	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	155	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	80	1	413	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	89	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	87	1	386	2	Y	-0-	-0-	-0-

KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7046 - 7062	
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7040 - 7150	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-				-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068						
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	-0-	5	3		Y	-0-				-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282						
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	86	1	717	3	Y	-0-			19
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	71	1	658	3	Y	-0-			19
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	86	1	659	3	Y	-0-	12	1	7
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	104	1	807	3	Y	-0-			7
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	74	1	696	3	Y	-0-			7
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	3	Y	-0-			7

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624						
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	3	N	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	3	N	-0-			-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	62	1	269	3	N	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-			-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	70	1	275	3	N	-0-			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828						
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	35	1	120	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	36	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	3	Y	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	83	1	362	3	Y	-0-			-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	119	1	483	3	Y	-0-			-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	117	1	457	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252						
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100		
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672		
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	209 1	722 3	Y	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	134 1	502 3	Y	-0-	-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	121 1	526 3	Y	-0-	-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	109 1	478 3	Y	-0-	-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	131 1	534 3	Y	-0-	-0-
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	121 1	474 3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651		
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	109 1	375 3	Y	-0-	-0-
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	91 1	341 3	Y	-0-	-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	78 1	340 3	Y	-0-	-0-
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	82 1	358 3	Y	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	96 1	388 3	Y	-0-	-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	100 1	391 3	Y	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660		
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	222 1	768 3	Y	-0-	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	187 1	698 3	Y	-0-	-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	230 1	995 3	Y	-0-	-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	234 1	1022 3	Y	-0-	-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	255 1	1033 3	Y	-0-	-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	262 1	1027 3	Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696		
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
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	34	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	175	-0-	-104	-0-	35	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	56	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637		
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	26	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	16	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	9	1	41	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	10	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	14	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7538 - 7583		
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	89	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	75	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	61	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7603 - 7660		
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	110	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	87	1	328	3	N	-0-	-0-	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	94	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	106	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-

VT COLEMAN HEIRS		WELL #:		7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7672 - 7706		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	3	N	-0-	-0-	33
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	97	3	N	-0-	-0-	33
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	12	1	54	3	N	-0-	-0-	33
06	150 N	32	-0-	-118	-0-	6	1	26	3	N	-0-	-0-	33
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-	-0-	33
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	33

VT COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011	RRCID ->	243064	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7615 - 7669		
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	114	1	395	3	N	-0-	22 1	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	99	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	78	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	75	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	87	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	83	1	326	3	N	-0-	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7512 - 7562		
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	123	1	425	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	456	-0-	-114	-0-	96	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	523	-0-	-97	-0-	98	1	425	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	88	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	88	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	102	1	399	3	N	-0-	-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 #: 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	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	204	1	706	3	N	-0-
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	195	1	730	3	N	-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	190	1	823	3	N	-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	175	1	762	3	N	-0-
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	170	1	688	3	N	-0-
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	184	1	721	3	N	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	Y	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609		
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	83	1	287	3	Y	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	74	1	276	3	Y	-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	84	1	366	3	Y	-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	81	1	355	3	Y	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	78	1	316	3	Y	-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	90	1	352	3	Y	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646		
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	127	1	439	3	Y	-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	130	1	486	3	Y	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	3	Y	-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74	1	321	3	Y	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	123	1	497	3	Y	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	111	1	437	3	Y	-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549		
03	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-
04	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	3	Y	12
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	13	9	1448	3	Y	9
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	81	1	1270	3	Y	-0-
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	10	9	1458	3	Y	-0-
08	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	144	1	975	3	Y	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 9		RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662		
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	3	Y	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

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
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	60	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	166	-0-	-134	-0-	35	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	36	1	155	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	30	1	120	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	49	1	192	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
 LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANDERA (ELLENBURGER)			05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA		
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402								
CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT		85
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1135		N	NO RPT		85
05		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	19		N	NO RPT		85
06		1080 #	NO RPT	-0-	-1080			N	NO RPT		85
07		31 #	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		85
08		0 #	NO RPT	-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		
03	401	N	401	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-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		
03	445	N	445	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	556	2	N	-0-		-0-

NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTON, R. W., JR.			WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A		
03	223	N	223	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	361	2	N	-0-		-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-	-0-
05	3100	N	5336	-0-	2236	2236	5336	2		N	-0-	-0-
*06	2958	N	722	-0-	-2236	-0-	722	2		N	-0-	-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-	-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-	-0-
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-	-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
03	1005	N	603	-0-	-402	-0-	-0-	603	3			-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	-0-	633	3			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3			-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	-0-	612	3			-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-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												
03	1333	N	857	-0-	-476	-0-	-0-	857	2			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	2			-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2			-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2			-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285												
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-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		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410														
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420														
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800														
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-			-0-
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209										COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900	-	3308
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-			
07		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824										CNTY: VAL VERDE							
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283										COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	15420	PERF.	3710	-	4425
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593										COMPL. DATE	04/17/1986	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3079	-	3582
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768										COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694	-	9850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	112	1	1929	2	N	-0-		-0-			
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	122	1	2092	2	N	-0-		-0-			
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	132	1	2158	2	N	-0-		-0-			
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	130	1	1922	2	N	-0-		-0-			
07		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	153	1	2575	2	N	-0-		-0-			
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1749	2	N	-0-		-0-			

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
NEWBY G.U. 2		WELL #:		2T	RRCID -> 195485	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9694 - 9850
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9725 - 9988	
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	N	-0-
05	806 N	666	-0-	-140	-0-	38	1	628	2	N	-0-
06	780 N	465	-0-	-315	-0-	29	1	436	2	N	-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	N	-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	N	-0-

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

NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID -> 221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9542 - 9784	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
J. D. PRODUCTION		427566									
HENKE, H. A.		WELL #:		1	RRCID -> 066898	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001											

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	1431 N	1229	-0-	-202	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
4020 SWD, LLC 100604
GREENBRANCH SWD WELL #: 2VI RRCID -> 293765 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5576 - 5868

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG ALAMO (5550)		//CONT.//		07743 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915									
STS A				WELL #:	2S	RRCID ->	283332	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	5704 - 5734
M	ALLOW CODE	GAS 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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

STS 'A'				WELL #:	1S	RRCID ->	286408	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5756 - 6734
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

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
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-			-0-		
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-			-0-		
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-			-0-		
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-			-0-		
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3	N	-0-			-0-		
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-		

BIG FOOT (OLMOS)				07850 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
HERNANDEZ, ROMAN				WELL #:	1	RRCID ->	058693	COMPL. DATE	02/11/1974	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261									
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2974 -	3020
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	
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	74 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	25 1	101 3	N	-0-	-0-	-0-
05		186 N	104	-0-	-82	-0-	31 1	73 3	N	-0-	-0-	-0-
06		240 N	110	-0-	-130	-0-	26 1	84 3	N	-0-	-0-	-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	38 1	97 3	N	-0-	-0-	-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	45 1	88 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF.	2955 -	2975
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	41 1	102 3	N	-0-	-0-	-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	21 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	30 1	70 3	N	-0-	-0-	-0-
06		150 N	4	-0-	-146	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-	-0-
07		124 N	5	-0-	-119	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2892 -	2914
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	175 1	437 3	N	-0-	-0-	-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	96 1	227 3	N	-0-	-0-	-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	72 1	227 3	N	-0-	-0-	-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	50 1	130 3	N	-0-	-0-	-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	61 1	119 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	3068 -	3088
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	39 1	98 3	N	-0-	-0-	-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	21 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	32 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	24 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	22 1	58 3	N	-0-	-0-	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	36 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2953 -	2971
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	115 1	282 3	N	-0-	-0-	-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	64 1	250 3	N	-0-	-0-	-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	96 1	223 3	N	-0-	-0-	-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	81 1	253 3	N	-0-	-0-	-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	73 1	184 3	N	-0-	-0-	-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	87 1	168 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	000025	COMPL. DATE	11/13/1952	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2982 -	3042
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	17 1	44 3	N	-0-	-0-	-0-
04		120 N	3	-0-	-117	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-	-0-
05		155 N	12	-0-	-143	-0-	3 1	9 3	N	-0-	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	56 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	68 1	132 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	000026	COMPL. DATE	12/18/1952	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	2996 -	3029
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	129 1	323 3	N	-0-	-0-	-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	91 1	365 3	N	-0-	-0-	-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	136 1	322 3	N	-0-	-0-	-0-
06		420 N	129	-0-	-291	-0-	31 1	98 3	N	-0-	-0-	-0-
07		434 N	404	-0-	-30	-0-	113 1	291 3	N	-0-	-0-	-0-
08		372 N	369	-0-	-3	-0-	125 1	244 3	N	-0-	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	3	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	3	N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	66	1	166	3	N	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	74	1	141	3	N	-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980		
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	3	N	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	3	N	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	N	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	3	N	-0-

HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953			TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209		
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	N	-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	13	1	51	3	N	-0-
05	279 N	52	-0-	-227	-0-	15	1	37	3	N	-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	12	1	40	3	N	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	77	1	199	3	N	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	51	1	99	3	N	-0-

MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984		
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	41	1	103	3	N	-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	3	N	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	89	1	210	3	N	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	76	1	241	3	N	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	94	1	242	3	N	-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	115	1	224	3	N	-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957			TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A		
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	52	1	131	3	N	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	3	N	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	102	1	243	3	N	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	77	1	243	3	N	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	3	N	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	100	3	N	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954			TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	3	N	-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	2	1	6	3	N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850															
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884															
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	139	3	N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-0-	-47	-0-	4	1	11	3	N	-0-			-0-
06	90 N	14	-0-	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
07	155 N	96	-0-	-0-	-59	-0-	27	1	69	3	N	-0-			-0-
08	155 N	96	-0-	-0-	-59	-0-	33	1	63	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042															
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	57	3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	43	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008															
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	N	-0-			-0-
05	124 N	63	-0-	-0-	-61	-0-	19	1	44	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993															
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	72	3	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-0-	-11	-0-	43	1	101	3	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-0-	-1	-0-	44	1	110	3	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	102	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 #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074		
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
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	102 1	250 3	N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	52 1	205 3	N	-0-	-0-
05	403 N	167	-0-	-236	-0-	50 1	117 3	N	-0-	-0-
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	38 1	117 3	N	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	86 1	216 3	N	-0-	-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	103 1	197 3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016		
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	39 1	96 3	N	-0-	-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	126 1	507 3	N	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	86 1	205 3	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	248 N	21	-0-	-227	-0-	6 1	15 3	N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946		
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40 1	97 3	N	-0-	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	49 1	193 3	N	-0-	-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	63 1	148 3	N	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43 1	134 3	N	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	50 1	127 3	N	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	80 1	154 3	N	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834		
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	6 1	14 3	N	-0-	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	30 1	75 3	N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	36 1	69 3	N	-0-	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054		
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11 1	28 3	N	-0-	-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6 1	22 3	N	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6 1	15 3	N	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	3 1	8 3	N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11 1	29 3	N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14 1	26 3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877		
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 3	N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6 1	16 3	N	-0-	-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 1	14 3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198							
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	85	1	212	3	N	-0-					-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	3	N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	67	1	158	3	N	-0-					-0-
06	300 N	185	-0-	-115	-0-	44	1	141	3	N	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	69	1	177	3	N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	82	1	160	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050							
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	100	1	253	3	N	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	71	1	170	3	N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	3	N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	86	1	220	3	N	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	103	1	201	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053							
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	74	1	185	3	N	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	32	1	131	3	N	-0-					-0-
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	45	1	109	3	N	-0-					-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	43	1	137	3	N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	64	1	165	3	N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	76	1	149	3	N	-0-					-0-

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 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
03		279 N	191	-0-	-88	-0-	55 1	136 3	N	-0-	-0-
04		330 N	166	-0-	-164	-0-	34 1	132 3	N	-0-	-0-
05		341 N	156	-0-	-185	-0-	47 1	109 3	N	-0-	-0-
06		180 N	124	-0-	-56	-0-	30 1	94 3	N	-0-	-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	50 1	127 3	N	-0-	-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	60 1	116 3	N	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		11	RRCID ->	199660	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 2728 - 2738
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	58 1	145 3	N	-0-	-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	29 1	115 3	N	-0-	-0-
05		217 N	136	-0-	-81	-0-	40 1	96 3	N	-0-	-0-
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	40 1	128 3	N	-0-	-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	60 1	153 3	N	-0-	-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	72 1	141 3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #:		12	RRCID ->	199665	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3028 - 3068
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	59 1	148 3	N	-0-	-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	48 1	193 3	N	-0-	-0-
05		310 N	227	-0-	-83	-0-	67 1	160 3	N	-0-	-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	97 1	309 3	N	-0-	-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	73 1	188 3	N	-0-	-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	88 1	172 3	N	-0-	-0-

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED	49B			CNTY: MCMULLEN			
TRACKER OIL & GAS, INC.		864035									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:			RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5512 - 5518
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014											

S.T.S. -E-		WELL #:			RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL DEPTH	5576	PERF. 5513 - 5532
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014											

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.// 08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933										
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598		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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3162 #	2193	-0-	-969	-0-	2193	3	Y	-0-			1
04	3060 #	1201	-0-	-1859	-0-	1199	3	Y	2			3
05	3275 R	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3	Y	-0-			3
06	3125 R	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3	Y	-0-			3
07	3193 #	3108	-0-	-85	-0-	3108	3	Y	-0-			3
08	3286 #	3110	-0-	-176	-0-	3110	3	Y	-0-			3

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5368 - 5387		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5901		RRCID -> 056029		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH 5510		PERF. N/A		
03	961 #	791	-0-	-170	-0-	791	3	Y	-0-			6
04	930 #	897	-0-	-33	-0-	897	3	Y	-0-			6
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	790	3	Y	-0-			6
06	870 #	847	-0-	-23	-0-	847	3	Y	-0-			6
07	930 #	922	-0-	-8	-0-	922	3	Y	-0-			6
08	930 #	903	-0-	-27	-0-	903	3	Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 150352		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9941		PERF. 5402 - 5430		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5902		RRCID -> 151604		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 5262 - 5280		
03	T. A.	1511	-0-	1511	1511	1511	3	Y	-0-			1
04	T. A.	1851	-0-	1851	3362	1851	3	Y	-0-			1
05	T. A.	1899	-0-	1899	5261	1899	3	Y	-0-			1
06	6947 R	1686	-0-	-5261	-0-	1686	3	Y	-0-			1
07	1922 #	1530	-0-	-392	-0-	1530	3	Y	-0-			1
08	1922 #	1522	-0-	-400	-0-	1522	3	Y	-0-			1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 152694		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 5319 - 5359		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5903		RRCID -> 156075		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5277 - 5325		
03	1085 #	991	-0-	-94	-0-	991	3	Y	-0-			1
04	1050 #	948	-0-	-102	-0-	948	3	Y	-0-			1
05	1054 #	984	-0-	-70	-0-	984	3	Y	-0-			1
06	990 #	959	-0-	-31	-0-	959	3	Y	-0-			1
07	992 #	991	-0-	-1	-0-	991	3	Y	-0-			1
08	992 #	969	-0-	-23	-0-	969	3	Y	-0-			1

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 #	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1					7
04	390 #	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-					7
05	403 #	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					7
06	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					7
07	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					7
08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					7

 BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

03	620 #	579	-0-	-41	-0-	577	3	2	9	Y	2					8
04	540 #	475	-0-	-65	-0-	475	2			Y	-0-					8
05	558 #	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					8
06	570 #	468	-0-	-102	-0-	468	2			Y	-0-					8
07	589 #	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					8
08	589 #	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					8

 BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2					8
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1					9
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					9
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					9
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9

 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 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

03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	113	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	0 W	1904	-0-	1904	1904	114	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	0 W	1819	-0-	1819	3723	109	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	0 W	1902	-0-	1902	5625	114	1	1788	2	N	-0-					-0-
08	0 W	1901	-0-	1901	7526	114	1	1787	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)			10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)			10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770							

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800)			10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910							

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400)			10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494							

03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					147
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					147
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446							

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNE TERRE (10600)			10440 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #: 160		RRCID -> 127409		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554							

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNE TERRE (10600)		//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128315	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10506 - 10557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214705	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10464 - 10479	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BONNE TERRE (10770)				10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 C	RRCID ->	127660	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730 - 11046	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10726 - 10746	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10735 - 10755	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10726 - 10736	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
SCOTT FOUNDATION 59		GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 - 10780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:	360 T	RRCID ->	127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730 - 11046			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
SCOTT FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID ->	191754	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11746 - 11766			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
BRACERO, N.E. (OLMOS)				11176 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
RETAMA OIL CORPORATION				703485										
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #:	3-C	RRCID ->	136630	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	3464	PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BAKER EST.			WELL #:	1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614	PERF. 9155 - 9168			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10354 - 10452

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC 101300
 PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	102	102	0			6
						5	4	112	9							
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	53	53	0			6
						4	4	58	9							
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	34	1	694	3	Y	43	44	0			5
						5	4	47	9							
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	29	1	648	3	Y	64	64	0			5
						4	4	70	9							
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	37	40	0			2
						41	9									
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	60	60	0			2
						66	9									

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828			
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
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69 1	1488 3	Y	109	108 0	9
						9 4	120 9				
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	74 1	1408 3	Y	113	112 0	10
						10 4	124 9				
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68 1	1417 3	Y	107	105 0	12
						10 4	118 9				
06	1560 N	1332	-0-	-228	-0-	53 1	1183 3	Y	81	81 0	12
						7 4	89 9				
*07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	94 1	1488 2	Y	100	112 0	-0-
						110 9					
*08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	75 1	1403 2	Y	91	89 0	2
						1 4	100 9				
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076			
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	204 1	4385 3	Y	79	79 0	9
						27 4	87 9				
04	4530 X	4526	-0-	-4	-0-	219 1	4199 3	Y	70	69 0	10
						31 4	77 9				
05	4681 X	4480	-0-	-201	-0-	200 1	4173 3	Y	67	66 0	11
						33 4	74 9				
06	4530 X	3870	-0-	-660	-0-	161 1	3607 3	Y	71	70 0	12
						24 4	78 9				
*07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	283 1	4482 2	Y	79	89 0	2
						87 9					
*08	4712 X	4398	-0-	-314	-0-	220 1	4093 2	Y	75	75 0	2
						2 4	83 9				
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832					
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	104 1	2240 3	13 4	Y	173	173 0		16
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	110 1	2116 3	15 4	Y	174	175 0		15
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	101 1	2131 3	16 4	Y	164	165 0		14
06	1860 N	1026	-0-	-834	-0-	41 1	902 3	5 4	Y	71	74 0		11
*07	2418 N	2144	-0-	-274	-0-	120 1	1877 2	147 9	Y	134	141 0		4
*08	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	113 1	2095 2	1 4	Y	157	157 0		4
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675					
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	133 1	2884 3	18 4	Y	77	77 0		15
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	146 1	2804 3	21 4	Y	57	58 0		14
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	137 1	2856 3	22 4	Y	31	32 0		13
06	2940 X	2456	-0-	-484	-0-	104 1	2318 3	16 4	Y	16	16 0		13
*07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	193 1	3056 2	30 9	Y	27	38 0		2
*08	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	133 1	2479 2	1 4	Y	66	66 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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-

PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	14	14	0
						1	4		15	9	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	8	8	0
						9	9				
07	T. A.	28	-0-	28	28	2	1	Y	2	2	0
						2	9				
*08	T. A.	603	-0-	603	631	30	1	Y	33	33	0
						36	9				

PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523			
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	26	27	0
						4	4		29	9	
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	31	1	Y	17	17	0
						4	4		19	9	
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	32	1	Y	19	18	0
						4	4		21	9	
06	750 N	679	-0-	-71	-0-	27	1	Y	18	18	0
						3	4		20	9	
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	13	20	0
						14	9				
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	20	20	0
						22	9				

PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694			
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	29	29	0
						4	4		32	9	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	26	26	0
						4	4		29	9	
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	26	26	0
						4	4		29	9	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	25	24	0
						3	4		28	9	
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	12	20	0
						13	9				
*08	589 N	513	-0-	-76	-0-	26	1	Y	1	1	0
						1	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	142 1	3032 3	Y	141	142 0	24
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	162 1	3093 3	Y	119	120 0	23
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	148 1	3083 3	Y	111	110 0	24
06	2820 X	1984	-0-	-836	-0-	81 1	1819 3	Y	66	67 0	23
*07	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	186 1	2935 2	Y	134	144 0	13
*08	3534 X	3175	-0-	-359	-0-	138 1	2561 2	Y	432	433 0	12
PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924		
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23 1	481 3	Y	29	30 0	2
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	24 1	428 3	Y	19	21 0	-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	21 1	440 3	Y	43	42 0	1
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	12 1	287 3	Y	27	27 0	1
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	17 1	267 2	Y	24	25 0	-0-
*08	403 N	315	-0-	-88	-0-	14 1	256 2	Y	41	39 0	2
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570		
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	27 1	575 3	Y	187	188 0	5
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31 1	612 3	Y	208	208 0	5
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	29 1	597 3	Y	247	245 0	7
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	33 1	725 3	Y	233	234 0	6
*07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53 1	829 2	Y	259	261 0	4
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	51 1	945 2	Y	171	171 0	4
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683		
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21 1	432 3	Y	31	31 0	1
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	396 3	Y	17	16 0	2
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	18 1	375 3	Y	17	16 0	3
06	420 N	297	-0-	-123	-0-	11 1	266 3	Y	16	15 0	4
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28 1	440 2	Y	42	45 0	1
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22 1	415 2	Y	42	42 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4278 X	1107	-0-	-3171	-0-	46 1	1005 3	Y	45	44 0	1
						6 4	50 9				
04	4110 X	3969	-0-	-141	-0-	188 1	3587 3	Y	152	151 0	2
						27 4	167 9				
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	180 1	3761 3	Y	143	143 0	2
						29 4	157 9				
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	131 1	2915 3	Y	88	89 0	1
						19 4	97 9				
*07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	242 1	3823 2	Y	115	113 0	3
						127 9					
*08	4123 X	3821	-0-	-302	-0-	189 1	3516 2	Y	104	104 0	3
						2 4	114 9				
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614		
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	103 1	2229 3	Y	140	140 0	5
						13 4	154 9				
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	108 1	2048 3	Y	132	134 0	3
						14 4	145 9				
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	99 1	2068 3	Y	189	187 0	5
						16 4	208 9				
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	82 1	1840 3	Y	195	195 0	5
						11 4	215 9				
*07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	130 1	2048 2	Y	224	223 0	6
						246 9					
*08	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	108 1	2013 2	Y	187	189 0	4
						1 4	206 9				
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369		
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62 1	1319 3	Y	61	61 0	8
						8 4	67 9				
04	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	64 1	1217 3	Y	92	91 0	9
						9 4	101 9				
05	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	59 1	1224 3	Y	102	100 0	11
						8 4	112 9				
06	1410 N	881	-0-	-529	-0-	35 1	771 3	Y	64	65 0	10
						5 4	70 9				
*07	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	61 1	959 2	Y	37	46 0	1
						41 9					
*08	1302 N	616	-0-	-686	-0-	31 1	562 2	Y	21	21 0	1
						23 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065		PERF. 9680 - 14247	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50 1	1059 3	Y	38	38	0	4
						6 4	42 9					
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	52 1	984 3	Y	29	30	0	3
						7 4	32 9					
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	940 3	Y	41	41	0	3
						7 4	45 9					
06	870 N	769	-0-	-101	-0-	33 1	700 3	Y	29	29	0	3
						4 4	32 9					
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	63 1	1000 2	Y	41	43	0	1
						45 9						
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	52 1	966 2	Y	36	36	0	1
						40 9						
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9905 - 14931	
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	674 3	Y	53	51	0	22
						4 4	58 9					
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52 1	987 3	Y	67	67	0	22
						7 4	74 9					
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49 1	999 3	Y	24	25	0	21
						7 4	26 9					
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	38 1	823 3	Y	19	19	0	21
						5 4	21 9					
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	64 1	1007 2	Y	5	25	0	1
						6 9						
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54 1	1010 2	Y	24	24	0	1
						26 9						
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8890 - 13890	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30 1	658 3	Y	43	43	0	4
						4 4	47 9					
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	34 1	636 3	Y	38	37	0	5
						5 4	42 9					
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30 1	650 3	Y	65	63	0	7
						4 4	72 9					
06	690 N	648	-0-	-42	-0-	27 1	584 3	Y	31	31	0	7
						3 4	34 9					
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	41 1	644 2	Y	28	34	0	1
						31 9						
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36 1	664 2	Y	34	34	0	1
						37 9						
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475		PERF.10882 - 15049	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	960 X	2	-0-	-958	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
05	992 X	387	-0-	-605	-0-	15 1	338 3	Y	28	27	0	1
						3 4	31 9					
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	Y	30	29	0	2
						2 4	33 9					
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22 1	346 2	Y	29	30	0	1
						32 9						
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1	478 2	Y	40	40	0	1
						44 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011			COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	80	79	0	4
						2	4	88	9					
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	Y	120	120	0	4
						3	4	132	9					
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	114	113	0	5
						3	4	125	9					
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	92	92	0	5
						2	4	101	9					
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	117	119	0	3
						129	9							
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	61	63	0	1
						67	9							

PILONCILLO			WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063			COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143			
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	3	Y	84	81	0	7
						8	4	92	9					
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	984	3	Y	88	86	0	9
						7	4	97	9					
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	840	3	Y	74	73	0	10
						6	4	81	9					
06	1110 N	290	-0-	-820	-0-	11	1	253	3	Y	22	24	0	8
						2	4	24	9					
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1053	2	Y	86	92	0	2
						95	9							
*08	961 N	922	-0-	-39	-0-	44	1	822	2	Y	51	52	0	1
						56	9							

PILONCILLO			WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064			COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984			
03	2243 N	1055	-0-	-1188	-0-	40	1	869	3	Y	128	127	0	4
						5	4	141	9					
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	44	1	831	3	Y	144	145	0	3
						5	4	158	9					
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	904	3	Y	147	146	0	4
						7	4	162	9					
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	38	1	876	3	Y	144	145	0	3
						5	4	158	9					
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	847	2	Y	139	138	0	4
						153	9							
*08	961 N	955	-0-	-6	-0-	44	1	819	2	Y	84	87	0	1
						92	9							

PILONCILLO			WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068			COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490			
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	87	1	1880	3	Y	103	103	0	15
						11	4	113	9					
04	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	91	1	1721	3	Y	65	65	0	15
						12	4	72	9					
05	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	81	1	1709	3	Y	38	39	0	14
						12	4	42	9					
06	2010 N	1644	-0-	-366	-0-	68	1	1531	3	Y	33	33	0	14
						9	4	36	9					
*07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	133	1	2091	2	Y	28	41	0	1
						31	9							
*08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	117	1	2159	2	Y	33	33	0	1
						1	4	36	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464					
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44 1	930 3	31 9	Y	28	28 0		3
04	1050 N	925	-0-	-125	-0-	44 1	846 3	28 9	Y	25	26 0		2
05	1147 N	952	-0-	-195	-0-	42 1	881 3	22 9	Y	20	19 0		3
06	990 N	903	-0-	-87	-0-	38 1	846 3	14 9	Y	13	13 0		3
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59 1	929 2	9 9	Y	8	11 0		-0-
*08	961 N	908	-0-	-53	-0-	46 1	860 2	2 9	Y	2	2 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928					
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	38 1	840 3	31 9	Y	28	29 0		3
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	48 1	907 3	1 9	Y	1	2 0		2
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38 1	797 3	5 4	Y	-0-	2 0		-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	49 1	1077 3	7 4	Y	31	29 0		2
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	67 1	1060 2	1 4	Y	40	42 0		-0-
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	43 1	816 2	44 9	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9710 - 14484			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	3844 X	3837	-0-	-7	-0-	165	1	3585	3	Y	59	59	0	3
						22	4	65	9					
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	204	1	3909	3	Y	67	67	0	3
						29	4	74	9					
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	181	1	3789	3	Y	61	60	0	4
						29	4	67	9					
06	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	147	1	3270	3	Y	52	53	0	3
						21	4	57	9					
*07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	270	1	4263	2	Y	69	70	0	2
						2	4	76	9					
*08	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	206	1	3828	2	Y	65	65	0	2
						2	4	72	9					

PILONCILLO			WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8941 - 13594			
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	581	3	Y	26	26	0	13
						4	4	29	9					
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	584	3	Y	26	26	0	13
						4	4	29	9					
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	587	3	Y	30	31	0	12
						4	4	33	9					
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	25	1	529	3	Y	28	28	0	12
						3	4	31	9					
*07	651 N	637	-0-	-14	-0-	37	1	577	2	Y	21	32	0	1
						23	9							
*08	651 N	621	-0-	-30	-0-	30	1	558	2	Y	30	30	0	1
						33	9							

PILONCILLO			WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8658 - 13501			
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	144	143	0	16
						13	4	158	9					
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	3	Y	164	164	0	16
						17	4	180	9					
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	106	1	2193	3	Y	140	139	0	17
						17	4	154	9					
06	2340 N	2264	-0-	-76	-0-	90	1	2022	3	Y	125	126	0	16
						14	4	138	9					
*07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	139	1	2189	2	Y	122	135	0	3
						1	4	134	9					
*08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	112	1	2098	2	Y	129	129	0	3
						1	4	142	9					

PILONCILLO			WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9044 - 13589			
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	70	70	0	3
						4	4	77	9					
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	59	60	0	2
						3	4	65	9					
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	45	45	0	2
						3	4	50	9					
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	17	1	383	3	Y	20	20	0	2
						2	4	22	9					
*07	496 N	251	-0-	-245	-0-	14	1	225	2	Y	11	13	0	-0-
						12	9							
*08	465 N	352	-0-	-113	-0-	17	1	316	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8938 - 13902					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	3100 N	2978	-0-	-122	449	125 1	2703 3	17 4	133 9	Y	121	121	0		13
04	2710 N	2261	-0-	-449	-0-	104 1	1979 3	14 4	164 9	Y	149	149	0		13
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	94 1	1977 3	14 4	171 9	Y	155	154	0		14
06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	75 1	1700 3	10 4	157 9	Y	143	143	0		14
*07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	145 1	2288 2	1 4	175 9	Y	159	169	0		4
*08	2201 X	2177	-0-	-24	-0-	104 1	1916 2	1 4	156 9	Y	142	142	0		4

PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915 - 13676					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8858 - 13646					
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	98 1	2124 3	13 4	149 9	Y	135	134	0		23
04	2550 N	2400	-0-	-150	-0-	109 1	2101 3	15 4	175 9	Y	159	159	0		23
05	2542 N	2418	-0-	-124	-0-	103 1	2148 3	17 4	150 9	Y	136	135	0		24
06	2310 N	2041	-0-	-269	-0-	81 1	1835 3	11 4	114 9	Y	104	103	0		25
*07	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	170 1	2689 2	124 9		Y	113	135	0		3
*08	2418 N	1726	-0-	-692	-0-	86 1	1553 2	11 4	76 9	Y	69	72	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9270 - 14036					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 9024 - 13550					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	123 1	2664 3	Y	56 55 0	5
04	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	17 4	62 9	Y	41 41 0	5
05	3038 X	2447	-0-	-591	-0-	130 1	2488 3	Y	31 32 0	4
06	2820 X	1855	-0-	-965	-0-	18 4	45 9	Y	25 24 0	5
*07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	110 1	2285 3	Y	32 36 0	1
*08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	18 4	34 9	Y	30 30 0	1
						79 1	1737 3	Y		
						11 4	28 9	Y		
						155 1	2443 2	Y		
						1 4	35 9	Y		
						114 1	2114 2	Y		
						1 4	33 9	Y		
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617		
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	73 1	1564 3	Y	85 85 0	6
04	1650 N	1377	-0-	-273	-0-	9 4	94 9	Y	64 65 0	5
05	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	65 1	1233 3	Y	112 110 0	7
06	1650 N	1425	-0-	-225	-0-	9 4	70 9	Y	88 88 0	7
*07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	70 1	1457 3	Y	101 105 0	3
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	11 4	123 9	Y	106 107 0	2
						56 1	1265 3	Y		
						7 4	97 9	Y		
						96 1	1519 2	Y		
						1 4	111 9	Y		
						86 1	1612 2	Y		
						1 4	117 9	Y		
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277		
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	Y	6 6 0	-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 9		Y	1 1 0	-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	73 3	Y	4 4 0	-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	1 9	68 3	Y	4 4 0	-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	4 1	42 3	Y	3 3 0	-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	Y	-0-	-0-
						4 9		Y		
						3 1		Y		
						3 9		Y		
						3 1	64 2	Y		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 9070 - 13426	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	129 1	2819 3	Y	169	168 0	15	
						18 4	186 9					
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	146 1	2762 3	Y	172	173 0	14	
						20 4	189 9					
05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	130 1	2693 3	Y	157	156 0	15	
						21 4	173 9					
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	125 1	2790 3	Y	139	138 0	16	
						18 4	153 9					
*07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	205 1	3243 2	Y	165	177 0	4	
						2 4	182 9					
*08	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	139 1	2591 2	Y	138	138 0	4	
						1 4	152 9					

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9642 - 14527	
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	90 1	1945 3	Y	42	42 0	2	
						12 4	46 9					
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	121 1	2301 3	Y	65	65 0	2	
						18 4	72 9					
05	1953 N	1114	-0-	-839	-0-	49 1	1029 3	Y	26	27 0	1	
						7 4	29 9					
06	1890 N	471	-0-	-1419	-0-	20 1	441 3	Y	7	7 0	1	
						2 4	8 9					
*07	806 N	473	-0-	-333	-0-	27 1	436 2	Y	9	10 0	-0-	
						10 9						
*08	806 N	349	-0-	-457	-0-	17 1	321 2	Y	10	10 0	-0-	
						11 9						

PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530		PERF. 9343 - 13093	
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	229 1	4947 3	Y	252	254 0	1	
						31 4	277 9					
04	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	241 1	4605 3	Y	366	364 0	3	
						35 4	403 9					
05	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	221 1	4603 3	Y	344	342 0	5	
						36 4	378 9					
06	4830 X	4459	-0-	-371	-0-	178 1	3977 3	Y	253	256 0	2	
						26 4	278 9					
*07	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	310 1	4895 2	Y	340	333 0	9	
						2 4	374 9					
*08	5208 X	5056	-0-	-152	-0-	241 1	4486 2	Y	297	298 0	8	
						2 4	327 9					

PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9723		PERF.10314 - 15235	
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24 1	536 3	Y	1	1 0	-0-	
						4 4	1 9					
04	570 N	511	-0-	-59	-0-	24 1	483 3	Y	1	1 0	-0-	
						3 4	1 9					
05	651 N	522	-0-	-129	-0-	23 1	494 3	Y	1	1 0	-0-	
						4 4	1 9					
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	21 1	487 3	Y	1	1 0	-0-	
						3 4	1 9					
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	31 1	492 2	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						
*08	527 N	417	-0-	-110	-0-	21 1	393 2	Y	1	1 0	-0-	
						2 4	1 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	127 1	2746 3	Y	102	102 0	3
						17 4	112 9				
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	134 1	2575 3	Y	110	110 0	3
						20 4	121 9				
05	2697 X	2270	-0-	-427	-0-	101 1	2085 3	Y	62	62 0	3
						16 4	68 9				
06	2610 N	1886	-0-	-724	-0-	79 1	1752 3	Y	40	40 0	3
						11 4	44 9				
*07	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	123 1	1933 2	Y	52	53 0	2
						1 4	57 9				
*08	2201 N	1059	-0-	-1142	-0-	55 1	974 2	Y	27	29 0	-0-
						30 9					

PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216		
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58 1	1253 3	Y	34	35 0	6
						8 4	37 9				
04	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	56 1	1081 3	Y	25	26 0	5
						7 4	28 9				
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	63 1	1298 3	Y	2	6 0	1
						9 4	2 9				
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57 1	1274 3	Y	2	3 0	-0-
						7 4	2 9				
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	86 1	1360 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
*08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	65 1	1212 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				

PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916		
03	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	303 1	6566 3	Y	273	273 0	3
						41 4	300 9				
04	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	346 1	6611 3	Y	263	263 0	3
						50 4	289 9				
05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	311 1	6514 3	Y	264	264 0	3
						50 4	290 9				
06	6930 X	6760	-0-	-170	-0-	276 1	6159 3	Y	259	261 0	1
						40 4	285 9				
*07	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	440 1	6946 2	Y	290	284 0	7
						3 4	319 9				
*08	7254 X	6804	-0-	-450	-0-	335 1	6188 2	Y	253	252 0	8
						3 4	278 9				

PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295		
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	70 1	1523 3	Y	10	10 0	4
						9 4	11 9				
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	77 1	1460 3	Y	9	9 0	4
						10 4	10 9				
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	79 1	1671 3	Y	2	5 0	1
						12 4	2 9				
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	69 1	1545 3	Y	2	3 0	-0-
						9 4	2 9				
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	103 1	1625 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
*08	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	77 1	1430 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	84 1	1818 3	75 9		Y	68	69 0			15
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	11 4	1666 3	61 9		Y	55	55 0			15
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	12 4	1662 3	50 9		Y	45	45 0			15
06	1710 N	1546	-0-	-164	-0-	79 1	1404 3	72 9		Y	65	65 0			15
*07	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	8 4	1508 2	79 9		Y	72	82 0			5
*08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	97 1	1956 2	84 9		Y	76	78 0			3
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880						
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	49 1	1054 3	36 9		Y	33	33 0			3
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	6 4	952 3	32 9		Y	29	30 0			2
05	1116 N	996	-0-	-120	-0-	50 1	919 3	26 9		Y	24	24 0			2
06	1080 N	838	-0-	-242	-0-	44 1	776 3	22 9		Y	20	20 0			2
*07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	7 4	922 2	25 9		Y	23	24 0			1
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	58 1	952 2	37 9		Y	34	34 0			1
PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305						
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	39 1	829 3	98 9		Y	89	87 0			14
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	5 4	755 3	108 9		Y	98	97 0			15
05	868 N	728	-0-	-140	-0-	40 1	615 3	79 9		Y	72	71 0			16
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	5 4	668 3	76 9		Y	69	68 0			17
*07	837 N	827	-0-	-10	-0-	29 1	709 2	73 9		Y	66	81 0			2
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	4 4	695 2	76 9		Y	69	70 0			1
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089						
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	112 1	2428 3	108 9		Y	98	98 0			6
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	15 4	2389 3	108 9		Y	98	98 0			6
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	125 1	2271 3	66 9		Y	60	60 0			6
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	18 4	2252 3	62 9		Y	56	57 0			5
*07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	109 1	2339 2	79 9		Y	72	74 0			3
*08	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	18 4	2150 2	100 9		Y	91	92 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949								
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500								
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	Y	-0-							-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-							-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-							-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		Y	-0-							-0-
07	T. A.	10	-0-	10	-0-	1 1	9 2	Y	-0-							-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-							-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448								
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	36 1	765 3	Y	28	28 0						2
04	840 N	768	-0-	-72	-0-	4 4	31 9	Y	25	25 0						2
05	899 N	860	-0-	-39	-0-	37 1	698 3	Y	1	3 0						-0-
06	810 N	696	-0-	-114	-0-	5 4	28 9	Y	1	1 0						-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	38 1	816 3	Y	1	1 0						-0-
*08	868 N	805	-0-	-63	-0-	5 4	1 9	Y	2	2 0						-0-

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893								
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	41 1	891 3	Y	41	40 0						10
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	6 4	45 9	Y	51	50 0						11
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	44 1	846 3	Y	41	42 0						10
06	930 N	805	-0-	-125	-0-	7 4	56 9	Y	33	33 0						10
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	41 1	852 3	Y	36	46 0						-0-
*08	930 N	887	-0-	-43	-0-	6 4	45 9	Y	37	36 0						1

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596								
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	36 1	749 3	Y	30	31 0						6
04	870 N	678	-0-	-192	-0-	4 4	33 9	Y	21	22 0						5
05	899 N	715	-0-	-184	-0-	32 1	618 3	Y	23	23 0						5
06	810 N	697	-0-	-113	-0-	5 4	23 9	Y	29	28 0						6
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30 1	656 3	Y	32	37 0						1
*08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	4 4	25 9	Y	57	56 0						2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980								
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	186 1	4001 3	24 4	293 9	Y	266	267	0			9
04	4230 X	4201	-0-	-29	-0-	194 1	3705 3	27 4	275 9	Y	250	252	0			7
05	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	180 1	3769 3	29 4	241 9	Y	219	220	0			6
06	4230 X	2293	-0-	-1937	-0-	94 1	2089 3	14 4	96 9	Y	87	88	0			5
*07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	277 1	4388 2	2 4	197 9	Y	179	181	0			3
*08	4495 X	4142	-0-	-353	-0-	205 1	3806 2	2 4	129 9	Y	117	117	0			3

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086								
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	106 1	2297 3	14 4	103 9	Y	94	94	0			27
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	111 1	2136 3	15 4	103 9	Y	94	95	0			26
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	105 1	2176 3	17 4	101 9	Y	92	91	0			27
06	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	85 1	1871 3	12 4	83 9	Y	75	75	0			27
*07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	157 1	2483 2	88 9		Y	80	105	0			2
*08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	106 1	1976 2	6 4	140 9	Y	127	125	0			4

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053								
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	128 1	2767 3	18 4	139 9	Y	126	124	0			22
04	2730 X	2703	-0-	-27	-0-	127 1	2434 3	18 4	124 9	Y	113	113	0			22
05	2821 X	2579	-0-	-242	-0-	112 1	2343 3	18 4	106 9	Y	96	95	0			23
06	2730 X	2345	-0-	-385	-0-	96 1	2154 3	14 4	81 9	Y	74	74	0			23
*07	3100 N	3169	-0-	69	69	183 1	2897 2	1 4	88 9	Y	80	102	0			1
*08	2714 N	2645	-0-	-69	-0-	131 1	2441 2	1 4	72 9	Y	65	64	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	2501 N	612	-0-	-1889	-0-	26 1	548 3	Y	31	31 0	2
						4 4	34 9				
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	550 3	Y	29	30 0	1
						4 4	32 9				
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26 1	527 3	Y	14	14 0	1
						4 4	15 9				
06	510 N	378	-0-	-132	-0-	16 1	350 3	Y	9	9 0	1
						2 4	10 9				
*07	589 N	465	-0-	-124	-0-	27 1	418 2	Y	18	18 0	1
						20 9					
*08	558 N	397	-0-	-161	-0-	20 1	367 2	Y	9	10 0	-0-
						10 9					

PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969		
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27 1	574 3	Y	68	68 0	6
						4 4	75 9				
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27 1	523 3	Y	50	49 0	7
						4 4	55 9				
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	22 1	459 3	Y	31	32 0	6
						3 4	34 9				
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	18 1	400 3	Y	25	25 0	6
						2 4	28 9				
*07	589 N	284	-0-	-305	-0-	16 1	256 2	Y	11	17 0	-0-
						12 9					
*08	527 N	214	-0-	-313	-0-	10 1	193 2	Y	10	10 0	-0-
						11 9					

PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659		
03	1915 N	1892	-0-	-23	-0-	78 1	1677 3	Y	115	116 0	21
						10 4	127 9				
04	1740 N	1526	-0-	-214	-0-	70 1	1316 3	Y	119	119 0	21
						9 4	131 9				
05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	89 1	1849 3	Y	157	155 0	23
						14 4	173 9				
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	73 1	1653 3	Y	141	143 0	21
						11 4	155 9				
*07	2015 X	1081	-0-	-934	-0-	60 1	948 2	Y	66	87 0	-0-
						73 9					
*08	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	122 1	2300 2	Y	195	192 0	3
						9 4	215 9				

PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134		
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	52 1	1132 3	Y	25	26 0	2
						6 4	28 9				
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	75 1	1429 3	Y	37	37 0	2
						10 4	41 9				
05	1023 N	905	-0-	-118	-0-	41 1	828 3	Y	27	27 0	2
						6 4	30 9				
06	990 N	800	-0-	-190	-0-	33 1	737 3	Y	24	24 0	2
						4 4	26 9				
*07	1116 N	978	-0-	-138	-0-	55 1	891 2	Y	28	30 0	-0-
						1 4	31 9				
*08	899 N	172	-0-	-727	-0-	9 1	157 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815			COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	82 1	1773 3	Y	191	192 0			19
							10 4	210 9						
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	89 1	1686 3	Y	158	159 0			18
							12 4	174 9						
05		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	81 1	1705 3	Y	112	112 0			18
							12 4	123 9						
06		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	73 1	1659 3	Y	108	107 0			19
							10 4	119 9						
*07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	109 1	1704 2	Y	95	111 0			3
							105 9							
*08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	85 1	1590 2	Y	117	117 0			3
							1 4	129 9						

PILONCILLO			WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864			COMPL. DATE 12/26/2022			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669			

03		2263 N	1683	-0-	-580	-0-	70 1	1507 3	Y	88	87 0			3
							9 4	97 9						
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	77 1	1481 3	Y	88	87 0			4
							10 4	97 9						
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	64 1	1347 3	Y	76	75 0			5
							11 4	84 9						
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	28 1	657 3	Y	37	38 0			4
							4 4	41 9						
*07		1519 N	1374	-0-	-145	-0-	78 1	1223 2	Y	65	67 0			2
							1 4	72 9						
*08		1519 N	1383	-0-	-136	-0-	66 1	1238 2	Y	67	67 0			2
							5 4	74 9						

PILONCILLO			WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877			COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387			

03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	58 1	1270 3	Y	59	60 0			8
							8 4	65 9						
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65 1	1234 3	Y	44	44 0			8
							9 4	48 9						
05		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	59 1	1237 3	Y	23	24 0			7
							8 4	25 9						
06		1320 N	1004	-0-	-316	-0-	42 1	938 3	Y	17	16 0			8
							5 4	19 9						
*07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	79 1	1247 2	Y	16	23 0			1
							1 4	18 9						
*08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	60 1	1124 2	Y	21	21 0			1
							1 4	23 9						

PILONCILLO			WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868			

03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	33 1	729 3	Y	115	113 0			8
							4 4	127 9						
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	41 1	772 3	Y	68	69 0			7
							5 4	75 9						
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	36 1	753 3	Y	52	52 0			7
							5 4	57 9						
06		750 N	741	-0-	-9	-0-	29 1	662 3	Y	42	43 0			6
							4 4	46 9						
*07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	53 1	835 2	Y	48	53 0			1
							53 9							
*08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	42 1	774 2	Y	50	50 0			1
							55 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875			
M O	ALLOW 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

03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	80	1	1740	3	Y	145	144	0	16
						10	4	160	9					
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1782	3	Y	137	140	0	13
						12	4	151	9					
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	3	Y	121	121	0	13
						12	4	133	9					
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	75	1	1699	3	Y	138	138	0	13
						10	4	152	9					
*07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	109	1	1714	2	Y	106	116	0	3
						1	4	117	9					
*08	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	86	1	1594	2	Y	96	96	0	3
						1	4	106	9					

PILONCILLO			WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883			COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872			
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	Y	51	50	0	59
						4	4	56	9					
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	30	1	588	3	Y	54	52	0	61
						5	4	59	9					
05	775 N	313	-0-	-462	-0-	14	1	270	3	Y	25	26	0	60
						1	4	28	9					
06	600 N	113	-0-	-487	-0-	6	1	98	3	Y	8	9	0	59
						9	9							
*07	713 N	452	-0-	-261	-0-	27	1	425	2	Y	-0-	59	0	-0-
						13	1	231	2	Y	21	21	0	-0-
*08	310 N	267	-0-	-43	-0-	23	9							

PILONCILLO			WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734			
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	59	1	1292	3	Y	137	137	0	17
						8	4	151	9					
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1266	3	Y	129	130	0	16
						9	4	142	9					
05	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	58	1	1207	3	Y	102	102	0	16
						8	4	112	9					
06	1380 N	1229	-0-	-151	-0-	48	1	1076	3	Y	89	88	0	17
						7	4	98	9					
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	Y	93	107	0	3
						1	4	102	9					
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1234	2	Y	103	103	0	3
						1	4	113	9					

PILONCILLO			WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930			
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	45	1	990	3	Y	105	105	0	9
						6	4	116	9					
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	942	3	Y	90	89	0	10
						7	4	99	9					
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	49	1	998	3	Y	113	110	0	13
						7	4	124	9					
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	928	3	Y	99	99	0	13
						5	4	109	9					
*07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	949	2	Y	65	76	0	2
						72	9							
*08	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	50	1	925	2	Y	64	64	0	2
						70	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID ->	269012	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	9232 - 15304					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID ->	269013	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8486 - 13677					
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	114 1	2490 3	15 4	164 9	Y	149	148 0				6
04	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	132 1	2522 3	19 4	178 9	Y	162	162 0				6
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	127 1	2651 3	20 4	164 9	Y	149	149 0				6
06	2460 N	1818	-0-	-642	-0-	73 1	1629 3	11 4	105 9	Y	95	96 0				5
*07	2945 X	2922	-0-	-23	-0-	166 1	2608 2	1 4	147 9	Y	134	135 0				4
*08	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	142 1	2654 2	1 4	135 9	Y	123	124 0				3
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID ->	269140	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	9443	PERF.	9834 - 16870					
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26 1	554 3	4 4	75 9	Y	68	67 0				10
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	47 1	881 3	7 4	51 9	Y	46	45 0				11
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35 1	732 3	5 4	37 9	Y	34	34 0				11
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	27 1	633 3	3 4	34 9	Y	31	31 0				11
*07	868 N	825	-0-	-43	-0-	48 1	752 2	25 9		Y	23	33 0				1
*08	806 N	783	-0-	-23	-0-	38 1	709 2	36 9		Y	33	33 0				1
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID ->	269171	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8817 - 13234					
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	58 1	1252 3	8 4	217 9	Y	197	198 0				9
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	61 1	1150 3	8 4	254 9	Y	231	231 0				9
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	64 1	1325 3	9 4	216 9	Y	196	196 0				9
06	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	52 1	1124 3	7 4	165 9	Y	150	152 0				7
*07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	70 1	1105 2	176 9		Y	160	163 0				4
*08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	55 1	1024 2	245 9		Y	223	220 0				7
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID ->	269175	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8921	PERF.	9330 - 16094					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8781	- 12424	
M O	ALLOW 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
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	36 1	777 3	Y	57	59 0	9
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	4 4	63 9	Y	46	45 0	10
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	38 1	743 3	Y	45	44 0	11
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	5 4	51 9	Y	39	38 0	12
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	37 1	765 3	Y	35	46 0	1
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	5 4	50 9	Y	43	43 0	1
						41 1	789 2	Y			
						47 9					

PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526		
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16 1	337 3	Y	42	42 0	9
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	2 4	46 9	Y	-0-	9 0	-0-
05	651 N	514	-0-	-137	-0-	21 1	444 3	Y	42	41 0	1
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	3 4	46 9	Y	29	28 0	2
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20 1	446 3	Y	48	49 0	1
*08	527 N	417	-0-	-110	-0-	3 4	32 9	Y	43	43 0	1
						30 1	482 2	Y			
						53 9					
						19 1	346 2	Y			
						5 4	47 9				

PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970		
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43 1	923 3	Y	36	36 0	18
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	6 4	40 9	Y	39	39 0	18
05	1054 N	975	-0-	-79	-0-	51 1	985 3	Y	39	39 0	18
06	990 N	792	-0-	-198	-0-	7 4	43 9	Y	25	25 0	18
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	42 1	883 3	Y	14	31 0	1
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	7 4	43 9	Y	28	28 0	1
						33 1	727 3	Y			
						4 4	28 9				
						61 1	970 2	Y			
						15 9					
						46 1	858 2	Y			
						31 9					

PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	129 1	2792 3	18 4	211 9	Y	192	192 0			3
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	145 1	2751 3	20 4	188 9	Y	171	172 0			2
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	136 1	2843 3	22 4	190 9	Y	173	173 0			2
06	2940 X	2877	-0-	-63	-0-	115 1	2584 3	17 4	161 9	Y	146	147 0			1
*07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	175 1	2756 2	1 4	162 9	Y	147	144 0			4
*08	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	147 1	2752 2	1 4	132 9	Y	120	121 0			3

PILONCILLO			WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300				
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	27 1	575 3	4 4	19 9	Y	17	16 0			3
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	30 1	560 3	4 4	21 9	Y	19	19 0			3
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	584 3	4 4	21 9	Y	19	18 0			4
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	22 1	497 3	3 4	8 9	Y	7	7 0			4
*07	651 N	626	-0-	-25	-0-	37 1	586 2	3 9		Y	3	7 0			-0-
*08	651 N	585	-0-	-66	-0-	30 1	555 2			Y	-0-				-0-

PILONCILLO			WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978				
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	127 1	2738 3	17 4	348 9	Y	316	316 0			2
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	148 1	2827 3	21 4	310 9	Y	282	282 0			2
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	131 1	2727 3	21 4	276 9	Y	251	251 0			2
06	2880 X	1352	-0-	-1528	-0-	52 1	1171 3	7 4	122 9	Y	111	113 0			-0-
*07	3379 X	2402	-0-	-977	-0-	133 1	2058 2	1 4	210 9	Y	191	183 0			8
*08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	158 1	2939 2	1 4	288 9	Y	262	263 0			7

PILONCILLO			WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425				
03	4247 X	3697	-0-	-550	-0-	154 1	3327 3	20 4	196 9	Y	178	180 0			2
04	4080 X	3441	-0-	-639	-0-	162 1	3085 3	23 4	171 9	Y	155	156 0			1
05	3875 X	3056	-0-	-819	-0-	130 1	2704 3	21 4	201 9	Y	183	182 0			2
06	3660 X	2978	-0-	-682	-0-	120 1	2652 3	17 4	189 9	Y	172	172 0			2
*07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	179 1	2830 2	1 4	186 9	Y	169	168 0			3
*08	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	143 1	2632 2	1 4	116 9	Y	105	105 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		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
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	45 1	996 3	Y	129	128 0	8
						6 4	142 9				
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	51 1	980 3	Y	106	106 0	8
						7 4	117 9				
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	51 1	1062 3	Y	64	63 0	9
						8 4	70 9				
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46 1	1047 3	Y	58	59 0	8
						7 4	64 9				
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	68 1	1076 2	Y	71	77 0	2
						78 9					
*08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	54 1	1009 2	Y	62	63 0	1
						68 9					
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888		
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	19 1	412 3	Y	50	50 0	17
						2 4	55 9				
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	40 1	766 3	Y	85	83 0	19
						5 4	94 9				
05	744 N	549	-0-	-195	-0-	23 1	476 3	Y	43	44 0	18
						3 4	47 9				
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	16 1	355 3	Y	40	40 0	18
						2 4	44 9				
*07	930 N	598	-0-	-332	-0-	34 1	528 2	Y	33	50 0	1
						36 9					
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	30 1	551 2	Y	44	44 0	1
						48 9					
PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595		
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	126 1	2714 3	Y	219	221 0	8
						17 4	241 9				
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	141 1	2690 3	Y	210	211 0	7
						20 4	231 9				
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	136 1	2835 3	Y	208	208 0	7
						22 4	229 9				
06	2790 X	2763	-0-	-27	-0-	110 1	2453 3	Y	167	168 0	6
						16 4	184 9				
*07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	186 1	2933 2	Y	195	197 0	4
						1 4	215 9				
*08	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	138 1	2565 2	Y	164	163 0	5
						1 4	180 9				
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426		
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	99 1	2141 3	Y	194	195 0	6
						13 4	213 9				
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	104 1	1999 3	Y	185	185 0	6
						14 4	204 9				
05	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	96 1	1997 3	Y	169	169 0	6
						14 4	186 9				
06	2220 N	2106	-0-	-114	-0-	83 1	1852 3	Y	145	146 0	5
						11 4	160 9				
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	136 1	2136 2	Y	154	156 0	3
						1 4	169 9				
*08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	116 1	2152 2	Y	157	155 0	5
						1 4	173 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	31 1	673 3	Y	83	81 0		14
						4 4	91 9					
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33 1	627 3	Y	79	78 0		15
						5 4	87 9					
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	30 1	637 3	Y	36	37 0		14
						4 4	40 9					
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	35 1	774 3	Y	38	38 0		14
						5 4	42 9					
*07	775 N	765	-0-	-10	-0-	44 1	696 2	Y	23	36 0		1
						25 9						
*08	713 N	684	-0-	-29	-0-	33 1	617 2	Y	31	31 0		1
						34 9						

PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775			
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	42 1	898 3	Y	102	103 0		6
						6 4	112 9					
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	44 1	837 3	Y	87	86 0		7
						5 4	96 9					
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	39 1	825 3	Y	53	53 0		7
						6 4	58 9					
06	960 N	819	-0-	-141	-0-	33 1	738 3	Y	40	41 0		6
						4 4	44 9					
*07	930 N	920	-0-	-10	-0-	51 1	807 2	Y	56	60 0		2
						62 9						
*08	930 N	860	-0-	-70	-0-	40 1	753 2	Y	61	61 0		2
						67 9						

PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657			
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	38 1	816 3	Y	115	113 0		14
						5 4	127 9					
04	1050 N	847	-0-	-203	-0-	29 1	546 3	Y	244	242 0		16
						4 4	268 9					
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	38 1	796 3	Y	133	134 0		15
						5 4	146 9					
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	41 1	916 3	Y	120	121 0		14
						5 4	132 9					
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	50 1	783 2	Y	107	118 0		3
						118 9						
*08	930 N	888	-0-	-42	-0-	39 1	726 2	Y	112	113 0		2
						123 9						

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357			
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	40 1	874 3	Y	125	123 0		19
						5 4	138 9					
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	47 1	894 3	Y	133	135 0		17
						7 4	146 9					
05	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	43 1	890 3	Y	114	113 0		18
						7 4	125 9					
06	1020 N	955	-0-	-65	-0-	35 1	805 3	Y	100	99 0		19
						5 4	110 9					
*07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	55 1	865 2	Y	94	110 0		3
						103 9						
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	48 1	905 2	Y	329	322 0		10
						362 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2945 X	2533	-0-	-412	-0-	106 1	2273 3	Y	128	127 0	15
						13 4	141 9				
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	156 1	2971 3	Y	47	48 0	14
						22 4	52 9				
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	138 1	2876 3	Y	43	42 0	15
						22 4	47 9				
06	2850 X	2548	-0-	-302	-0-	107 1	2389 3	Y	33	33 0	15
						16 4	36 9				
*07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	189 1	2986 2	Y	31	44 0	2
						1 4	34 9				
*08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	140 1	2619 2	Y	38	39 0	1
						1 4	42 9				
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843		
03	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	511 1	11066 3	Y	93	91 0	9
						68 4	102 9				
04	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	559 1	10685 3	Y	87	86 0	10
						80 4	96 9				
05	11532 X	11360	-0-	-172	-0-	509 1	10624 3	Y	133	132 0	11
						81 4	146 9				
06	11310 X	9771	-0-	-1539	-0-	409 1	9156 3	Y	134	134 0	11
						59 4	147 9				
*07	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	694 1	10957 2	Y	144	151 0	4
						5 4	158 9				
*08	11780 X	11213	-0-	-567	-0-	562 1	10483 2	Y	148	148 0	4
						5 4	163 9				
PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919		
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	48 1	1040 3	Y	108	107 0	11
						6 4	119 9				
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	61 1	1169 3	Y	117	116 0	12
						8 4	129 9				
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	74 1	1549 3	Y	138	137 0	13
						11 4	152 9				
06	1140 N	821	-0-	-319	-0-	33 1	718 3	Y	60	63 0	10
						4 4	66 9				
*07	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	74 1	1177 2	Y	100	108 0	2
						1 4	110 9				
*08	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	57 1	1069 2	Y	99	99 0	2
						109 9					
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858		
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	98 1	2125 3	Y	162	162 0	18
						13 4	178 9				
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	109 1	2059 3	Y	256	255 0	19
						15 4	282 9				
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	96 1	2012 3	Y	248	247 0	20
						15 4	273 9				
06	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	103 1	2295 3	Y	260	260 0	20
						16 4	286 9				
*07	3100 N	3582	-0-	482	482	189 1	3000 2	Y	356	369 0	7
						1 4	392 9				
*08	2729 N	2247	-0-	-482	-0-	102 1	1895 2	Y	226	227 0	6
						1 4	249 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	133 1	2884 3	Y	187	187 0	1
						18 4	206 9				
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	148 1	2829 3	Y	202	201 0	2
						21 4	222 9				
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	138 1	2889 3	Y	219	218 0	3
						22 4	241 9				
06	3090 X	1561	-0-	-1529	-0-	62 1	1370 3	Y	110	112 0	1
						8 4	121 9				
*07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	244 1	3871 2	Y	305	300 0	6
						2 4	336 9				
*08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	153 1	2850 2	Y	220	220 0	6
						1 4	242 9				
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115		
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	43 1	921 3	Y	145	146 0	18
						6 4	160 9				
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47 1	882 3	Y	165	165 0	18
						7 4	182 9				
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	41 1	857 3	Y	148	148 0	18
						6 4	163 9				
06	930 N	898	-0-	-32	-0-	33 1	714 3	Y	134	135 0	17
						4 4	147 9				
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	55 1	869 2	Y	154	167 0	4
						169 9					
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46 1	855 2	Y	158	158 0	4
						174 9					
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733		
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	67 1	1445 3	Y	163	162 0	16
						8 4	179 9				
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	75 1	1428 3	Y	148	149 0	15
						10 4	163 9				
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	70 1	1471 3	Y	118	119 0	14
						11 4	130 9				
06	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	52 1	1154 3	Y	69	70 0	13
						7 4	76 9				
*07	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	82 1	1311 2	Y	81	92 0	2
						1 4	89 9				
*08	1581 N	1104	-0-	-477	-0-	52 1	964 2	Y	80	80 0	2
						88 9					
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235		
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	35 1	737 3	Y	71	71 0	16
						4 4	78 9				
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	793 3	Y	78	77 0	17
						5 4	86 9				
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	38 1	792 3	Y	79	78 0	18
						5 4	87 9				
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	35 1	778 3	Y	73	73 0	18
						5 4	80 9				
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	50 1	792 2	Y	57	73 0	2
						63 9					
*08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46 1	848 2	Y	62	62 0	2
						68 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	21 1	448 3	Y	61	61	0	20
						2 4	67 9					
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29 1	543 3	Y	90	89	0	21
						4 4	99 9					
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26 1	533 3	Y	83	82	0	22
						4 4	91 9					
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	16 1	353 3	Y	148	149	0	21
						2 4	163 9					
*07	527 N	523	-0-	-4	-0-	22 1	346 2	Y	141	158	0	4
						155 9						
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 1	373 2	Y	165	165	0	4
						182 9						

PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146			
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52 1	1137 3	Y	71	71	0	19
						7 4	78 9					
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56 1	1086 3	Y	98	97	0	20
						8 4	108 9					
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	51 1	1057 3	Y	88	88	0	20
						7 4	97 9					
06	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	42 1	942 3	Y	70	70	0	20
						5 4	77 9					
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	71 1	1114 2	Y	48	66	0	2
						1 4	53 9					
*08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	58 1	1076 2	Y	60	60	0	2
						66 9						

PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937			
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	67 1	1438 3	Y	26	26	0	2
						8 4	29 9					
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	79 1	1520 3	Y	24	24	0	2
						11 4	26 9					
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	79 1	1623 3	Y	18	17	0	3
						11 4	20 9					
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	69 1	1568 3	Y	16	16	0	3
						9 4	18 9					
*07	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	100 1	1584 2	Y	15	18	0	-0-
						1 4	17 9					
*08	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	81 1	1505 2	Y	60	58	0	2
						1 4	66 9					

PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193			
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	97 1	2085 3	Y	333	332	0	8
						12 4	366 9					
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	105 1	2021 3	Y	243	246	0	5
						14 4	267 9					
05	2356 X	2320	-0-	-36	-0-	96 1	2015 3	Y	176	177	0	4
						15 4	194 9					
06	2280 N	1858	-0-	-422	-0-	73 1	1623 3	Y	139	140	0	3
						9 4	153 9					
*07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	134 1	2132 2	Y	189	189	0	3
						1 4	208 9					
*08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	115 1	2150 2	Y	283	277	0	9
						1 4	311 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	76 1	1637 3	Y	96	97 0	11
						10 4	106 9				
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	80 1	1543 3	Y	87	86 0	12
						11 4	96 9				
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	74 1	1523 3	Y	81	80 0	13
						11 4	89 9				
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	58 1	1288 3	Y	64	64 0	13
						7 4	70 9				
*07	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	94 1	1468 2	Y	65	76 0	2
						72 9					
*08	1705 N	1530	-0-	-175	-0-	75 1	1382 2	Y	65	65 0	2
						1 4	72 9				
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988		
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26 1	543 3	Y	14	14 0	12
						4 4	15 9				
04	540 N	528	-0-	-12	-0-	24 1	486 3	Y	14	13 0	13
						3 4	15 9				
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	583 3	Y	20	19 0	14
						4 4	22 9				
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	19 1	421 3	Y	13	13 0	14
						2 4	14 9				
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	Y	5	19 0	-0-
						6 9					
*08	651 N	607	-0-	-44	-0-	28 1	519 2	Y	51	49 0	2
						4 4	56 9				
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578		
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	42 1	905 3	Y	201	202 0	23
						6 4	221 9				
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	44 1	822 3	Y	187	188 0	22
						5 4	206 9				
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	41 1	837 3	Y	152	152 0	22
						6 4	167 9				
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	35 1	809 3	Y	150	151 0	21
						5 4	165 9				
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	54 1	855 2	Y	145	162 0	4
						160 9					
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43 1	802 2	Y	150	150 0	4
						165 9					
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190		
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	38 1	830 3	Y	92	91 0	2
						5 4	101 9				
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43 1	815 3	Y	83	82 0	3
						5 4	91 9				
05	899 N	876	-0-	-23	-0-	36 1	763 3	Y	65	65 0	3
						5 4	72 9				
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	30 1	680 3	Y	57	57 0	3
						4 4	63 9				
*07	992 N	977	-0-	-15	-0-	50 1	786 2	Y	128	128 0	3
						141 9					
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	41 1	760 2	Y	138	137 0	4
						152 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	173 1	3737 3	Y	267	265 0	5
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	23 4	294 9	Y	233	233 0	5
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	180 1	3441 3	Y	150	151 0	4
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	25 4	256 9	Y	130	130 0	4
07	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	159 1	3313 3	Y	137	138 0	3
*08	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	25 4	165 9	Y	126	125 0	4
						138 1	3093 3	Y			
						19 4	143 9	Y			
						202 1	3185 2	Y			
						1 4	151 9	Y			
						160 1	2966 2	Y			
						1 4	139 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403		
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	99 1	2145 3	Y	84	83 0	16
04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	13 4	92 9	Y	161	160 0	17
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	129 1	2480 3	Y	159	158 0	18
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	18 4	177 9	Y	151	153 0	16
*07	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	121 1	2509 3	Y	172	184 0	4
*08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	20 4	175 9	Y	158	157 0	5
						99 1	2216 3	Y			
						14 4	166 9	Y			
						165 1	2603 2	Y			
						1 4	189 9	Y			
						140 1	2604 2	Y			
						6 4	174 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228		
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31 1	693 3	Y	20	21 0	11
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	4 4	22 9	Y	17	16 0	12
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	38 1	727 3	Y	13	12 0	13
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	5 4	19 9	Y	11	11 0	13
*07	806 N	788	-0-	-18	-0-	35 1	736 3	Y	-0-	13 0	-0-
*08	775 N	572	-0-	-203	-0-	5 4	14 9	Y	9	9 0	-0-
						31 1	686 3	Y			
						4 4	12 9	Y			
						47 1	741 2	Y			
						29 1	533 2	Y			
						10 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	341 3	Y	10	10 0	8
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	2 4	11 9	Y	6	6 0	8
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	18 1	352 3	Y	3	4 0	7
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	2 4	7 9	Y	1	8 0	-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	16 1	354 3	Y	1	1 0	-0-
*08	372 N	316	-0-	-56	-0-	3 4	3 9	Y	1	1 0	-0-
						11 1	271 3	Y			
						2 4	1 9	Y			
						20 1	319 2	Y			
						1 9					
						16 1	299 2	Y			
						1 9					

PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619		
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	42 1	910 3	Y	156	155 0	23
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	6 4	172 9	Y	152	153 0	22
05	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	44 1	847 3	Y	142	141 0	23
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	7 4	167 9	Y	110	111 0	22
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	41 1	856 3	Y	115	134 0	3
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	6 4	156 9	Y	112	112 0	3
						38 1	868 3	Y			
						5 4	121 9	Y			
						57 1	901 2	Y			
						127 9					
						44 1	828 2	Y			
						123 9					

PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498		
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	214 1	4644 3	Y	290	291 0	4
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	29 4	319 9	Y	305	304 0	5
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	247 1	4730 3	Y	281	280 0	6
06	4770 X	3180	-0-	-1590	-0-	36 4	336 9	Y	159	162 0	3
*07	5115 X	3189	-0-	-1926	-0-	223 1	4643 3	Y	126	126 0	3
*08	5115 X	2360	-0-	-2755	-0-	36 4	309 9	Y	104	105 0	2
						128 1	2858 3	Y			
						19 4	175 9	Y			
						182 1	2867 2	Y			
						1 4	139 9	Y			
						116 1	2129 2	Y			
						1 4	114 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	49 1	1011 3	Y	192	187 0	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 4	211 9	Y	-0-	5 0	-0-
07	T. A.	18	-0-	18	18	1 1	16 2	Y	1	1 0	-0-
*08	T. A.	4	-0-	4	22	1 9		Y	-0-		-0-
						4 2		Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	38 1	841 3	Y	74	74 0	7
						5 4	81 9				
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	50 1	957 3	Y	79	78 0	8
						7 4	87 9				
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	49 1	1006 3	Y	79	78 0	9
						7 4	87 9				
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	54 1	1231 3	Y	138	136 0	11
						7 4	152 9				
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	71 1	1119 2	Y	124	133 0	2
						1 4	136 9				
*08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57 1	1063 2	Y	77	77 0	2
						85 9					
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466		
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	46 1	1005 3	Y	282	279 0	19
						6 4	310 9				
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47 1	900 3	Y	182	185 0	16
						7 4	200 9				
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	41 1	834 3	Y	140	141 0	15
						6 4	154 9				
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	35 1	778 3	Y	173	173 0	15
						5 4	190 9				
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	56 1	883 2	Y	131	143 0	3
						144 9					
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	43 1	800 2	Y	111	111 0	3
						122 9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789		
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	85 1	1817 3	Y	100	99 0	7
						11 4	110 9				
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	99 1	1868 3	Y	113	112 0	8
						14 4	124 9				
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	82 1	1726 3	Y	95	95 0	8
						12 4	105 9				
06	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	56 1	1269 3	Y	49	51 0	6
						7 4	54 9				
*07	2170 N	1921	-0-	-249	-0-	110 1	1740 2	Y	64	68 0	2
						1 4	70 9				
*08	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	89 1	1658 2	Y	62	62 0	2
						1 4	68 9				
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079		
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3	Y	133	135 0	15
						2 4	146 9				
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25 1	491 3	Y	93	95 0	13
						3 4	102 9				
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23 1	493 3	Y	73	73 0	13
						4 4	80 9				
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	19 1	419 3	Y	63	63 0	13
						2 4	69 9				
*07	651 N	611	-0-	-40	-0-	32 1	509 2	Y	64	75 0	2
						70 9					
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27 1	496 2	Y	83	83 0	2
						91 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	124 1	2689 3	Y	95	96 0	4	
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	17 4	105 9	Y	100	100 0	4	
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	146 1	2780 3	Y	88	88 0	4	
06	2340 N	2262	-0-	-78	-0-	21 4	110 9	Y	65	66 0	3	
*07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	127 1	2639 3	Y	110	109 0	4	
*08	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	21 4	97 9	Y	146	146 0	4	
						93 1	2083 3	Y				
						14 4	72 9					
						179 1	2836 2	Y				
						1 4	121 9					
						137 1	2564 2	Y				
						1 4	161 9					

PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156		
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	44 1	918 3	Y	68	68 0	15	
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	5 4	75 9	Y	44	45 0	14	
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	48 1	913 3	Y	40	40 0	14	
06	960 N	914	-0-	-46	-0-	7 4	48 9	Y	37	37 0	14	
*07	930 N	896	-0-	-34	-0-	43 1	890 3	Y	19	32 0	1	
*08	930 N	835	-0-	-95	-0-	7 4	44 9	Y	44	44 0	1	
						38 1	830 3	Y				
						5 4	41 9					
						52 1	823 2	Y				
						21 9						
						40 1	747 2	Y				
						48 9						

PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034		
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	80 1	1728 3	Y	138	138 0	10	
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	10 4	152 9	Y	153	153 0	10	
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	91 1	1755 3	Y	144	145 0	9	
06	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	12 4	168 9	Y	142	142 0	9	
*07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	82 1	1717 3	Y	130	136 0	3	
*08	1922 N	1795	-0-	-127	-0-	12 4	158 9	Y	117	117 0	3	
						67 1	1480 3	Y				
						9 4	156 9					
						107 1	1687 2	Y				
						1 4	143 9					
						85 1	1580 2	Y				
						1 4	129 9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	83 1	1776 3	Y	182	183 0	14	
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	10 4	200 9	Y	111	112 0	13	
05	1984 N	1800	-0-	-184	-0-	89 1	1708 3	Y	84	85 0	12	
06	1920 N	1562	-0-	-358	-0-	12 4	122 9	Y	76	76 0	12	
*07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	78 1	1619 3	Y	108	117 0	3	
*08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	11 4	92 9	Y	95	96 0	2	
						62 1	1408 3	Y				
						8 4	84 9					
						127 1	1997 2	Y				
						1 4	119 9					
						96 1	1792 2	Y				
						1 4	105 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	33 1	732 3	199 3	Y	199	199 0		23
						4 4	219 9						
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	34 1	665 3	133 3	Y	133	136 0		20
						5 4	146 9						
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	34 1	713 3	162 3	Y	162	162 0		20
						5 4	178 9						
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	29 1	665 3	111 3	Y	111	112 0		19
						4 4	122 9						
*07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	43 1	684 2	113 2	Y	113	129 0		3
						124 9							
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32 1	601 2	130 2	Y	130	130 0		3
						143 9							

PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396				
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	120 1	2582 3	76 3	Y	76	77 0		13
						16 4	84 9						
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	129 1	2456 3	82 3	Y	82	82 0		13
						18 4	90 9						
05	2759 N	2603	-0-	-156	-0-	113 1	2362 3	100 3	Y	100	98 0		15
						18 4	110 9						
06	2670 N	2242	-0-	-428	-0-	89 1	1990 3	136 3	Y	136	136 0		15
						13 4	150 9						
*07	2666 N	2604	-0-	-62	-0-	145 1	2296 2	147 2	Y	147	158 0		4
						1 4	162 9						
*08	2604 N	2586	-0-	-18	-0-	123 1	2296 2	151 2	Y	151	150 0		5
						1 4	166 9						

PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243				
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	1 9	Y	1	1 0		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 3	2 9	2 9	Y	2	2 0		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 3	2 9	2 9	Y	2	2 0		-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	6 3	1 9	1 9	Y	1	1 0		-0-
07	T. A.	7	-0-	7	7	6 2	1 9	1 9	Y	1	1 0		-0-
*08	T. A.	27	-0-	27	34	1 1	18 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
						6 4	2 9						

PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562				
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	81 1	1755 3	83 3	Y	83	83 0		18
						10 4	91 9						
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	85 1	1645 3	63 3	Y	63	64 0		17
						12 4	69 9						
05	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	79 1	1655 3	55 3	Y	55	55 0		17
						12 4	61 9						
06	1800 N	845	-0-	-955	-0-	34 1	760 3	42 3	Y	42	43 0		16
						5 4	46 9						
*07	1798 N	30	-0-	-1768	-0-	2 1	28 2	-0- 2	Y	-0-	16 0		-0-
*08	1798 N	208	-0-	-1590	-0-	10 1	186 2	11 2	Y	11	3 0		8
						12 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	13	11	0	2
						1	4	14	9					
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	9	9	0	2
						1	4	10	9					
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	8	7	0	3
						1	4	9	9					
*07	T. A.	100	-0-	100	100	5	1	87	2	Y	7	10	0	-0-
						8	9							
*08	T. A.	136	-0-	136	236	6	1	113	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	124	1	2686	3	Y	99	99	0	4
						17	4	109	9					
04	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	132	1	2516	3	Y	89	88	0	5
						18	4	98	9					
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	127	1	2642	3	Y	92	91	0	6
						21	4	101	9					
06	2670 N	2297	-0-	-373	-0-	95	1	2104	3	Y	76	76	0	6
						14	4	84	9					
*07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	169	1	2669	2	Y	87	91	0	2
						1	4	96	9					
*08	2852 N	2555	-0-	-297	-0-	127	1	2355	2	Y	65	65	0	2
						1	4	72	9					

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	3	Y	119	118	0	22
						8	4	131	9					
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	3	Y	141	142	0	21
						9	4	155	9					
05	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	57	1	1185	3	Y	104	104	0	21
						8	4	114	9					
06	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	47	1	1066	3	Y	93	92	0	22
						7	4	102	9					
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	74	1	1162	2	Y	83	102	0	3
						1	4	91	9					
*08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	67	1	1246	2	Y	109	109	0	3
						6	4	120	9					

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	Y	79	79	0	13
						4	4	87	9					
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	58	59	0	12
						5	4	64	9					
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	38	39	0	11
						5	4	42	9					
06	720 N	588	-0-	-132	-0-	25	1	537	3	Y	21	20	0	12
						3	4	23	9					
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	Y	46	55	0	3
						51	9							
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	105	105	0	3
						116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	66 1	1415 3	Y	104	103 0	4
						8 4	114 9				
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	68 1	1310 3	Y	106	106 0	4
						9 4	117 9				
05	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	67 1	1404 3	Y	79	78 0	5
						10 4	87 9				
06	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	58 1	1273 3	Y	91	90 0	6
						7 4	100 9				
*07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	85 1	1348 2	Y	88	92 0	2
						1 4	97 9				
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	78 1	1470 2	Y	78	78 0	2
						1 4	86 9				

PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120			
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	Y	31	31 0	-0-
						2 4	34 9				
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	14 1	262 3	Y	29	29 0	-0-
						2 4	32 9				
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	19 1	384 3	Y	60	58 0	2
						3 4	66 9				
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16 1	374 3	Y	57	57 0	2
						2 4	63 9				
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19 1	305 2	Y	47	48 0	1
						52 9					
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23 1	431 2	Y	65	64 0	2
						72 9					

PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976			
03	T. A.	1	-0-	1	503	1 3		Y	-0-	1 0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	503			Y	-0-		-0-
05	546 X	43	-0-	-503	-0-	1 1	41 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
06	90 X	1	-0-	-89	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	T. A.	43	-0-	43	43	1 1	18 2	Y	22	22 0	-0-
						24 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9774 - 15206	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	76 1	1658 3	Y	145	145	0	4
04	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	10 4	160 9	Y	148	149	0	3
05	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	82 1	1564 3	Y	152	150	0	5
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	11 4	163 9	Y	139	141	0	3
*07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	87 1	1824 3	Y	141	140	0	4
*08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	12 4	167 9	Y	129	130	0	3
						73 1	1635 3	Y				
						10 4	153 9	Y				
						115 1	1797 2	Y				
						155 9						
						95 1	1770 2	Y				
						1 4	142 9	Y				

PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8798 - 14513	
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	91 1	1964 3	Y	168	167	0	14
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	12 4	185 9	Y	160	160	0	14
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	102 1	1954 3	Y	126	126	0	14
06	2070 N	1336	-0-	-734	-0-	14 4	176 9	Y	73	74	0	13
*07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	91 1	1908 3	Y	123	133	0	3
*08	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	14 4	139 9	Y	120	120	0	3
						53 1	1196 3	Y				
						7 4	80 9	Y				
						125 1	1973 2	Y				
						1 4	135 9	Y				
						91 1	1699 2	Y				
						1 4	132 9	Y				

PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8985 - 14631	
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	117 1	2518 3	Y	161	160	0	15
04	3000 N	3036	-0-	36	36	16 4	177 9	Y	189	188	0	16
05	2996 N	2960	-0-	-36	-0-	140 1	2668 3	Y	185	185	0	16
06	2610 N	2488	-0-	-122	-0-	20 4	208 9	Y	122	124	0	14
*07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	125 1	2610 3	Y	146	156	0	4
*08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	21 4	204 9	Y	136	137	0	3
						100 1	2239 3	Y				
						15 4	134 9	Y				
						177 1	2794 2	Y				
						1 4	161 9	Y				
						144 1	2681 2	Y				
						1 4	150 9	Y				

PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8473 - 12683	
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	50 1	1098 3	Y	128	127	0	7
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	6 4	141 9	Y	119	120	0	6
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	55 1	1050 3	Y	107	105	0	8
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	7 4	131 9	Y	104	103	0	9
*07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	49 1	1028 3	Y	103	109	0	3
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	7 4	118 9	Y	94	95	0	2
						47 1	1074 3	Y				
						7 4	114 9	Y				
						66 1	1049 2	Y				
						113 9						
						55 1	1027 2	Y				
						103 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	129 1	2782 3	18 4	66 9	Y	60	61 0			8
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	141 1	2704 3	20 4	116 9	Y	105	104 0			9
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130 1	2689 3	21 4	90 9	Y	82	81 0			10
06	2820 X	1726	-0-	-1094	-0-	72 1	1602 3	11 4	41 9	Y	37	38 0			9
*07	2976 X	2406	-0-	-570	-0-	136 1	2155 2	1 4	114 9	Y	104	110 0			3
*08	2976 X	2209	-0-	-767	-0-	106 1	1973 2	1 4	129 9	Y	117	117 0			3
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244						
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	74 1	1595 3	10 4	171 9	Y	155	154 0			16
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	79 1	1506 3	10 4	164 9	Y	149	151 0			14
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	75 1	1574 3	11 4	156 9	Y	142	141 0			15
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	64 1	1423 3	8 4	156 9	Y	142	142 0			15
*07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	105 1	1649 2	1 4	174 9	Y	158	169 0			4
*08	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	82 1	1532 2	1 4	143 9	Y	130	131 0			3
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565						
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	64 3	50 9		Y	45	46 0			14
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	7 1	37 3	30 9		Y	27	28 0			13
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	6 1	25 3	20 9		Y	18	17 0			14
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	5 1	33 3	5 1		Y	24	24 0			14
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26 9	77 2	5 1		Y	35	49 0			-0-
*08	62 N	5	-0-	-57	-0-	39 9	2 9	3 2		Y	2	2 0			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826						
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 1	682 3	4 4	75 9	Y	68	68 0			15
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	37 1	709 3	5 4	79 9	Y	72	71 0			16
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	36 1	755 3	5 4	65 9	Y	59	58 0			17
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	31 1	684 3	4 4	63 9	Y	57	57 0			17
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	44 1	698 2	46 9		Y	42	58 0			1
*08	775 N	751	-0-	-24	-0-	36 1	671 2	44 9		Y	40	40 0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	42 1	895 3	Y	119	118 0		13
						6 4	131 9					
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	44 1	852 3	Y	94	95 0		12
						7 4	103 9					
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	44 1	907 3	Y	89	88 0		13
						7 4	98 9					
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	46 1	1038 3	Y	103	101 0		15
						6 4	113 9					
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	53 1	838 2	Y	62	75 0		2
						68 9						
*08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	45 1	840 2	Y	81	81 0		2
						89 9						

PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014			TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845			
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	65 1	352 3	Y	14	14 0		4
						2 4	15 9					
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	56 1	258 3	Y	11	10 0		5
						2 4	12 9					
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	60 1	211 3	Y	12	12 0		5
						1 4	13 9					
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	23 1	146 3	Y	20	19 0		6
						2 4	22 9					
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32 1	508 2	Y	58	64 0		-0-
						64 9						
*08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	75 1	1442 2	Y	117	115 0		2
						1 4	129 9					

PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511			
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	69 1	1498 3	Y	137	137 0		11
						9 4	151 9					
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	96 1	1832 3	Y	208	208 0		11
						14 4	229 9					
05	1984 N	1696	-0-	-288	-0-	70 1	1465 3	Y	135	135 0		11
						12 4	149 9					
06	1680 N	1189	-0-	-491	-0-	46 1	1033 3	Y	94	94 0		11
						7 4	103 9					
*07	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	75 1	1172 2	Y	99	107 0		3
						1 4	109 9					
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	75 1	1398 2	Y	124	124 0		3
						1 4	136 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36 1	763 3	4 4	44 9	Y	40	39 0				6
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	24 1	493 3	3 4	29 9	Y	26	26 0				6
05	682 N	513	-0-	-169	-0-	22 1	462 3	3 4	26 9	Y	24	24 0				6
06	660 N	473	-0-	-187	-0-	20 1	427 3	3 4	23 9	Y	21	21 0				6
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	587 2	39 9		Y	35	40 0				1
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28 1	520 2	39 9		Y	35	35 0				1

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014				TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908						
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	178 1	980 3	6 4	121 9	Y	110	110 0				15
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	201 1	930 3	7 4	121 9	Y	110	108 0				17
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	242 1	850 3	6 4	118 9	Y	107	105 0				19
06	1140 N	685	-0-	-455	-0-	85 1	524 3	3 4	73 9	Y	66	67 0				18
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	62 1	1001 2	1 4	108 9	Y	98	116 0				-0-
*08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	64 1	1222 2	1 4	108 9	Y	98	96 0				2

PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580						
03	3100 N	4093	-0-	993	1572	574 1	3144 3	20 4	355 9	Y	323	324 0				10
04	3000 N	2144	-0-	-856	716	352 1	1617 3	12 4	163 9	Y	148	153 0				5
05	2743 X	2027	-0-	-716	-0-	413 1	1457 3	11 4	146 9	Y	133	133 0				5
06	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	142 1	894 3	5 4	80 9	Y	73	74 0				4
*07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	121 1	1928 2	1 4	155 9	Y	141	145 0				-0-
*08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	149 1	2851 2	1 4	207 9	Y	188	183 0				5

PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816						
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	292 1	6292 3	39 4	367 9	Y	334	334 0				2
04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	322 1	6165 3	46 4	355 9	Y	323	324 0				1
05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	293 1	6121 3	46 4	338 9	Y	307	305 0				3
06	6300 X	6253	-0-	-47	-0-	253 1	5655 3	37 4	308 9	Y	280	281 0				2
*07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	392 1	6187 2	3 4	322 9	Y	293	288 0				7
*08	6789 X	6536	-0-	-253	-0-	318 1	5931 2	3 4	284 9	Y	258	258 0				7

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	60 1	1299 3	73 9	Y	66	66 0		11
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	8 4	1525 3	94 9	Y	85	84 0		12
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	11 4	1586 3	87 9	Y	79	78 0		13
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	13 4	1354 3	58 9	Y	53	55 0		11
*07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	60 1	1579 2	47 9	Y	43	53 0		1
*08	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1 4	1474 2	33 9	Y	30	30 0		1
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857				
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	200 1	4347 3	223 9	Y	203	203 0		5
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	27 4	4203 3	228 9	Y	207	209 0		3
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	220 1	4454 3	232 9	Y	211	211 0		3
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	31 4	4280 3	216 9	Y	196	198 0		1
*07	4960 X	4839	-0-	-121	-0-	214 1	4361 2	200 9	Y	182	178 0		5
*08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	34 4	4900 2	190 9	Y	173	173 0		5
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981				
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	74 1	1597 3	202 9	Y	184	186 0		10
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	10 4	1295 3	95 9	Y	86	87 0		9
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	68 1	1267 3	63 9	Y	57	56 0		10
06	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	9 4	1000 3	35 9	Y	32	31 0		11
*07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	45 1	1312 2	34 9	Y	31	41 0		1
*08	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	5 4	1209 2	34 9	Y	31	31 0		1
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938				
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	194 1	4224 3	261 9	Y	237	237 0		4
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	27 4	4119 3	238 9	Y	216	217 0		3
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	217 1	4310 3	206 9	Y	187	187 0		3
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	31 4	3700 3	171 9	Y	155	156 0		2
*07	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	206 1	4539 2	213 9	Y	194	191 0		5
*08	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	33 4	4218 2	169 9	Y	154	159 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	21	22 0		6	
04	420 N	14	-0-	-406	-0-	23 9	2 9	Y	2	2 0		6	
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	12 3	53 3	Y	10	9 0		7	
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	2 1	63 3	Y	10	9 0		8	
*07	T. A.	141	-0-	141	141	11 9	8 1	Y	12	20 0		-0-	
*08	T. A.	228	-0-	228	369	8 1	183 2	Y	33	30 0		3	

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	227 1	4919 3	Y	230	231 0		2
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	31 4	253 9	Y	220	220 0		2
05	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	261 1	4987 3	Y	204	204 0		2
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	38 4	242 9	Y	191	191 0		2
*07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	245 1	5116 3	Y	198	195 0		5
*08	5704 X	5013	-0-	-691	-0-	39 4	224 9	Y	160	161 0		4

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	221 1	4969 3	Y	213	214 0		7
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	32 4	210 9	Y	218	218 0		7
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	330 1	5207 2	Y	171	172 0		6
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	2 4	218 9	Y	153	154 0		5
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	247 1	4588 2	Y	185	187 0		3
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	2 4	176 9	Y	111	114 0		-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

03	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	38 1	845 3	Y	342	342 0		4
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	5 4	234 9	Y	344	343 0		5
05	6479 X	6168	-0-	-311	-0-	44 1	850 3	Y	278	278 0		5
06	6270 X	5764	-0-	-506	-0-	7 4	240 9	Y	251	251 0		5
*07	6417 X	6281	-0-	-136	-0-	35 1	720 3	Y	267	266 0		6
*08	6417 X	6049	-0-	-368	-0-	5 4	188 9	Y	232	232 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
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
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	29 1	606 3	4 4	73 9	Y	66	66 0			6
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	676 3	5 4	73 9	Y	66	67 0			5
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	25 1	517 3	4 4	127 9	Y	115	113 0			7
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22 1	504 3	3 4	123 9	Y	112	111 0			8
*07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	392 2	92 9		Y	84	90 0			2
*08	496 N	415	-0-	-81	-0-	17 1	321 2	77 9		Y	70	70 0			2
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925					
03	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	413 1	8956 3	55 4	791 9	Y	719	717 0			7
04	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	444 1	8500 3	64 4	758 9	Y	689	691 0			5
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	382 1	7991 3	61 4	685 9	Y	623	620 0			8
06	8490 X	8120	-0-	-370	-0-	319 1	7151 3	46 4	604 9	Y	549	550 0			7
*07	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	509 1	8045 2	4 4	697 9	Y	634	626 0			15
*08	9083 X	8646	-0-	-437	-0-	408 1	7628 2	3 4	607 9	Y	552	552 0			15
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687					
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	318 1	6897 3	43 4	394 9	Y	358	361 0			3
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	333 1	6368 3	48 4	376 9	Y	342	341 0			4
05	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	317 1	6602 3	50 4	515 9	Y	468	462 0			10
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	277 1	6186 3	40 4	353 9	Y	321	325 0			6
*07	7285 X	7134	-0-	-151	-0-	405 1	6398 2	3 4	328 9	Y	298	296 0			8
*08	7285 X	7173	-0-	-112	-0-	349 1	6503 2	3 4	318 9	Y	289	290 0			7
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014				TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749					
03	3596 X	3592	-0-	-4	-0-	150 1	3224 3	20 4	198 9	Y	180	182 0			16
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	163 1	3108 3	23 4	195 9	Y	177	178 0			15
05	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	150 1	3108 3	24 4	183 9	Y	166	167 0			14
06	3480 X	2774	-0-	-706	-0-	112 1	2508 3	16 4	138 9	Y	125	126 0			13
*07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	193 1	3045 2	1 4	168 9	Y	153	162 0			4
*08	3379 X	3035	-0-	-344	-0-	148 1	2742 2	1 4	144 9	Y	131	131 0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	256	1	5545	3	Y	338	341	0			4
						35	4	372	9							
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	265	1	5048	3	Y	314	315	0			3
						38	4	345	9							
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	228	1	4740	3	Y	277	276	0			4
						37	4	305	9							
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	173	1	3849	3	Y	209	211	0			2
						25	4	230	9							
*07	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	297	1	4695	2	Y	277	272	0			7
						2	4	305	9							
*08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	226	1	4179	2	Y	246	246	0			7
						2	4	271	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

03	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	355	1	7685	3	Y	462	465	0			1
						49	4	508	9							
04	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	393	1	7484	3	Y	456	456	0			1
						57	4	502	9							
05	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	356	1	7433	3	Y	426	424	0			3
						58	4	469	9							
06	7770 X	6714	-0-	-1056	-0-	272	1	6052	3	Y	319	320	0			2
						39	4	351	9							
*07	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	494	1	7804	2	Y	453	444	0			11
						4	4	498	9							
*08	8029 X	7553	-0-	-476	-0-	367	1	6786	2	Y	361	362	0			10
						3	4	397	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

03	4991 X	4880	-0-	-111	-0-	205	1	4444	3	Y	184	185	0			1
						29	4	202	9							
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	231	1	4392	3	Y	186	186	0			1
						33	4	205	9							
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	225	1	4704	3	Y	187	187	0			1
						36	4	206	9							
06	4830 X	4679	-0-	-151	-0-	192	1	4280	3	Y	164	165	0			-0-
						27	4	180	9							
*07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	279	1	4411	2	Y	180	175	0			5
						2	4	198	9							
*08	4743 X	4513	-0-	-230	-0-	223	1	4114	2	Y	158	159	0			4
						2	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
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	* CODE	EOM BALANCE
03		3317 X	3131	-0-	-186	-0-	130 1	2830 3	Y	139	140 0		11
							18 4	153 9					
04		3210 X	3078	-0-	-132	-0-	143 1	2744 3	Y	155	155 0		11
							20 4	171 9					
05		3317 X	3080	-0-	-237	-0-	131 1	2749 3	Y	163	164 0		10
							21 4	179 9					
06		3180 X	2562	-0-	-618	-0-	105 1	2330 3	Y	101	101 0		10
							16 4	111 9					
*07		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	184 1	2893 2	Y	143	149 0		4
							157 9						
*08		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	150 1	2798 2	Y	131	132 0		3
							1 4	144 9					

PILONCILLO			WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8890 - 14158		
03		6758 X	6474	-0-	-284	-0-	268 1	5793 3	Y	343	344 0		1
							36 4	377 9					
04		6540 X	6285	-0-	-255	-0-	292 1	5565 3	Y	350	350 0		1
							43 4	385 9					
05		6758 X	6227	-0-	-531	-0-	266 1	5550 3	Y	335	332 0		4
							42 4	369 9					
06		6510 X	5445	-0-	-1065	-0-	220 1	4901 3	Y	265	266 0		3
							32 4	292 9					
*07		6262 X	5877	-0-	-385	-0-	330 1	5215 2	Y	300	296 0		7
							2 4	330 9					
*08		6262 X	5672	-0-	-590	-0-	272 1	5087 2	Y	283	282 0		8
							2 4	311 9					

PILONCILLO			WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978 - 14024		
03		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	264 1	5718 3	Y	546	543 0		5
							36 4	601 9					
04		5400 X	5312	-0-	-88	-0-	241 1	4586 3	Y	409	411 0		3
							35 4	450 9					
05		5580 X	5188	-0-	-392	-0-	217 1	4534 3	Y	365	364 0		4
							35 4	402 9					
06		5400 X	4965	-0-	-435	-0-	196 1	4388 3	Y	320	320 0		4
							29 4	352 9					
*07		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	308 1	4867 2	Y	361	356 0		9
							2 4	397 9					
*08		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	253 1	4719 2	Y	316	317 0		8
							2 4	348 9					

PILONCILLO			WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9177 - 14028		
03		4309 X	4080	-0-	-229	-0-	168 1	3622 3	Y	244	244 0		6
							22 4	268 9					
04		4170 X	4050	-0-	-120	-0-	186 1	3566 3	Y	246	246 0		6
							27 4	271 9					
05		4309 X	4114	-0-	-195	-0-	175 1	3640 3	Y	246	245 0		7
							28 4	271 9					
06		4170 X	3480	-0-	-690	-0-	137 1	3063 3	Y	237	238 0		6
							19 4	261 9					
*07		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	230 1	3628 2	Y	307	305 0		8
							2 4	338 9					
*08		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	187 1	3486 2	Y	285	286 0		7
							2 4	314 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	0	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	42	42	0	-0-
						7	4					
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	26	26	0	-0-
						3	4					
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	30	30	0	-0-
						33	9					
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	29	28	0	1
						4	4					

PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID ->	271867	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8627 - 14377		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	0	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	23	21	0	2
						5	4					
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	21	20	0	3
						3	4					
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	18	21	0	-0-
						20	9					
*08	713 N	633	-0-	-80	-0-	30	1	Y	27	26	0	1
						30	9					

PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID ->	271868	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 9128 - 14729		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID ->	271871	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	8268	PERF. 8878 - 14752		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID ->	271873	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9797 - 14032		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 8262	- 13178	
M O	ALLOW 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
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	Y	105	105 0	4
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	2 4	116 9	Y	119	120 0	3
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	14 1	241 3	Y	103	102 0	4
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	2 4	131 9	Y	49	51 0	2
07	403 N	313	-0-	-90	-0-	15 1	302 3	Y	74	74 0	2
*08	403 N	318	-0-	-85	-0-	3 4	113 9	Y	73	73 0	2
						10 1	223 3	Y			
						2 4	54 9	Y			
						14 1	218 2	Y			
						81 9					
						12 1	226 2	Y			
						80 9					

PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081		
03	4619 X	3662	-0-	-957	-0-	157 1	3406 3	Y	71	71 0	20
04	4470 X	3202	-0-	-1268	-0-	21 4	78 9	Y	39	39 0	20
05	4619 X	3446	-0-	-1173	-0-	156 1	2981 3	Y	87	86 0	21
06	4320 X	1838	-0-	-2482	-0-	22 4	43 9	Y	51	52 0	20
*07	3627 X	2448	-0-	-1179	-0-	152 1	3174 3	Y	51	69 0	2
*08	3627 X	2534	-0-	-1093	-0-	24 4	96 9	Y	65	65 0	2
						75 1	1696 3	Y			
						11 4	56 9	Y			
						143 1	2248 2	Y			
						1 4	56 9	Y			
						126 1	2335 2	Y			
						1 4	72 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216		
03	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	191 1	4125 3	Y	251	253 0	1
04	4500 X	4489	-0-	-11	-0-	27 4	276 9	Y	238	239 0	-0-
05	4650 X	4426	-0-	-224	-0-	209 1	3988 3	Y	218	218 0	-0-
06	4500 X	3612	-0-	-888	-0-	30 4	262 9	Y	193	193 0	-0-
*07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	190 1	3966 3	Y	264	258 0	6
*08	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	30 4	240 9	Y	232	232 0	6
						145 1	3234 3	Y			
						21 4	212 9	Y			
						259 1	4093 2	Y			
						2 4	290 9	Y			
						202 1	3770 2	Y			
						2 4	255 9	Y			

PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967		
03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	257 1	5577 3	Y	304	304 0	-0-
04	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	35 4	334 9	Y	312	312 0	-0-
05	6045 X	6018	-0-	-27	-0-	287 1	5480 3	Y	267	266 0	1
06	5850 X	5277	-0-	-573	-0-	42 4	343 9	Y	224	224 0	1
*07	6014 X	5953	-0-	-61	-0-	259 1	5424 3	Y	253	248 0	6
*08	6014 X	5622	-0-	-392	-0-	41 4	294 9	Y	221	221 0	6
						214 1	4786 3	Y			
						31 4	246 9	Y			
						338 1	5335 2	Y			
						2 4	278 9	Y			
						273 1	5104 2	Y			
						2 4	243 9	Y			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107				
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	
03		5542 X	5542	-0-	-0-	230	1	4956	3	Y	295	295	0	1
						31	4	325	9					
04		5374 X	5374	-0-	-0-	250	1	4776	3	Y	284	285	0	-0-
						36	4	312	9					
05		5363 X	5297	-0-	-66	228	1	4742	3	Y	264	263	0	1
						37	4	290	9					
06		5731 X	5731	-0-	-0-	232	1	5183	3	Y	256	256	0	1
						34	4	282	9					
*07		5989 X	5989	-0-	-0-	339	1	5342	2	Y	278	272	0	7
						2	4	306	9					
*08		5653 X	5653	-0-	-0-	273	1	5101	2	Y	252	253	0	6
						2	4	277	9					
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507				
03		6366 X	6366	-0-	-0-	262	1	5680	3	Y	354	354	0	-0-
						35	4	389	9					
04		6136 X	6136	-0-	-0-	285	1	5424	3	Y	351	351	0	-0-
						41	4	386	9					
05		6122 X	6122	-0-	-0-	261	1	5453	3	Y	334	332	0	2
						41	4	367	9					
06		5760 X	4194	-0-	-1566	169	1	3785	3	Y	195	197	0	-0-
						25	4	215	9					
*07		6076 X	5527	-0-	-549	312	1	4917	2	Y	269	262	0	7
						2	4	296	9					
*08		6076 X	5114	-0-	-962	247	1	4603	2	Y	238	239	0	6
						2	4	262	9					
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012				TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609				
03		5993 X	5993	-0-	-0-	248	1	5367	3	Y	314	314	0	6
						33	4	345	9					
04		6175 X	6175	-0-	-0-	287	1	5485	3	Y	328	328	0	6
						42	4	361	9					
05		6256 X	6256	-0-	-0-	268	1	5594	3	Y	320	319	0	7
						42	4	352	9					
06		5599 X	5599	-0-	-0-	226	1	5033	3	Y	280	281	0	6
						32	4	308	9					
*07		6155 X	6155	-0-	-0-	347	1	5488	2	Y	288	288	0	6
						3	4	317	9					
*08		5986 X	5986	-0-	-0-	291	1	5438	2	Y	232	232	0	6
						2	4	255	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9353 - 15529	
M O	ALLOW 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	
03	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	487 1	10541 3	Y	662	662 0	9	
04	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	65 4	728 9	Y	626	628 0	7	
05	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	517 1	9866 3	Y	587	585 0	9	
06	10620 X	5397	-0-	-5223	-0-	74 4	689 9	Y	293	296 0	6	
*07	10912 X	6643	-0-	-4269	-0-	471 1	9818 3	Y	358	348 0	16	
*08	10912 X	10589	-0-	-323	-0-	74 4	646 9	Y	558	560 0	14	
						216 1	4828 3	Y				
						31 4	322 9					
						380 1	5867 2	Y				
						2 4	394 9					
						508 1	9463 2	Y				
						4 4	614 9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 9133		PERF. 9214 - 14780	
03	4216 X	4006	-0-	-210	-0-	172 1	3726 3	Y	77	77 0	16	
04	4050 X	3639	-0-	-411	-0-	23 4	85 9	Y	71	71 0	16	
05	4123 X	3840	-0-	-283	-0-	176 1	3360 3	Y	69	69 0	16	
06	3990 X	2897	-0-	-1093	-0-	25 4	78 9	Y	50	51 0	15	
*07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	171 1	3565 3	Y	72	85 0	2	
*08	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	28 4	76 9	Y	97	96 0	3	
						121 1	2703 3	Y				
						18 4	55 9					
						242 1	3832 2	Y				
						2 4	79 9					
						195 1	3636 2	Y				
						2 4	107 9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015			TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9073 - 14550	
03	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	254 1	5495 3	Y	285	286 0	2	
04	5850 X	5781	-0-	-69	-0-	35 4	314 9	Y	286	287 0	1	
05	6045 X	5791	-0-	-254	-0-	271 1	5157 3	Y	277	276 0	2	
06	5850 X	5659	-0-	-191	-0-	38 4	315 9	Y	265	265 0	2	
*07	6107 X	6092	-0-	-15	-0-	250 1	5196 3	Y	268	264 0	6	
*08	6107 X	5431	-0-	-676	-0-	40 4	305 9	Y	208	209 0	5	
						228 1	5107 3	Y				
						32 4	292 9					
						346 1	5449 2	Y				
						2 4	295 9					
						264 1	4929 2	Y				
						9 4	229 9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8628		PERF. 9212 - 15428	
03	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	249 1	5385 3	Y	193	194 0	8	
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	34 4	212 9	Y	195	196 0	7	
05	5518 X	5072	-0-	-446	-0-	271 1	5177 3	Y	167	168 0	6	
06	5340 X	3925	-0-	-1415	-0-	38 4	215 9	Y	129	131 0	4	
07	5735 X	4771	-0-	-964	-0-	222 1	4630 3	Y	155	155 0	4	
*08	5735 X	4552	-0-	-1183	-0-	36 4	184 9	Y	146	146 0	4	
						160 1	3599 3	Y				
						24 4	142 9					
						274 1	4324 2	Y				
						2 4	171 9					
						223 1	4166 2	Y				
						2 4	161 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			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	
03	9486 X	9283	-0-	-203	-0-	385 1 53 4	8342 3 503 9	Y	457	456 0	1	
04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	442 1 64 4	8444 3 516 9	Y	469	470 0	-0-	
05	9486 X	9152	-0-	-334	-0-	394 1 63 4	8223 3 472 9	Y	429	428 0	1	
06	9180 X	7665	-0-	-1515	-0-	309 1 45 4	6918 3 393 9	Y	357	357 0	1	
*07	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	530 1 4 4	8371 2 490 9	Y	445	435 0	11	
*08	9114 X	8441	-0-	-673	-0-	407 1 3 4	7607 2 424 9	Y	385	386 0	10	

PILONCILLO			WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460		
03	6665 X	6267	-0-	-398	-0-	262 1 35 4	5684 3 286 9	Y	260	261 0	-0-	
04	6450 X	6231	-0-	-219	-0-	295 1 43 4	5607 3 286 9	Y	260	259 0	1	
05	6665 X	6232	-0-	-433	-0-	271 1 42 4	5652 3 267 9	Y	243	243 0	1	
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	268 1 39 4	6005 3 265 9	Y	241	241 0	1	
*07	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	613 1 5 4	9731 2 438 9	Y	398	392 0	7	
*08	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	339 1 3 4	6304 2 278 9	Y	253	254 0	6	

PILONCILLO			WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370		
03	6851 X	6628	-0-	-223	-0-	276 1 37 4	5973 3 342 9	Y	311	312 0	3	
04	6630 X	6620	-0-	-10	-0-	311 1 45 4	5920 3 344 9	Y	313	313 0	3	
05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	304 1 49 4	6349 3 344 9	Y	313	311 0	5	
06	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	297 1 43 4	6639 3 334 9	Y	304	303 0	6	
*07	6789 X	6780	-0-	-9	-0-	385 1 3 4	6074 2 318 9	Y	289	288 0	7	
*08	6789 X	6358	-0-	-431	-0-	309 1 3 4	5768 2 278 9	Y	253	254 0	6	

PILONCILLO			WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986		
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	327 1 44 4	7073 3 343 9	Y	312	312 0	2	
04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	350 1 51 4	6656 3 328 9	Y	298	298 0	2	
05	7471 X	7164	-0-	-307	-0-	311 1 50 4	6502 3 301 9	Y	274	272 0	4	
06	7230 X	6246	-0-	-984	-0-	254 1 37 4	5687 3 268 9	Y	244	245 0	3	
*07	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	468 1 3 4	7397 2 356 9	Y	324	319 0	8	
*08	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	372 1 3 4	6927 2 319 9	Y	290	291 0	7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300									
PILONCILLO			WELL #:		D 22HX	RRCID ->	275164	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8939 - 15389	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		5239 X	4960	-0-	-279	-0-	204 1	4412 3	315 9	Y	286	288 0		3
							29 4	315 9						
04		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	238 1	4558 3	332 9	Y	302	302 0		3
							35 4	332 9						
05		5239 X	4964	-0-	-275	-0-	212 1	4415 3	303 9	Y	275	275 0		3
							34 4	303 9						
06		5070 X	3070	-0-	-2000	-0-	122 1	2750 3	180 9	Y	164	166 0		1
							18 4	180 9						
*07		5859 X	3164	-0-	-2695	-0-	177 1	2793 2	193 9	Y	175	171 0		5
							1 4	193 9						
*08		5332 X	2433	-0-	-2899	-0-	118 1	2165 2	142 9	Y	129	127 0		7
							8 4	142 9						

PILONCILLO			WELL #:		D 22HE	RRCID ->	275222	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8876 - 15076	
03		4278 X	3752	-0-	-526	-0-	156 1	3349 3	227 9	Y	206	207 0		13
							20 4	227 9						
04		4140 X	3801	-0-	-339	-0-	179 1	3397 3	200 9	Y	182	183 0		12
							25 4	200 9						
05		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	169 1	3524 3	189 9	Y	172	173 0		11
							27 4	189 9						
06		3780 X	3423	-0-	-357	-0-	139 1	3107 3	157 9	Y	143	145 0		9
							20 4	157 9						
*07		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	279 1	4418 2	237 9	Y	215	220 0		4
							2 4	237 9						
*08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	210 1	3930 2	157 9	Y	143	144 0		3
							10 4	157 9						

PILONCILLO			WELL #:		D 22HB	RRCID ->	275223	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8749 - 15073	
03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	170 1	3680 3	362 9	Y	329	330 0		9
							22 4	362 9						
04		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	204 1	3905 3	392 9	Y	356	355 0		10
							30 4	392 9						
05		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	170 1	3539 3	325 9	Y	295	295 0		10
							27 4	325 9						
06		3930 X	1724	-0-	-2206	-0-	68 1	1524 3	123 9	Y	112	117 0		5
							9 4	123 9						
*07		4154 X	33	-0-	-4121	-0-	2 1	30 2		Y	1	6 0		-0-
							1 9							
*08		4154 X	3	-0-	-4151	-0-	3 2			Y	-0-			-0-

PILONCILLO			WELL #:		D 22HZ	RRCID ->	275224	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	8694 - 15016	
03		7347 X	6502	-0-	-845	-0-	261 1	5617 3	589 9	Y	535	530 0		6
							35 4	589 9						
04		7110 X	6290	-0-	-820	-0-	280 1	5369 3	601 9	Y	546	546 0		6
							40 4	601 9						
05		7006 X	5968	-0-	-1038	-0-	247 1	5146 3	535 9	Y	486	485 0		7
							40 4	535 9						
06		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	272 1	6071 3	584 9	Y	531	530 0		8
							40 4	584 9						
07		6293 X	6232	-0-	-61	-0-	342 1	5394 2	494 9	Y	449	455 0		11
							2 4	494 9						
*08		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	301 1	5623 2	447 9	Y	406	407 0		10
							3 4	447 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	268	1	5794	3	Y	186	187	0		15
							36	4	205	9						
04		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	297	1	5676	3	Y	188	188	0		15
							43	4	207	9						
05		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	277	1	5793	3	Y	180	180	0		15
							44	4	198	9						
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	203	1	4557	3	Y	138	139	0		14
							29	4	152	9						
07		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	435	1	6869	2	Y	227	225	0		6
							3	4	250	9						
*08		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	373	1	6995	2	Y	236	236	0		6
							3	4	260	9						

PILONCILLO			WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229			COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742					
03		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	213	1	4628	3	Y	442	442	0		1
							29	4	486	9						
04		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	237	1	4524	3	Y	432	433	0		-0-
							34	4	475	9						
05		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	216	1	4501	3	Y	396	395	0		1
							34	4	436	9						
06		4830 X	4079	-0-	-751	-0-	159	1	3538	3	Y	325	326	0		-0-
							24	4	358	9						
07		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	283	1	4473	2	Y	429	429	0		10
							2	4	472	9						
*08		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	265	1	4969	2	Y	421	421	0		10
							2	4	463	9						

PILONCILLO			WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234			COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080					
03		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	193	1	4173	3	Y	347	347	0		2
							27	4	382	9						
04		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	204	1	3901	3	Y	360	360	0		2
							30	4	396	9						
05		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	181	1	3792	3	Y	357	355	0		4
							29	4	393	9						
06		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	178	1	3976	3	Y	366	365	0		5
							26	4	403	9						
07		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	347	1	5461	2	Y	367	369	0		9
							2	4	404	9						
*08		4123 X	1888	-0-	-2235	-0-	94	1	1691	2	Y	93	94	0		8
							1	4	102	9						

PILONCILLO			WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235			COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142					
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	1957	3	Y	79	79	0		13
							12	4	87	9						
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	108	1	2051	3	Y	77	76	0		14
							14	4	85	9						
05		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	107	1	2235	3	Y	69	69	0		14
							18	4	76	9						
06		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	3	Y	57	57	0		14
							13	4	63	9						
07		3100 N	3289	-0-	189	189	189	1	2994	2	Y	95	95	0		2
							1	4	105	9						
*08		3100 N	3498	-0-	398	587	170	1	3202	2	Y	114	113	0		3
							1	4	125	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4340 X	2988	-0-	-1352	-0-	120 1	2612 3	Y	218	220 0	1
						16 4	240 9				
04	4200 X	2788	-0-	-1412	-0-	126 1	2410 3	Y	213	214 0	-0-
						18 4	234 9				
05	4340 X	2608	-0-	-1732	-0-	110 1	2295 3	Y	168	168 0	-0-
						18 4	185 9				
06	4200 X	2556	-0-	-1644	-0-	102 1	2277 3	Y	147	147 0	-0-
						15 4	162 9				
*07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	279 1	4364 2	Y	311	301 0	10
						2 4	342 9				
*08	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	303 1	5663 2	Y	389	389 0	10
						3 4	428 9				
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871		
03	4340 X	4318	-0-	-22	-0-	182 1	3930 3	Y	165	164 0	6
						24 4	182 9				
04	4200 X	4142	-0-	-58	-0-	197 1	3759 3	Y	144	146 0	4
						28 4	158 9				
05	4340 X	4085	-0-	-255	-0-	180 1	3744 3	Y	121	120 0	5
						28 4	133 9				
06	4200 X	3234	-0-	-966	-0-	132 1	2977 3	Y	96	96 0	5
						19 4	106 9				
*07	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	259 1	4073 2	Y	177	177 0	5
						2 4	195 9				
*08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	202 1	3768 2	Y	167	168 0	4
						7 4	184 9				
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781		
03	5301 X	4650	-0-	-651	-0-	194 1	4214 3	Y	195	198 0	5
						27 4	215 9				
04	5130 X	4692	-0-	-438	-0-	222 1	4231 3	Y	188	188 0	5
						32 4	207 9				
05	5301 X	4393	-0-	-908	-0-	191 1	3985 3	Y	170	171 0	4
						30 4	187 9				
06	4650 X	3051	-0-	-1599	-0-	125 1	2786 3	Y	111	112 0	3
						18 4	122 9				
07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	259 1	4077 2	Y	173	171 0	5
						2 4	190 9				
*08	4464 X	4392	-0-	-72	-0-	216 1	4020 2	Y	140	142 0	3
						2 4	154 9				
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002		
03	7254 X	6549	-0-	-705	-0-	274 1	5918 3	Y	291	292 0	7
						37 4	320 9				
04	6810 X	6343	-0-	-467	-0-	299 1	5721 3	Y	254	255 0	6
						44 4	279 9				
05	7037 X	6172	-0-	-865	-0-	270 1	5628 3	Y	211	212 0	5
						42 4	232 9				
06	6630 X	5110	-0-	-1520	-0-	210 1	4697 3	Y	157	160 0	2
						30 4	173 9				
*07	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	375 1	5932 2	Y	195	192 0	5
						3 4	215 9				
*08	6324 X	6106	-0-	-218	-0-	300 1	5593 2	Y	192	191 0	6
						2 4	211 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	446	1	9643	3	Y	511	508	0		4
						60	4	562	9						
04	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	487	1	9306	3	Y	480	481	0		3
						70	4	528	9						
05	10354 X	10304	-0-	-50	-0-	446	1	9320	3	Y	425	424	0		4
						70	4	468	9						
06	10020 X	8390	-0-	-1630	-0-	342	1	7654	3	Y	313	315	0		2
						50	4	344	9						
*07	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	628	1	9927	2	Y	450	441	0		11
						5	4	495	9						
*08	10044 X	10041	-0-	-3	-0-	490	1	9137	2	Y	373	376	0		8
						4	4	410	9						

PILONCILLO			WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552					
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	187	1	4051	3	Y	178	179	0		8
						24	4	196	9						
04	4260 X	3454	-0-	-806	-0-	163	1	3114	3	Y	140	141	0		7
						23	4	154	9						
05	4402 X	3385	-0-	-1017	-0-	149	1	3087	3	Y	114	115	0		6
						24	4	125	9						
06	4260 X	2500	-0-	-1760	-0-	102	1	2284	3	Y	90	90	0		6
						15	4	99	9						
*07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	190	1	2999	2	Y	150	152	0		4
						1	4	165	9						
*08	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	155	1	2901	2	Y	133	134	0		3
						1	4	146	9						

PILONCILLO			WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698					
03	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	416	1	9006	3	Y	408	408	0		1
						57	4	449	9						
04	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	453	1	8648	3	Y	370	371	0		-0-
						66	4	407	9						
05	9703 X	9550	-0-	-153	-0-	417	1	8675	3	Y	356	354	0		2
						66	4	392	9						
06	9390 X	8899	-0-	-491	-0-	362	1	8136	3	Y	316	316	0		2
						53	4	348	9						
*07	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	548	1	8642	2	Y	350	343	0		9
						4	4	385	9						
*08	9393 X	9229	-0-	-164	-0-	451	1	8418	2	Y	324	325	0		8
						4	4	356	9						

PILONCILLO			WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835					
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	127	1	2757	3	Y	111	111	0		8
						17	4	122	9						
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	136	1	2603	3	Y	86	86	0		8
						20	4	95	9						
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	3	Y	82	80	0		10
						21	4	90	9						
06	2760 X	2321	-0-	-439	-0-	95	1	2133	3	Y	72	72	0		10
						14	4	79	9						
*07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	170	1	2681	2	Y	72	80	0		2
						1	4	79	9						
*08	2883 N	2820	-0-	-63	-0-	139	1	2594	2	Y	78	78	0		2
						1	4	86	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	198 1	4275 3	Y	173	175 0		9
							27 4	190 9					
04		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	207 1	3940 3	Y	167	168 0		8
							30 4	184 9					
05		4433 X	4262	-0-	-171	-0-	186 1	3863 3	Y	167	167 0		8
							29 4	184 9					
06		4290 X	3666	-0-	-624	-0-	150 1	3358 3	Y	124	125 0		7
							22 4	136 9					
*07		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	261 1	4107 2	Y	146	149 0		4
							2 4	161 9					
*08		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	218 1	4066 2	Y	166	165 0		5
							2 4	183 9					

PILONCILLO			WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015		

03		4464 X	4233	-0-	-231	-0-	179 1	3880 3	Y	136	136 0		8
							24 4	150 9					
04		4320 X	4104	-0-	-216	-0-	194 1	3705 3	Y	162	162 0		8
							27 4	178 9					
05		4464 X	4076	-0-	-388	-0-	176 1	3687 3	Y	168	168 0		8
							28 4	185 9					
06		4320 X	3473	-0-	-847	-0-	141 1	3138 3	Y	157	158 0		7
							21 4	173 9					
*07		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	248 1	3917 2	Y	227	228 0		6
							2 4	250 9					
*08		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	196 1	3657 2	Y	211	211 0		6
							2 4	232 9					

PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831		

03		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	200 1	4363 3	Y	327	328 0		4
							27 4	360 9					
04		4710 X	4517	-0-	-193	-0-	208 1	3975 3	Y	276	278 0		2
							30 4	304 9					
05		4867 X	4223	-0-	-644	-0-	178 1	3706 3	Y	283	282 0		3
							28 4	311 9					
06		4710 X	3955	-0-	-755	-0-	156 1	3479 3	Y	270	270 0		3
							23 4	297 9					
*07		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	283 1	4465 2	Y	321	316 0		8
							2 4	353 9					
*08		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	225 1	4191 2	Y	277	278 0		7
							2 4	305 9					

PILONCILLO			WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657		

03		5332 X	4013	-0-	-1319	-0-	160 1	3469 3	Y	329	331 0		1
							22 4	362 9					
04		5160 X	4068	-0-	-1092	-0-	184 1	3509 3	Y	317	317 0		1
							26 4	349 9					
05		5332 X	4764	-0-	-568	-0-	198 1	4126 3	Y	371	367 0		5
							32 4	408 9					
06		5160 X	4378	-0-	-782	-0-	169 1	3809 3	Y	341	342 0		4
							25 4	375 9					
*07		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	319 1	5031 2	Y	391	386 0		9
							2 4	430 9					
*08		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	253 1	4710 2	Y	365	364 0		10
							2 4	402 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8769 - 14845	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		10912 X	10087	-0-	-825	-0-	424 1	9163 3	Y	403	403 0		3
							57 4	443 9					
04		10530 X	10134	-0-	-396	-0-	479 1	9134 3	Y	411	412 0		2
							69 4	452 9					
05		10912 X	9895	-0-	-1017	-0-	431 1	8993 3	Y	365	363 0		4
							69 4	402 9					
06		11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	463 1	10354 3	Y	374	374 0		4
							66 4	411 9					
*07		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	677 1	10684 2	Y	431	423 0		12
							5 4	474 9					
*08		12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	600 1	11185 2	Y	465	465 0		12
							5 4	512 9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974	
03		8897 X	8534	-0-	-363	-0-	360 1	7797 3	Y	298	298 0		1
							49 4	328 9					
04		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	436 1	8330 3	Y	331	330 0		2
							63 4	364 9					
05		8897 X	8314	-0-	-583	-0-	364 1	7576 3	Y	287	287 0		2
							58 4	316 9					
06		8610 X	6646	-0-	-1964	-0-	272 1	6075 3	Y	235	236 0		1
							40 4	259 9					
*07		9176 X	8891	-0-	-285	-0-	509 1	8033 2	Y	314	308 0		7
							4 4	345 9					
*08		9176 X	8524	-0-	-652	-0-	419 1	7811 2	Y	264	264 0		7
							4 4	290 9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510	
03		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	312 1	6741 3	Y	258	259 0		4
							42 4	284 9					
04		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	336 1	6422 3	Y	247	248 0		3
							49 4	272 9					
05		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	311 1	6502 3	Y	215	215 0		3
							50 4	237 9					
06		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	283 1	6344 3	Y	198	200 0		1
							40 4	218 9					
*07		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	480 1	7582 2	Y	230	226 0		5
							3 4	253 9					
*08		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	381 1	7091 2	Y	170	171 0		4
							3 4	187 9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582	
03		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	510 1	11050 3	Y	507	505 0		4
							68 4	558 9					
04		11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	550 1	10475 3	Y	499	500 0		3
							78 4	549 9					
05		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	528 1	11015 3	Y	480	478 0		5
							83 4	528 9					
06		11580 X	10944	-0-	-636	-0-	447 1	9989 3	Y	404	405 0		4
							64 4	444 9					
*07		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	756 1	11945 2	Y	491	485 0		10
							6 4	540 9					
*08		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	593 1	11042 2	Y	360	361 0		9
							5 4	396 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	448	1	9686	3	Y	352	352	0		2
						60	4	387	9						
04	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	491	1	9364	3	Y	360	360	0		2
						71	4	396	9						
05	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	450	1	9372	3	Y	352	349	0		5
						71	4	387	9						
06	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	409	1	9162	3	Y	319	318	0		6
						59	4	351	9						
*07	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	725	1	11427	2	Y	376	374	0		8
						5	4	414	9						
*08	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	559	1	10414	2	Y	311	311	0		8
						5	4	342	9						

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736				
03	9517 X	9450	-0-	-67	-0-	404	1	8706	3	Y	259	260	0		-0-
						55	4	285	9						
04	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	448	1	8550	3	Y	260	260	0		-0-
						64	4	286	9						
05	9517 X	9297	-0-	-220	-0-	410	1	8552	3	Y	245	243	0		2
						65	4	270	9						
06	9210 X	8501	-0-	-709	-0-	352	1	7860	3	Y	216	215	0		3
						51	4	238	9						
*07	9393 X	8995	-0-	-398	-0-	521	1	8209	2	Y	237	234	0		6
						4	4	261	9						
*08	9393 X	8601	-0-	-792	-0-	426	1	7937	2	Y	213	213	0		6
						4	4	234	9						

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293			COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735				
03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	119	1	2547	3	Y	172	172	0		7
						16	4	189	9						
04	2670 X	2524	-0-	-146	-0-	117	1	2235	3	Y	141	143	0		5
						17	4	155	9						
05	2759 X	1861	-0-	-898	-0-	79	1	1665	3	Y	95	95	0		5
						12	4	105	9						
06	2670 X	1563	-0-	-1107	-0-	62	1	1406	3	Y	79	79	0		5
						8	4	87	9						
*07	2883 X	2096	-0-	-787	-0-	118	1	1863	2	Y	104	106	0		3
						1	4	114	9						
*08	2883 X	712	-0-	-2171	-0-	35	1	630	2	Y	35	37	0		1
						8	4	39	9						

PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420			COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047				
03	13733 X	12979	-0-	-754	-0-	548	1	11871	3	Y	442	442	0		-0-
						74	4	486	9						
04	13290 X	12903	-0-	-387	-0-	610	1	11647	3	Y	508	507	0		1
						87	4	559	9						
05	13733 X	13455	-0-	-278	-0-	583	1	12197	3	Y	530	527	0		4
						92	4	583	9						
06	13290 X	12872	-0-	-418	-0-	528	1	11815	3	Y	412	414	0		2
						76	4	453	9						
*07	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	819	1	12921	2	Y	411	402	0		11
						6	4	452	9						
*08	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	690	1	12866	2	Y	387	388	0		10
						6	4	426	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	201 1 27 4	4364 3 323 9	Y	294	295 0	10	
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	225 1 33 4	4294 3 325 9	Y	295	295 0	10	
05	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	213 1 34 4	4444 3 255 9	Y	232	233 0	9	
06	4620 X	4358	-0-	-262	-0-	177 1 26 4	3959 3 196 9	Y	178	179 0	8	
*07	4960 X	4879	-0-	-81	-0-	282 1 2 4	4449 2 146 9	Y	133	138 0	3	
*08	4960 X	4447	-0-	-513	-0-	223 1 2 4	4142 2 80 9	Y	73	74 0	2	

PILONCILLO			WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751		
03	5518 X	4520	-0-	-998	-0-	191 1 27 4	4131 3 171 9	Y	155	154 0	5	
04	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	255 1 37 4	4882 3 199 9	Y	181	181 0	5	
05	5518 X	5413	-0-	-105	-0-	237 1 38 4	4940 3 198 9	Y	180	180 0	5	
06	5160 X	5038	-0-	-122	-0-	206 1 30 4	4622 3 180 9	Y	164	164 0	5	
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	333 1 2 4	5266 2 234 9	Y	213	212 0	6	
*08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	261 1 2 4	4870 2 164 9	Y	149	152 0	3	

PILONCILLO			WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634		
03	4092 X	3836	-0-	-256	-0-	159 1 22 4	3445 3 210 9	Y	191	192 0	1	
04	3960 X	3934	-0-	-26	-0-	184 1 26 4	3519 3 205 9	Y	186	186 0	1	
05	4092 X	4000	-0-	-92	-0-	174 1 28 4	3614 3 184 9	Y	167	167 0	1	
06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	300 1 44 4	6711 3 416 9	Y	378	373 0	6	
*07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	238 1 2 4	3762 2 156 9	Y	142	146 0	2	
*08	4061 X	3879	-0-	-182	-0-	192 1 2 4	3590 2 95 9	Y	86	86 0	2	

PILONCILLO			WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640		
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	250 1 34 4	5419 3 244 9	Y	222	222 0	-0-	
04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	322 1 46 4	6155 3 314 9	Y	285	283 0	2	
05	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	268 1 42 4	5591 3 297 9	Y	270	270 0	2	
06	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	238 1 34 4	5325 3 320 9	Y	291	290 0	3	
*07	6262 X	6222	-0-	-40	-0-	351 1 3 4	5548 2 320 9	Y	291	288 0	6	
*08	6262 X	5885	-0-	-377	-0-	285 1 2 4	5321 2 277 9	Y	252	251 0	7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8726 - 15241	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5487 X	5076	-0-	-411	-0-	204 1 27 4	4383 3 462 9	Y	420	419 0	3	
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	271 1 38 4	5181 3 347 9	Y	315	317 0	1	
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	243 1 38 4	5057 3 330 9	Y	300	299 0	2	
06	5310 X	5271	-0-	-39	-0-	211 1 30 4	4722 3 308 9	Y	280	281 0	1	
*07	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	324 1 2 4	5107 2 342 9	Y	311	304 0	8	
*08	5611 X	5582	-0-	-29	-0-	268 1 2 4	4994 2 318 9	Y	289	289 0	8	

PILONCILLO			WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8445 - 14909	
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	157 1 21 4	3409 3 326 9	Y	296	296 0	1	
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	171 1 25 4	3271 3 307 9	Y	279	279 0	1	
05	3844 X	3840	-0-	-4	-0-	160 1 25 4	3340 3 315 9	Y	286	285 0	2	
06	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	140 1 21 4	3108 3 257 9	Y	234	236 0	-0-	
*07	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	223 1 2 4	3515 2 274 9	Y	249	243 0	6	
*08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	182 1 2 4	3397 2 251 9	Y	228	228 0	6	

PILONCILLO			WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8105 - 14601	
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	156 1 21 4	3359 3 523 9	Y	475	474 0	3	
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	163 1 23 4	3108 3 530 9	Y	482	481 0	4	
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	176 1 28 4	3683 3 494 9	Y	449	448 0	5	
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	148 1 21 4	3298 3 426 9	Y	387	388 0	4	
*07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	237 1 2 4	3743 2 539 9	Y	490	481 0	13	
*08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	198 1 2 4	3698 2 466 9	Y	424	427 0	10	

PILONCILLO			WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 8228 - 14872	
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	48 1 6 4	1050 3 74 9	Y	67	67 0	7	
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	71 1 10 4	1354 3 85 9	Y	77	76 0	8	
05	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	67 1 10 4	1378 3 92 9	Y	84	83 0	9	
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	59 1 8 4	1329 3 87 9	Y	79	79 0	9	
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	1469 2 70 9	Y	64	71 0	2	
*08	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	74 1 1 4	1388 2 65 9	Y	59	60 0	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939		COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	382 1	8272 3	Y	308	307 0		2
							51 4	339 9					
04		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	412 1	7897 3	Y	302	302 0		2
							61 4	332 9					
05		8680 X	8439	-0-	-241	-0-	371 1	7716 3	Y	266	266 0		2
							59 4	293 9					
06		8400 X	7680	-0-	-720	-0-	316 1	7067 3	Y	229	231 0		-0-
							45 4	252 9					
*07		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	497 1	7838 2	Y	269	262 0		7
							4 4	296 9					
*08		8463 X	7965	-0-	-498	-0-	392 1	7308 2	Y	238	238 0		7
							3 4	262 9					

PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720			

03		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	107 1	2350 3	Y	261	263 0		2
							15 4	287 9					
04		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	115 1	2175 3	Y	259	259 0		2
							16 4	285 9					
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	101 1	2128 3	Y	253	253 0		2
							16 4	278 9					
06		2430 N	2416	-0-	-14	-0-	91 1	2050 3	Y	237	238 0		1
							14 4	261 9					
*07		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	149 1	2359 2	Y	236	232 0		5
							1 4	260 9					
*08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	122 1	2271 2	Y	195	195 0		5
							1 4	215 9					

PILONCILLO			WELL #: D 9HG		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906			

03		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	324 1	7019 3	Y	245	246 0		5
							44 4	270 9					
04		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	355 1	6760 3	Y	233	233 0		5
							50 4	256 9					
05		7285 X	7047	-0-	-238	-0-	311 1	6458 3	Y	208	210 0		3
							49 4	229 9					
06		7050 X	6264	-0-	-786	-0-	257 1	5770 3	Y	182	183 0		2
							37 4	200 9					
*07		7719 X	7292	-0-	-427	-0-	420 1	6630 2	Y	217	213 0		6
							3 4	239 9					
*08		7657 X	7139	-0-	-518	-0-	352 1	6558 2	Y	205	206 0		5
							3 4	226 9					

PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613			

03		6293 X	6240	-0-	-53	-0-	262 1	5670 3	Y	248	249 0		-0-
							35 4	273 9					
04		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	297 1	5666 3	Y	263	263 0		-0-
							43 4	289 9					
05		6293 X	6211	-0-	-82	-0-	271 1	5641 3	Y	234	234 0		-0-
							42 4	257 9					
06		6090 X	6089	-0-	-1	-0-	251 1	5623 3	Y	162	162 0		-0-
							37 4	178 9					
*07		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	395 1	6233 2	Y	190	185 0		5
							3 4	209 9					
*08		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	332 1	6202 2	Y	179	179 0		5
							3 4	197 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6665 X	6520	-0-	-145	-0-	274	1	5938	3	N	245	246	0			1
						38	4	270	9							
04	6450 X	6304	-0-	-146	-0-	302	1	5773	3	N	168	169	0			-0-
						44	4	185	9							
05	6665 X	6091	-0-	-574	-0-	271	1	5644	3	N	121	121	0			-0-
						43	4	133	9							
06	6450 X	5478	-0-	-972	-0-	229	1	5120	3	N	87	87	0			-0-
						33	4	96	9							
*07	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	426	1	6740	2	N	120	117	0			3
						3	4	132	9							
*08	6355 X	6276	-0-	-79	-0-	314	1	5850	2	N	99	99	0			3
						3	4	109	9							
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236						
03	5487 X	5334	-0-	-153	-0-	224	1	4841	3	Y	217	218	0			7
						30	4	239	9							
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	265	1	5027	3	Y	233	233	0			7
						37	4	256	9							
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	239	1	4981	3	Y	217	217	0			7
						37	4	239	9							
06	5310 X	4506	-0-	-804	-0-	188	1	4207	3	Y	77	80	0			4
						26	4	85	9							
*07	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	345	1	5448	2	Y	72	75	0			1
						3	4	79	9							
*08	5642 X	5418	-0-	-224	-0-	273	1	5089	2	Y	49	49	0			1
						2	4	54	9							
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518						
03	6355 X	5877	-0-	-478	-0-	240	1	5201	3	Y	366	365	0			4
						33	4	403	9							
04	6150 X	5972	-0-	-178	-0-	275	1	5230	3	Y	388	389	0			3
						40	4	427	9							
05	6355 X	5658	-0-	-697	-0-	250	1	5196	3	Y	156	159	0			-0-
						40	4	172	9							
06	6150 X	4809	-0-	-1341	-0-	200	1	4489	3	Y	83	83	0			-0-
						29	4	91	9							
*07	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	364	1	5744	2	Y	110	108	0			2
						3	4	121	9							
*08	5828 X	5777	-0-	-51	-0-	289	1	5392	2	Y	85	85	0			2
						2	4	94	9							
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015				TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248						
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	205	1	4442	3	Y	218	219	0			8
						29	4	240	9							
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	231	1	4386	3	Y	201	202	0			7
						33	4	221	9							
05	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	229	1	4783	3	Y	143	143	0			7
						37	4	157	9							
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	204	1	4569	3	Y	158	158	0			7
						29	4	174	9							
*07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	310	1	4896	2	Y	192	194	0			5
						2	4	211	9							
*08	5208 X	4671	-0-	-537	-0-	230	1	4260	2	Y	163	164	0			4
						2	4	179	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222			COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4681 X	4555	-0-	-126	-0-	189	1	4078	3	Y	238	237	0		11
						26	4	262	9						
04	4530 X	4034	-0-	-496	-0-	188	1	3585	3	Y	213	214	0		10
						27	4	234	9						
05	4681 X	4204	-0-	-477	-0-	180	1	3764	3	Y	210	211	0		9
						29	4	231	9						
06	4440 X	2442	-0-	-1998	-0-	98	1	2196	3	Y	122	124	0		7
						14	4	134	9						
*07	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	231	1	3645	2	Y	199	201	0		5
						2	4	219	9						
*08	4216 X	3932	-0-	-284	-0-	191	1	3528	2	Y	192	192	0		5
						2	4	211	9						

PILONCILLO			WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331			COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067				
03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	232	1	5008	3	Y	264	265	0		3
						31	4	290	9						
04	5070 X	4850	-0-	-220	-0-	226	1	4310	3	Y	255	256	0		2
						33	4	281	9						
05	5239 X	4927	-0-	-312	-0-	210	1	4412	3	Y	246	245	0		3
						34	4	271	9						
06	5070 X	4329	-0-	-741	-0-	174	1	3896	3	Y	212	213	0		2
						26	4	233	9						
*07	5580 X	5132	-0-	-448	-0-	290	1	4565	2	Y	250	245	0		7
						2	4	275	9						
*08	5549 X	5034	-0-	-515	-0-	243	1	4532	2	Y	234	236	0		5
						2	4	257	9						

PILONCILLO			WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403			COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580				
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	239	1	5158	3	Y	262	263	0		3
						34	4	288	9						
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	259	1	4922	3	Y	285	285	0		3
						38	4	314	9						
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	242	1	5039	3	Y	275	275	0		3
						39	4	303	9						
06	5190 X	4965	-0-	-225	-0-	201	1	4511	3	Y	204	206	0		1
						29	4	224	9						
*07	5456 X	2452	-0-	-3004	-0-	136	1	2209	2	Y	96	97	0		-0-
						1	4	106	9						
*08	5456 X	3250	-0-	-2206	-0-	154	1	2966	2	Y	117	112	0		5
						1	4	129	9						

PILONCILLO			WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683			COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826				
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	110	1	2357	3	Y	218	220	0		6
						15	4	240	9						
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	116	1	2234	3	Y	216	216	0		6
						17	4	238	9						
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	104	1	2172	3	Y	212	212	0		6
						17	4	233	9						
06	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	90	1	2021	3	Y	172	173	0		5
						14	4	189	9						
07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2351	2	Y	209	209	0		5
						1	4	230	9						
*08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	2	Y	188	188	0		5
						1	4	207	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300								
PILONCILLO		WELL #:		D 1D	RRCID ->	279838	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10085	- 10560
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	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #:		A 16HZ	RRCID ->	280123	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 7987	- 15025
03	2449 X	742	-0-	-1707	-0-	24 1	527 3	Y	171	176 0	-0-	
						3 4	188 9					
04	2370 X	87	-0-	-2283	-0-	4 1	58 3	Y	23	23 0	-0-	
						25 9						
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-		-0-	
06	2370 X	1796	-0-	-574	-0-	69 1	1558 3	Y	144	142 0	2	
						11 4	158 9					
*07	T. A.	1915	-0-	1915	1915	100 1	1575 2	Y	217	213 0	6	
						1 4	239 9					
*08	T. A.	2005	-0-	2005	3920	92 1	1693 2	Y	199	202 0	3	
						1 4	219 9					

PILONCILLO		WELL #:		F 1HZ	RRCID ->	280157	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9903	- 16253
03	3844 X	3781	-0-	-63	-0-	163 1	3507 3	Y	81	81 0	8	
						22 4	89 9					
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	180 1	3451 3	Y	81	80 0	9	
						25 4	89 9					
05	3844 X	3812	-0-	-32	-0-	170 1	3532 3	Y	75	74 0	10	
						27 4	83 9					
06	3690 X	3223	-0-	-467	-0-	135 1	2995 3	Y	67	68 0	9	
						19 4	74 9					
*07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	243 1	3832 2	Y	82	89 0	2	
						2 4	90 9					
*08	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	200 1	3706 2	Y	78	78 0	2	
						2 4	86 9					

PILONCILLO		WELL #:		F 1HD	RRCID ->	280159	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9423	PERF. 9752	- 16152
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	114 1	2467 3	Y	175	175 0	7	
						16 4	193 9					
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	122 1	2309 3	Y	149	150 0	6	
						18 4	164 9					
05	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	113 1	2358 3	Y	124	125 0	5	
						18 4	136 9					
06	2490 X	1579	-0-	-911	-0-	63 1	1423 3	Y	77	78 0	4	
						8 4	85 9					
07	2759 X	2540	-0-	-219	-0-	143 1	2255 2	Y	128	127 0	3	
						1 4	141 9					
*08	2759 X	1977	-0-	-782	-0-	94 1	1757 2	Y	114	114 0	3	
						1 4	125 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	158	1	3469	3	Y	568	571	0		2
						22	4	625	9						
04	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	185	1	3523	3	Y	564	564	0		2
						26	4	620	9						
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	191	1	4001	3	Y	524	522	0		4
						31	4	576	9						
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	161	1	3617	3	Y	523	523	0		4
						23	4	575	9						
*07	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	257	1	4050	2	Y	578	568	0		14
						2	4	636	9						
*08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	215	1	4002	2	Y	553	553	0		14
						2	4	608	9						

PILONCILLO			WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529					
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	3	Y	195	196	0		9
						10	4	215	9						
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	109	1	2097	3	Y	235	234	0		10
						16	4	259	9						
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	89	1	1847	3	Y	178	178	0		10
						13	4	196	9						
06	1920 N	1079	-0-	-841	-0-	41	1	936	3	Y	88	89	0		9
						5	4	97	9						
*07	2015 N	744	-0-	-1271	-0-	43	1	644	2	Y	52	57	0		4
						57	9								
*08	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	92	1	1720	2	Y	158	158	0		4
						6	4	174	9						

PILONCILLO			WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470					
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	172	1	3693	3	Y	316	316	0		4
						22	4	348	9						
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	199	1	3771	3	Y	318	318	0		4
						29	4	350	9						
05	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	177	1	3692	3	Y	325	323	0		6
						28	4	358	9						
06	3810 X	3702	-0-	-108	-0-	146	1	3237	3	Y	271	272	0		5
						21	4	298	9						
*07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	224	1	3530	2	Y	259	258	0		6
						2	4	285	9						
*08	3968 X	3610	-0-	-358	-0-	170	1	3180	2	Y	235	234	0		7
						1	4	259	9						

PILONCILLO			WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256		COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510					
03	T. A.	5738	-0-	5738	16946	226	1	4883	3	Y	544	542	0		3
						31	4	598	9						
04	T. A.	5594	-0-	5594	22540	247	1	4721	3	Y	536	537	0		2
						36	4	590	9						
05	28611 X	6071	-0-	-22540	-0-	245	1	5124	3	Y	603	598	0		7
						39	4	663	9						
06	5850 X	5537	-0-	-313	-0-	205	1	4600	3	Y	638	638	0		7
						30	4	702	9						
*07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	312	1	4919	2	Y	703	693	0		17
						2	4	773	9						
*08	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	270	1	5044	2	Y	633	634	0		16
						2	4	696	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378		
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
03	8990 X	7746	-0-	-1244	-0-	312 1	6750 3	Y	583	583 0	5
						43 4	641 9				
04	8700 X	8489	-0-	-211	-0-	383 1	7302 3	Y	680	679 0	6
						56 4	748 9				
05	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	387 1	8064 3	Y	791	785 0	12
						62 4	870 9				
06	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	347 1	7763 3	Y	740	740 0	12
						50 4	814 9				
*07	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	528 1	8335 2	Y	827	818 0	21
						4 4	910 9				
*08	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	413 1	7719 2	Y	719	720 0	20
						3 4	791 9				
PILONCILLO		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541		
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	106 1	2270 3	Y	594	599 0	5
						14 4	653 9				
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	204 1	3893 3	Y	622	623 0	4
						29 4	684 9				
05	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	207 1	4307 3	Y	569	567 0	6
						33 4	626 9				
06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	186 1	4160 3	Y	519	520 0	5
						27 4	571 9				
*07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	278 1	4389 2	Y	571	562 0	14
						2 4	628 9				
*08	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	226 1	4219 2	Y	516	517 0	13
						2 4	568 9				
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320		
03	2697 X	892	-0-	-1805	-0-	35 1	733 3	Y	109	110 0	1
						4 4	120 9				
04	2610 X	487	-0-	-2123	-0-	16 1	296 3	Y	157	156 0	2
						2 4	173 9				
05	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	30 1	633 3	Y	1049	1025 0	26
						4 4	1154 9				
06	2610 X	280	-0-	-2330	-0-	11 1	267 3	Y	-0-	26 0	-0-
						2 4					
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43 1	676 2	Y	97	93 0	4
						107 9					
*08	930 N	762	-0-	-168	-0-	28 1	514 2	Y	200	203 0	1
						220 9					
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511		
03	8680 X	7746	-0-	-934	-0-	323 1	6991 3	Y	354	354 0	19
						43 4	389 9				
04	8400 X	7637	-0-	-763	-0-	359 1	6837 3	Y	354	354 0	19
						52 4	389 9				
05	8680 X	7711	-0-	-969	-0-	334 1	6971 3	Y	320	319 0	20
						54 4	352 9				
06	7800 X	5754	-0-	-2046	-0-	236 1	5285 3	Y	181	186 0	15
						34 4	199 9				
*07	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	557 1	8817 2	Y	247	259 0	3
						4 4	272 9				
*08	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	401 1	7490 2	Y	90	91 0	2
						13 4	99 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405		
M O	ALLOW 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
03	5456 X	5328	-0-	-128	-0-	220 1	4765 3	Y	284	286 0	10
						31 4	312 9				
04	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	265 1	5037 3	Y	306	305 0	11
						38 4	337 9				
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	243 1	5056 3	Y	189	191 0	9
						38 4	208 9				
06	5280 X	4354	-0-	-926	-0-	178 1	3995 3	Y	140	143 0	6
						27 4	154 9				
*07	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	345 1	5447 2	Y	190	192 0	4
						3 4	209 9				
*08	5797 X	4973	-0-	-824	-0-	246 1	4586 2	Y	126	127 0	3
						2 4	139 9				
PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806		
03	10509 X	9583	-0-	-926	-0-	414 1	8961 3	Y	139	139 0	-0-
						55 4	153 9				
04	10140 X	9103	-0-	-1037	-0-	444 1	8459 3	Y	124	124 0	-0-
						64 4	136 9				
05	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	486 1	10126 3	Y	93	92 0	1
						77 4	102 9				
06	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	403 1	9033 3	Y	67	67 0	1
						58 4	74 9				
*07	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	769 1	12107 2	Y	91	90 0	2
						6 4	100 9				
*08	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	578 1	10776 2	Y	100	99 0	3
						5 4	110 9				
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258		
03	11160 X	10529	-0-	-631	-0-	455 1	9830 3	Y	165	164 0	11
						62 4	182 9				
04	10740 X	9954	-0-	-786	-0-	484 1	9238 3	Y	147	148 0	10
						70 4	162 9				
05	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	502 1	10475 3	Y	129	129 0	10
						80 4	142 9				
06	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	472 1	10530 3	Y	114	114 0	10
						68 4	125 9				
*07	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	751 1	11876 2	Y	126	133 0	3
						6 4	139 9				
*08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	581 1	10812 2	Y	221	218 0	6
						5 4	243 9				
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475		
03	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	456 1	9865 3	Y	241	241 0	6
						61 4	265 9				
04	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	472 1	9001 3	Y	246	246 0	6
						68 4	271 9				
05	9672 X	9351	-0-	-321	-0-	412 1	8605 3	Y	244	243 0	7
						66 4	268 9				
06	9360 X	6835	-0-	-2525	-0-	283 1	6333 3	Y	163	166 0	4
						40 4	179 9				
*07	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	664 1	10501 2	Y	276	275 0	5
						5 4	304 9				
*08	9579 X	9424	-0-	-155	-0-	469 1	8738 2	Y	180	180 0	5
						19 4	198 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276		
M O	ALLOW 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
03	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	448 1	9665 3	Y	378	378 0	8
						60 4	416 9				
04	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	520 1	9923 3	Y	159	165 0	2
						74 4	175 9				
05	10137 X	9645	-0-	-492	-0-	432 1	9008 3	Y	124	124 0	2
						69 4	136 9				
06	9810 X	6979	-0-	-2831	-0-	293 1	6550 3	Y	85	85 0	2
						42 4	94 9				
*07	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	679 1	10757 2	Y	157	155 0	4
						5 4	173 9				
*08	11036 X	9797	-0-	-1239	-0-	491 1	9162 2	Y	127	128 0	3
						4 4	140 9				
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191		
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	80 1	1742 3	Y	190	190 0	6
						12 4	209 9				
04	1560 N	334	-0-	-1226	-0-	14 1	244 3	Y	67	68 0	5
						2 4	74 9				
05	1612 N	818	-0-	-794	-0-	30 1	651 3	Y	121	119 0	7
						4 4	133 9				
06	1560 N	879	-0-	-681	-0-	34 1	760 3	Y	74	75 0	6
						4 4	81 9				
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	66 1	1037 2	Y	50	54 0	2
						55 9					
*08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	107 1	2019 2	Y	80	78 0	4
						1 4	88 9				
PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070		
03	2976 X	689	-0-	-2287	-0-	29 1	630 3	Y	24	24 0	-0-
						4 4	26 9				
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	180 1	3463 3	Y	128	126 0	2
						27 4	141 9				
05	2976 X	1969	-0-	-1007	-0-	86 1	1773 3	Y	86	86 0	2
						15 4	95 9				
06	2880 X	2163	-0-	-717	-0-	90 1	2014 3	Y	40	41 0	1
						15 4	44 9				
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	159 1	2507 2	Y	277	265 0	13
						1 4	305 9				
*08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	199 1	3731 2	Y	489	491 0	11
						2 4	538 9				
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372		
03	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	218 1	4707 3	Y	501	500 0	5
						29 4	551 9				
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	236 1	4515 3	Y	545	544 0	6
						34 4	600 9				
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	222 1	4618 3	Y	613	609 0	10
						36 4	674 9				
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	191 1	4260 3	Y	585	584 0	11
						27 4	644 9				
*07	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	301 1	4741 2	Y	634	629 0	16
						2 4	697 9				
*08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	250 1	4665 2	Y	585	586 0	15
						2 4	644 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313		
M O	ALLOW 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
03	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	117 1	2537 3	Y	204	204 0	2
						16 4	224 9				
04	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	112 1	2150 3	Y	178	179 0	1
						16 4	196 9				
05	2945 X	2645	-0-	-300	-0-	109 1	2278 3	Y	218	217 0	2
						18 4	240 9				
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	113 1	2511 3	Y	380	375 0	7
						16 4	418 9				
*07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	175 1	2765 2	Y	443	439 0	11
						1 4	487 9				
*08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	144 1	2680 2	Y	460	459 0	12
						1 4	506 9				
PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023		
03	2914 X	1566	-0-	-1348	-0-	56 1	1215 3	Y	262	264 0	-0-
						7 4	288 9				
04	2820 X	1671	-0-	-1149	-0-	65 1	1241 3	Y	324	323 0	1
						9 4	356 9				
05	2914 X	1561	-0-	-1353	-0-	69 1	1435 3	Y	42	43 0	-0-
						11 4	46 9				
06	2820 X	1455	-0-	-1365	-0-	62 1	1356 3	Y	26	26 0	-0-
						8 4	29 9				
*07	2232 X	1979	-0-	-253	-0-	110 1	1736 2	Y	120	114 0	6
						1 4	132 9				
*08	1736 X	354	-0-	-1382	-0-	15 1	249 2	Y	24	30 0	-0-
						64 4	26 9				
PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161		
03	3286 X	1115	-0-	-2171	-0-	44 1	937 3	Y	116	119 0	-0-
						6 4	128 9				
04	3180 X	369	-0-	-2811	-0-	16 1	320 3	Y	27	27 0	-0-
						3 4	30 9				
05	3286 X	1520	-0-	-1766	-0-	66 1	1381 3	Y	57	56 0	1
						10 4	63 9				
06	3180 X	1505	-0-	-1675	-0-	61 1	1352 3	Y	76	75 0	2
						8 4	84 9				
07	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	143 1	2247 2	Y	145	142 0	5
						1 4	160 9				
*08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	151 1	2815 2	Y	229	228 0	6
						1 4	252 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109		
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
03	5239 X	5071	-0-	-168	-0-	214 1	4654 3	Y	158	156 0	4
						29 4	174 9				
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	244 1	4674 3	Y	152	153 0	3
						35 4	167 9				
05	5239 X	5061	-0-	-178	-0-	223 1	4644 3	Y	144	143 0	4
						36 4	158 9				
06	5070 X	4917	-0-	-153	-0-	204 1	4562 3	Y	111	111 0	4
						29 4	122 9				
*07	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	282 1	4462 2	Y	110	111 0	3
						2 4	121 9				
*08	4867 X	4700	-0-	-167	-0-	233 1	4349 2	Y	105	105 0	3
						2 4	116 9				
PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307		
03	5053 X	4434	-0-	-619	-0-	177 1	3811 3	Y	383	382 0	4
						25 4	421 9				
04	4890 X	4541	-0-	-349	-0-	200 1	3839 3	Y	431	432 0	3
						28 4	474 9				
05	5053 X	4518	-0-	-535	-0-	186 1	3881 3	Y	383	384 0	2
						30 4	421 9				
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	192 1	4271 3	Y	392	391 0	3
						27 4	431 9				
*07	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	308 1	4865 2	Y	413	406 0	10
						2 4	454 9				
*08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	242 1	4519 2	Y	341	342 0	9
						13 4	375 9				
PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059		
03	14477 X	13724	-0-	-753	-0-	580 1	12524 3	Y	493	494 0	2
						78 4	542 9				
04	14010 X	13717	-0-	-293	-0-	651 1	12428 3	Y	495	495 0	2
						93 4	545 9				
05	14477 X	14114	-0-	-363	-0-	618 1	12878 3	Y	472	470 0	4
						99 4	519 9				
06	13740 X	12019	-0-	-1721	-0-	494 1	11068 3	Y	351	353 0	2
						71 4	386 9				
*07	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	868 1	13709 2	Y	445	436 0	11
						6 4	490 9				
*08	14167 X	14100	-0-	-67	-0-	697 1	13009 2	Y	353	355 0	9
						6 4	388 9				
PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985		
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	133 1	2866 3	Y	120	120 0	4
						17 4	132 9				
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	146 1	2793 3	Y	134	136 0	2
						19 4	147 9				
05	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	131 1	2724 3	Y	132	131 0	3
						20 4	145 9				
06	2910 X	2774	-0-	-136	-0-	114 1	2532 3	Y	102	101 0	4
						16 4	112 9				
*07	2883 X	1355	-0-	-1528	-0-	75 1	1224 2	Y	50	54 0	-0-
						1 4	55 9				
*08	2883 X	1359	-0-	-1524	-0-	70 1	1209 2	Y	46	46 0	-0-
						29 4	51 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523			
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	
03		8246 X	7656	-0-	-590	-0-	329 1	7137 3	Y	133	133 0	6	
							44 4	146 9					
04		7980 X	7367	-0-	-613	-0-	356 1	6821 3	Y	126	127 0	5	
							51 4	139 9					
05		8246 X	7104	-0-	-1142	-0-	317 1	6610 3	Y	115	116 0	4	
							50 4	127 9					
06		7740 X	6490	-0-	-1250	-0-	272 1	6062 3	Y	105	103 0	6	
							40 4	116 9					
*07		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	451 1	7112 2	Y	179	176 0	9	
							3 4	197 9					
*08		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	374 1	6973 2	Y	315	316 0	8	
							3 4	347 9					

PILONCILLO		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220			
03		8401 X	8363	-0-	-38	-0-	339 1	7341 3	Y	579	575 0	10	
							46 4	637 9					
04		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	375 1	7149 3	Y	549	550 0	9	
							55 4	604 9					
05		8401 X	7778	-0-	-623	-0-	330 1	6896 3	Y	454	454 0	9	
							53 4	499 9					
06		8130 X	6401	-0-	-1729	-0-	255 1	5707 3	Y	365	367 0	7	
							37 4	402 9					
*07		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	466 1	7364 2	Y	487	482 0	12	
							3 4	536 9					
*08		7657 X	7414	-0-	-243	-0-	356 1	6635 2	Y	382	386 0	8	
							3 4	420 9					

PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870			
03		9145 X	9015	-0-	-130	-0-	386 1	8364 3	Y	193	193 0	6	
							53 4	212 9					
04		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	422 1	8060 3	Y	182	183 0	5	
							61 4	200 9					
05		9052 X	7551	-0-	-1501	-0-	336 1	6998 3	Y	148	148 0	5	
							54 4	163 9					
06		8760 X	6187	-0-	-2573	-0-	257 1	5760 3	Y	121	122 0	4	
							37 4	133 9					
07		9052 X	7722	-0-	-1330	-0-	447 1	7048 2	Y	204	198 0	10	
							3 4	224 9					
*08		9021 X	7886	-0-	-1135	-0-	380 1	7095 2	Y	371	371 0	10	
							3 4	408 9					

PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973			
03		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	198 1	4287 3	Y	234	234 0	2	
							26 4	257 9					
04		4230 X	3993	-0-	-237	-0-	186 1	3563 3	Y	198	199 0	1	
							26 4	218 9					
05		4371 X	4323	-0-	-48	-0-	185 1	3856 3	Y	230	229 0	2	
							29 4	253 9					
06		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	170 1	3787 3	Y	236	236 0	2	
							24 4	260 9					
*07		4278 X	2317	-0-	-1961	-0-	126 1	2041 2	Y	135	137 0	-0-	
							1 4	149 9					
*08		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	476 1	8794 2	Y	406	402 0	4	
							4 4	447 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9331 X	8276	-0-	-1055	-0-	348 1	7532 3	Y	317	318 0	2
						47 4	349 9				
04	9030 X	7994	-0-	-1036	-0-	377 1	7188 3	Y	340	339 0	3
						55 4	374 9				
05	9331 X	7905	-0-	-1426	-0-	342 1	7130 3	Y	344	342 0	5
						55 4	378 9				
06	8880 X	6284	-0-	-2596	-0-	255 1	5700 3	Y	265	267 0	3
						37 4	292 9				
*07	7750 X	5133	-0-	-2617	-0-	288 1	4620 2	Y	203	201 0	5
						2 4	223 9				
*08	7750 X	7282	-0-	-468	-0-	368 1	6705 2	Y	187	188 0	4
						3 4	206 9				
PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015		
03	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	504 1	10893 3	Y	395	397 0	-0-
						67 4	435 9				
04	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	528 1	10076 3	Y	303	303 0	-0-
						76 4	333 9				
05	10695 X	9769	-0-	-926	-0-	427 1	8918 3	Y	324	322 0	2
						68 4	356 9				
06	10350 X	10275	-0-	-75	-0-	421 1	9420 3	Y	339	338 0	3
						61 4	373 9				
*07	10695 X	9974	-0-	-721	-0-	575 1	9021 2	Y	340	328 0	15
						4 4	374 9				
*08	10695 X	10561	-0-	-134	-0-	526 1	9725 2	Y	278	286 0	7
						4 4	306 9				
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939		
03	4681 X	3760	-0-	-921	-0-	156 1	3381 3	Y	184	186 0	5
						21 4	202 9				
04	4530 X	4206	-0-	-324	-0-	195 1	3742 3	Y	220	220 0	5
						27 4	242 9				
05	4681 X	4561	-0-	-120	-0-	197 1	4122 3	Y	191	191 0	5
						32 4	210 9				
06	4530 X	4446	-0-	-84	-0-	181 1	4039 3	Y	181	181 0	5
						27 4	199 9				
*07	4557 X	4213	-0-	-344	-0-	242 1	3782 2	Y	170	159 0	16
						2 4	187 9				
*08	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	230 1	4248 2	Y	101	115 0	2
						2 4	111 9				
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155		
03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	377 1	8171 3	Y	312	314 0	1
						51 4	343 9				
04	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	383 1	7330 3	Y	382	380 0	3
						56 4	420 9				
05	8277 X	7956	-0-	-321	-0-	345 1	7192 3	Y	331	329 0	5
						55 4	364 9				
06	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	345 1	7694 3	Y	341	341 0	5
						50 4	375 9				
*07	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	508 1	8019 2	Y	373	369 0	9
						4 4	410 9				
*08	8432 X	7669	-0-	-763	-0-	380 1	7114 2	Y	156	161 0	4
						3 4	172 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	164 1	3569 3	Y	176	177 0		13
							22 4	194 9					
04		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	171 1	3268 3	Y	180	181 0		12
							25 4	198 9					
05		3720 X	3655	-0-	-65	-0-	157 1	3275 3	Y	180	180 0		12
							25 4	198 9					
06		3600 X	1741	-0-	-1859	-0-	70 1	1573 3	Y	81	83 0		10
							9 4	89 9					
*07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	257 1	3967 2	Y	134	140 0		4
							2 4	147 9					
*08		3751 X	3303	-0-	-448	-0-	165 1	3058 2	Y	72	74 0		2
							1 4	79 9					

PILONCILLO			WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097			

03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	100 1	2181 3	Y	74	75 0		8
							13 4	81 9					
04		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	114 1	2158 3	Y	112	110 0		10
							16 4	123 9					
05		2387 N	2287	-0-	-100	-0-	99 1	2056 3	Y	105	104 0		11
							16 4	116 9					
06		2310 N	897	-0-	-1413	-0-	35 1	810 3	Y	43	44 0		10
							5 4	47 9					
*07		2418 N	2067	-0-	-351	-0-	117 1	1855 2	Y	85	93 0		2
							1 4	94 9					
*08		2294 N	1797	-0-	-497	-0-	87 1	1616 2	Y	81	81 0		2
							5 4	89 9					

PILONCILLO			WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681			

03		13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	572 1	12373 3	Y	470	470 0		2
							76 4	517 9					
04		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	634 1	12094 3	Y	493	493 0		2
							91 4	542 9					
05		13516 X	12991	-0-	-525	-0-	568 1	11847 3	Y	442	441 0		3
							90 4	486 9					
06		13080 X	11424	-0-	-1656	-0-	472 1	10537 3	Y	315	317 0		1
							68 4	347 9					
*07		13206 X	11857	-0-	-1349	-0-	684 1	10791 2	Y	343	335 0		9
							5 4	377 9					
*08		13206 X	11833	-0-	-1373	-0-	592 1	11057 2	Y	163	169 0		3
							5 4	179 9					

PILONCILLO			WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552			

03		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	275 1	5942 3	Y	408	407 0		2
							36 4	449 9					
04		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	297 1	5665 3	Y	358	359 0		1
							41 4	394 9					
05		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	274 1	5733 3	Y	351	349 0		3
							43 4	386 9					
06		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	241 1	5381 3	Y	305	305 0		3
							35 4	336 9					
*07		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	357 1	5630 2	Y	334	329 0		8
							3 4	367 9					
*08		5859 X	5028	-0-	-831	-0-	243 1	4518 2	Y	241	243 0		6
							2 4	265 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015				TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8556 X	7990	-0-	-566	-0-	336 1	7257 3	45 4	352 9	Y	320	319 0				1
04	8280 X	7748	-0-	-532	-0-	365 1	6984 3	54 4	345 9	Y	314	314 0				1
05	7967 X	7580	-0-	-387	-0-	328 1	6849 3	53 4	350 9	Y	318	317 0				2
06	7740 X	7187	-0-	-553	-0-	294 1	6560 3	43 4	290 9	Y	264	265 0				1
*07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	433 1	6839 2	3 4	320 9	Y	291	285 0				7
*08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	385 1	7154 2	3 4	320 9	Y	291	291 0				7

PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737						
03	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	424 1	9178 3	58 4	576 9	Y	524	522 0				4
04	9570 X	9489	-0-	-81	-0-	441 1	8433 3	64 4	551 9	Y	501	502 0				3
05	9889 X	9594	-0-	-295	-0-	412 1	8579 3	65 4	538 9	Y	489	487 0				5
06	9570 X	9210	-0-	-360	-0-	370 1	8293 3	53 4	494 9	Y	449	448 0				6
*07	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	557 1	8793 2	4 4	507 9	Y	461	456 0				11
*08	9517 X	9467	-0-	-50	-0-	458 1	8551 2	4 4	454 9	Y	413	413 0				11

PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015				TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276						
03	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	310 1	6712 3	42 4	418 9	Y	380	380 0				3
04	6900 X	6351	-0-	-549	-0-	297 1	5659 3	42 4	353 9	Y	321	321 0				3
05	7130 X	6807	-0-	-323	-0-	296 1	6160 3	47 4	304 9	Y	276	276 0				3
06	6900 X	6545	-0-	-355	-0-	267 1	5964 3	39 4	275 9	Y	250	250 0				3
*07	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	423 1	6663 2	3 4	333 9	Y	303	297 0				9
*08	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	356 1	6678 2	3 4	355 9	Y	323	324 0				8

PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854						
03	9424 X	9243	-0-	-181	-0-	385 1	8353 3	53 4	452 9	Y	411	411 0				2
04	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	435 1	8278 3	62 4	460 9	Y	418	419 0				1
05	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	408 1	8503 3	65 4	487 9	Y	443	441 0				3
06	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	377 1	8436 3	54 4	402 9	Y	365	367 0				1
*07	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	571 1	9024 2	4 4	417 9	Y	379	371 0				9
*08	9176 X	9050	-0-	-126	-0-	443 1	8259 2	4 4	344 9	Y	313	314 0				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946		
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
03	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	288 1	6243 3	Y	300	300 0	2
						39 4	330 9				
04	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	320 1	6104 3	Y	291	291 0	2
						46 4	320 9				
05	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	296 1	6190 3	Y	254	254 0	2
						46 4	279 9				
06	6270 X	3893	-0-	-2377	-0-	159 1	3550 3	Y	145	147 0	-0-
						24 4	160 9				
*07	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	439 1	6956 2	Y	273	267 0	6
						3 4	300 9				
*08	6851 X	6759	-0-	-92	-0-	331 1	6173 2	Y	229	229 0	6
						3 4	252 9				
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182		
03	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	448 1	9704 3	Y	385	384 0	3
						60 4	424 9				
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	484 1	9236 3	Y	378	379 0	2
						69 4	416 9				
05	10168 X	9804	-0-	-364	-0-	430 1	8951 3	Y	323	321 0	4
						68 4	355 9				
06	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	441 1	9841 3	Y	348	347 0	5
						63 4	383 9				
*07	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	631 1	9970 2	Y	334	331 0	8
						5 4	367 9				
*08	10509 X	10005	-0-	-504	-0-	493 1	9203 2	Y	277	278 0	7
						4 4	305 9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043		
03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	1412 1	7719 3	Y	599	599 0	3
						50 4	659 9				
04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	1621 1	7448 3	Y	607	607 0	3
						57 4	668 9				
05	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	1998 1	7052 3	Y	602	599 0	6
						54 4	662 9				
06	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	1245 1	7822 3	Y	578	578 0	6
						50 4	636 9				
*07	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	559 1	8817 2	Y	571	564 0	13
						4 4	628 9				
*08	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	462 1	8616 2	Y	448	450 0	11
						4 4	493 9				
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896		
03	9238 X	7886	-0-	-1352	-0-	1149 1	6277 3	Y	383	383 0	6
						39 4	421 9				
04	7860 X	7511	-0-	-349	-0-	1260 1	5790 3	Y	379	380 0	5
						44 4	417 9				
05	8122 X	7336	-0-	-786	-0-	1519 1	5362 3	Y	376	374 0	7
						41 4	414 9				
06	7620 X	6102	-0-	-1518	-0-	788 1	4960 3	Y	292	294 0	5
						33 4	321 9				
*07	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	445 1	7037 2	Y	406	401 0	10
						3 4	447 9				
*08	7347 X	7040	-0-	-307	-0-	338 1	6314 2	Y	350	351 0	9
						3 4	385 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8790		PERF. 9344 - 14896	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	2759 X	1881	-0-	-878	-0-	270 1 8 4	1481 3 122 9	Y	111	112 0	11	
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	652 1 22 4	3004 3 242 9	Y	220	218 0	13	
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	842 1 22 4	2974 3 250 9	Y	227	226 0	14	
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	416 1 17 4	2617 3 186 9	Y	169	172 0	11	
*07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	233 1 2 4	3672 2 243 9	Y	221	226 0	6	
*08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	192 1 2 4	3583 2 238 9	Y	216	216 0	6	

PILONCILLO		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9479		PERF. 9864 - 15822	
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	93 1 12 4	2032 3 107 9	Y	97	98 0	14	
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	101 1 14 4	1910 3 103 9	Y	94	94 0	14	
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	86 1 12 4	1805 3 87 9	Y	79	78 0	15	
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	73 1 9 4	1610 3 73 9	Y	66	67 0	14	
*07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	121 1 1 4	1920 2 86 9	Y	78	90 0	2	
*08	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	93 1 1 4	1731 2 85 9	Y	77	77 0	2	

PILONCILLO		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8750 - 14662	
03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	279 1 38 4	6041 3 377 9	Y	343	342 0	5	
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	311 1 46 4	5935 3 416 9	Y	378	378 0	5	
05	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	296 1 46 4	6139 3 422 9	Y	384	383 0	6	
06	6510 X	6132	-0-	-378	-0-	249 1 37 4	5586 3 260 9	Y	236	240 0	2	
*07	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	429 1 3 4	6787 2 342 9	Y	311	305 0	8	
*08	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	329 1 3 4	6134 2 320 9	Y	291	292 0	7	

PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8973 - 14701	
03	7874 X	7801	-0-	-73	-0-	324 1 43 4	7003 3 431 9	Y	392	392 0	-0-	
04	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	374 1 54 4	7134 3 509 9	Y	463	462 0	1	
05	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	340 1 55 4	7116 3 479 9	Y	435	434 0	2	
06	7620 X	6046	-0-	-1574	-0-	246 1 36 4	5483 3 281 9	Y	255	257 0	-0-	
*07	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	498 1 4 4	7872 2 348 9	Y	316	312 0	4	
*08	8091 X	7646	-0-	-445	-0-	380 1 3 4	7086 2 177 9	Y	161	160 0	5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090			COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774	
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

03	3906 X	2456	-0-	-1450	-0-	353 1	1930 3	Y	146	148 0	8	
						12 4	161 9					
04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	795 1	3655 3	Y	261	259 0	10	
						27 4	287 9					
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1122 1	3964 3	Y	236	235 0	11	
						30 4	260 9					
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	582 1	3664 3	Y	185	187 0	9	
						23 4	204 9					
*07	4929 X	59	-0-	-4870	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	9 0	-0-	
*08	5363 X	101	-0-	-5262	-0-	5 1	92 2	Y	4	4 0	-0-	
						4 9						

PILONCILLO			WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225			COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335	

03	7502 X	7062	-0-	-440	-0-	1023 1	5590 3	Y	376	377 0	1	
						35 4	414 9					
04	7260 X	7068	-0-	-192	-0-	1180 1	5427 3	Y	383	384 0	-0-	
						40 4	421 9					
05	7502 X	7041	-0-	-461	-0-	1463 1	5165 3	Y	339	338 0	1	
						40 4	373 9					
06	7260 X	6032	-0-	-1228	-0-	786 1	4939 3	Y	250	251 0	-0-	
						32 4	275 9					
*07	7254 X	6370	-0-	-884	-0-	356 1	5700 2	Y	283	283 0	-0-	
						3 4	311 9					
*08	7254 X	3360	-0-	-3894	-0-	157 1	3042 2	Y	145	137 0	8	
						1 4	160 9					

PILONCILLO			WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227			COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633	

03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	234 1	5058 3	Y	161	160 0	10	
						32 4	177 9					
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	255 1	4853 3	Y	169	170 0	9	
						37 4	186 9					
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	248 1	5184 3	Y	144	145 0	8	
						40 4	158 9					
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	228 1	5139 3	Y	135	136 0	7	
						33 4	149 9					
*07	5487 X	5428	-0-	-59	-0-	314 1	4961 2	Y	137	140 0	4	
						2 4	151 9					
*08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	273 1	5100 2	Y	129	130 0	3	
						2 4	142 9					

PILONCILLO			WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241			COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474	

03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	156 1	3397 3	Y	742	739 0	7	
						21 4	816 9					
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	180 1	3451 3	Y	722	723 0	6	
						25 4	794 9					
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	165 1	3412 3	Y	603	602 0	7	
						26 4	663 9					
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	135 1	3031 3	Y	537	538 0	6	
						19 4	591 9					
*07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	216 1	3402 2	Y	540	533 0	13	
						2 4	594 9					
*08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	176 1	3288 2	Y	452	454 0	11	
						1 4	497 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016				TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1114	1	4049	3	Y	356	356	0			2
						26	4	392	9							
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	1299	1	3846	3	Y	363	363	0			2
						28	4	399	9							
05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	1608	1	3473	3	Y	340	339	0			3
						27	4	374	9							
06	5040 X	3644	-0-	-1396	-0-	722	1	2627	3	Y	253	255	0			1
						17	4	278	9							
*07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	311	1	4914	2	Y	409	400	0			10
						2	4	450	9							
*08	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	247	1	4636	2	Y	367	368	0			9
						2	4	404	9							
PILONCILLO		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 12/12/2022				TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973						
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	152	1	3294	3	Y	240	239	0			10
						19	4	264	9							
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	160	1	3066	3	Y	247	248	0			9
						22	4	272	9							
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	149	1	3110	3	Y	229	229	0			9
						23	4	252	9							
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	126	1	2819	3	Y	200	202	0			7
						18	4	220	9							
*07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	194	1	3058	2	Y	223	224	0			6
						1	4	245	9							
*08	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	148	1	2765	2	Y	196	197	0			5
						1	4	216	9							
PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016				TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825						
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	199	1	4317	3	Y	350	348	0			3
						28	4	385	9							
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	212	1	4034	3	Y	352	352	0			3
						30	4	387	9							
05	4743 X	4591	-0-	-152	-0-	191	1	4014	3	Y	324	324	0			3
						30	4	356	9							
06	4590 X	4139	-0-	-451	-0-	163	1	3636	3	Y	288	288	0			3
						23	4	317	9							
*07	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	247	1	3900	2	Y	324	319	0			8
						2	4	356	9							
*08	4650 X	4284	-0-	-366	-0-	201	1	3753	2	Y	298	299	0			7
						2	4	328	9							
PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053						
03	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	209	1	4516	3	Y	176	177	0			12
						29	4	194	9							
04	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	227	1	4337	3	Y	157	157	0			12
						34	4	173	9							
05	4867 X	4793	-0-	-74	-0-	210	1	4365	3	Y	168	168	0			12
						33	4	185	9							
06	4710 X	4304	-0-	-406	-0-	175	1	3939	3	Y	150	152	0			10
						25	4	165	9							
*07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	282	1	4456	2	Y	152	158	0			4
						2	4	167	9							
*08	4743 X	4636	-0-	-107	-0-	228	1	4248	2	Y	144	144	0			4
						2	4	158	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	179 1	3867 3	Y	186	187 0	10	
						24 4	205 9					
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	219 1	4185 3	Y	267	265 0	12	
						31 4	294 9					
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	193 1	4014 3	Y	200	200 0	12	
						32 4	220 9					
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	166 1	3708 3	Y	150	153 0	9	
						25 4	165 9					
*07	4340 X	4204	-0-	-136	-0-	240 1	3784 2	Y	162	167 0	4	
						2 4	178 9					
*08	4340 X	3979	-0-	-361	-0-	194 1	3610 2	Y	157	157 0	4	
						2 4	173 9					

PILONCILLO			WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277		
03	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	2052 1	7450 3	Y	447	447 0	7	
						47 4	492 9					
04	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	2288 1	6761 3	Y	409	410 0	6	
						51 4	450 9					
05	9672 X	9349	-0-	-323	-0-	2821 1	6086 3	Y	360	358 0	8	
						46 4	396 9					
06	9360 X	8817	-0-	-543	-0-	1812 1	6585 3	Y	344	344 0	8	
						42 4	378 9					
*07	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	556 1	8785 2	Y	411	409 0	10	
						4 4	452 9					
*08	9517 X	9127	-0-	-390	-0-	444 1	8280 2	Y	363	364 0	9	
						4 4	399 9					

PILONCILLO			WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236		
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	1288 1	4680 3	Y	474	467 0	7	
						29 4	521 9					
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	1260 1	3729 3	Y	398	401 0	4	
						27 4	438 9					
05	5146 X	4220	-0-	-926	-0-	1216 1	2622 3	Y	329	329 0	4	
						20 4	362 9					
06	5130 X	2736	-0-	-2394	-0-	533 1	1937 3	Y	231	234 0	1	
						12 4	254 9					
*07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	274 1	4285 2	Y	420	407 0	14	
						2 4	462 9					
*08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	276 1	5144 2	Y	489	491 0	12	
						2 4	538 9					

PILONCILLO			WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368		
03	6262 X	6247	-0-	-15	-0-	1258 1	4572 3	Y	354	354 0	3	
						28 4	389 9					
04	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	1445 1	4272 3	Y	342	341 0	4	
						34 4	376 9					
05	6262 X	6127	-0-	-135	-0-	1822 1	3928 3	Y	315	314 0	5	
						30 4	347 9					
06	6060 X	4960	-0-	-1100	-0-	998 1	3638 3	Y	273	274 0	4	
						24 4	300 9					
*07	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	351 1	5536 2	Y	354	349 0	9	
						3 4	389 9					
*08	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	298 1	5561 2	Y	340	341 0	8	
						2 4	374 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016				TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		7177 X	7177	-0-	-0-	299 1	6472 3	386 3	Y	333	334 0		-0-
						40 4	366 9						
04		7596 X	7596	-0-	-0-	359 1	6838 3	348 9	Y	316	316 0		-0-
						51 4	348 9						
05		7161 X	5586	-0-	-1575	243 1	5063 3	242 9	Y	220	220 0		-0-
						38 4	242 9						
06		6930 X	6648	-0-	-282	272 1	6066 3	270 9	Y	245	245 0		-0-
						40 4	270 9						
*07		7843 X	7634	-0-	-209	436 1	6878 2	317 9	Y	288	281 0		7
						3 4	317 9						
*08		7843 X	7283	-0-	-560	350 1	6520 2	410 9	Y	373	370 0		10
						3 4	410 9						

PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621			
03		9535 X	9535	-0-	-0-	398 1	8591 3	493 9	Y	448	449 0		5
						53 4	493 9						
04		9129 X	9129	-0-	-0-	427 1	8175 3	465 9	Y	423	425 0		3
						62 4	465 9						
05		9309 X	9309	-0-	-0-	402 1	8373 3	470 9	Y	427	425 0		5
						64 4	470 9						
06		8820 X	8553	-0-	-267	346 1	7715 3	442 9	Y	402	402 0		5
						50 4	442 9						
*07		9848 X	9848	-0-	-0-	556 1	8778 2	510 9	Y	464	457 0		12
						4 4	510 9						
*08		9393 X	9230	-0-	-163	447 1	8343 2	436 9	Y	396	398 0		10
						4 4	436 9						

PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900			
03		7521 X	7521	-0-	-0-	318 1	6885 3	276 9	Y	251	253 0		3
						42 4	276 9						
04		6900 X	4254	-0-	-2646	204 1	3875 3	146 9	Y	133	136 0		-0-
						29 4	146 9						
05		7778 X	7778	-0-	-0-	340 1	7083 3	300 9	Y	273	269 0		4
						55 4	300 9						
06		6900 X	6863	-0-	-37	280 1	6264 3	279 9	Y	254	254 0		4
						40 4	279 9						
*07		7533 X	7377	-0-	-156	421 1	6650 2	303 9	Y	275	272 0		7
						3 4	303 9						
*08		7688 X	6883	-0-	-805	336 1	6283 2	261 9	Y	237	238 0		6
						3 4	261 9						

PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016				TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005			
03		6582 X	6582	-0-	-0-	269 1	5811 3	466 9	Y	424	423 0		2
						36 4	466 9						
04		6497 X	6497	-0-	-0-	296 1	5652 3	506 9	Y	460	461 0		1
						43 4	506 9						
05		6368 X	6368	-0-	-0-	266 1	5572 3	488 9	Y	444	443 0		2
						42 4	488 9						
06		6060 X	5830	-0-	-230	232 1	5201 3	363 9	Y	330	332 0		-0-
						34 4	363 9						
*07		6386 X	6386	-0-	-0-	354 1	5598 2	431 9	Y	392	382 0		10
						3 4	431 9						
*08		6138 X	5993	-0-	-145	283 1	5281 2	427 9	Y	388	388 0		10
						2 4	427 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9831 - 14510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
07	T. A.	39	-0-	39	39	2	1	36	2	Y	1	1	0		-0-
*08	T. A.	35	-0-	35	74	2	1	32	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
PILONCILLO		WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 9871 - 14209					
03	6014 X	5866	-0-	-148	-0-	248	1	5378	3	Y	188	189	0		6
						33	4	207	9						
04	5820 X	5680	-0-	-140	-0-	272	1	5202	3	Y	152	152	0		6
						39	4	167	9						
05	6014 X	5740	-0-	-274	-0-	254	1	5286	3	Y	145	145	0		6
						40	4	160	9						
06	5820 X	5134	-0-	-686	-0-	211	1	4736	3	Y	143	143	0		6
						30	4	157	9						
*07	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	435	1	6880	2	Y	212	213	0		5
						3	4	233	9						
*08	5518 X	5435	-0-	-83	-0-	270	1	4990	2	Y	149	150	0		4
						11	4	164	9						
PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8495 - 14098					
03	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	248	1	5340	3	N	489	488	0		8
						32	4	538	9						
04	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	266	1	5096	3	N	466	468	0		6
						37	4	513	9						
05	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	244	1	5105	3	N	444	443	0		7
						37	4	488	9						
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	267	1	6024	3	N	505	503	0		9
						38	4	556	9						
*07	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	427	1	6738	2	N	520	516	0		13
						3	4	572	9						
*08	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	363	1	6776	2	N	490	490	0		13
						3	4	539	9						
PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8403 - 14166					
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	170	1	3711	3	N	334	336	0		-0-
						23	4	367	9						
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	180	1	3422	3	N	331	331	0		-0-
						25	4	364	9						
05	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	127	1	2619	3	N	223	223	0		-0-
						21	4	245	9						
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-				-0-
*07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-				-0-
*08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	168	1	3651	3	N	337	338	0		4
						22	4	371	9						
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	180	1	3431	3	N	290	291	0		3
						25	4	319	9						
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	170	1	3534	3	N	291	289	0		5
						27	4	320	9						
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	182	1	4059	3	N	326	325	0		6
						27	4	359	9						
*07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	335	1	5292	2	N	443	440	0		9
						2	4	487	9						
*08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	200	1	3725	2	N	227	231	0		5
						2	4	250	9						

PILONCILLO			WELL #: A 25HX		RRCID -> 282102		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243					

03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	226	1	4914	3	N	643	642	0		6
						31	4	707	9						
04	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	247	1	4715	3	N	636	637	0		5
						35	4	700	9						
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	221	1	4586	3	N	582	580	0		7
						36	4	640	9						
06	5220 X	4616	-0-	-604	-0-	175	1	3908	3	N	462	463	0		6
						25	4	508	9						
*07	5177 X	2871	-0-	-2306	-0-	153	1	2389	2	N	298	288	0		16
						1	4	328	9						
*08	5177 X	4778	-0-	-399	-0-	215	1	4032	2	N	481	484	0		13
						2	4	529	9						

PILONCILLO			WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184		COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556					

03	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	279	1	6053	3	Y	800	798	0		8
						39	4	880	9						
04	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	315	1	5981	3	Y	759	761	0		6
						46	4	835	9						
05	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	315	1	6563	3	Y	766	763	0		9
						49	4	843	9						
06	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	293	1	6538	3	Y	759	756	0		12
						42	4	835	9						
*07	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	427	1	6771	2	Y	811	805	0		18
						3	4	892	9						
*08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	313	1	5829	2	Y	668	669	0		17
						17	4	735	9						

PILONCILLO			WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447					

03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	222	1	4801	3	Y	346	345	0		1
						31	4	381	9						
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	241	1	4570	3	Y	331	330	0		2
						35	4	364	9						
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	222	1	4622	3	Y	259	259	0		2
						36	4	285	9						
06	4860 X	4677	-0-	-183	-0-	188	1	4217	3	Y	223	224	0		1
						27	4	245	9						
*07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	295	1	4653	2	Y	260	254	0		7
						2	4	286	9						
*08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	235	1	4375	2	Y	256	256	0		7
						2	4	282	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		5766 X	5219	-0-	-547	-0-	218 1	4691 3	Y	255	257 0		1
							29 4	281 9					
04		5580 X	5444	-0-	-136	-0-	255 1	4857 3	Y	269	268 0		2
							36 4	296 9					
05		5766 X	5441	-0-	-325	-0-	235 1	4901 3	Y	244	243 0		3
							37 4	268 9					
06		5430 X	5092	-0-	-338	-0-	206 1	4621 3	Y	214	215 0		2
							30 4	235 9					
*07		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	308 1	4867 2	Y	214	211 0		5
							2 4	235 9					
*08		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	258 1	4807 2	Y	206	206 0		5
							2 4	227 9					

PILONCILLO			WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465		

03		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	220 1	4769 3	Y	303	303 0		10
							31 4	333 9					
04		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	234 1	4456 3	Y	276	278 0		8
							33 4	304 9					
05		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	222 1	4636 3	Y	219	220 0		7
							36 4	241 9					
06		4890 X	4602	-0-	-288	-0-	187 1	4162 3	Y	205	206 0		6
							27 4	226 9					
07		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	287 1	4531 2	Y	177	179 0		4
							2 4	195 9					
*08		4929 X	4494	-0-	-435	-0-	220 1	4090 2	Y	165	165 0		4
							2 4	182 9					

PILONCILLO			WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223			COMPL. DATE 10/23/2016			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674		

03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	173 1	3742 3	Y	620	620 0		6
							24 4	682 9					
04		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	193 1	3684 3	Y	645	647 0		4
							28 4	710 9					
05		4588 X	4489	-0-	-99	-0-	172 1	3592 3	Y	634	631 0		7
							28 4	697 9					
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	166 1	3714 3	Y	655	653 0		9
							24 4	721 9					
*07		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	261 1	4112 2	Y	685	677 0		17
							2 4	754 9					
*08		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	207 1	3856 2	Y	494	495 0		16
							2 4	543 9					

PILONCILLO			WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224			COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186		

03		2790 X	2211	-0-	-579	-0-	83 1	1781 3	Y	306	307 0		1
							10 4	337 9					
04		2700 X	2157	-0-	-543	-0-	89 1	1685 3	Y	337	335 0		3
							12 4	371 9					
05		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	195 1	4072 3	Y	692	681 0		14
							31 4	761 9					
06		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	200 1	4474 3	Y	474	480 0		8
							29 4	521 9					
*07		3100 N	5528	-0-	2428	2428	304 1	4804 2	Y	380	379 0		9
							2 4	418 9					
*08		7850 X	5422	-0-	-2428	-0-	259 1	4828 2	Y	303	296 0		16
							2 4	333 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225			COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	119 1	2577 3	Y	486	486 0			1
							16 4	535 9						
04		3030 X	2642	-0-	-388	-0-	110 1	2136 3	Y	345	346 0			-0-
							16 4	380 9						
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	125 1	2592 3	Y	370	368 0			2
							20 4	407 9						
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	121 1	2707 3	Y	417	416 0			3
							17 4	459 9						
*07		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	183 1	2891 2	Y	444	436 0			11
							1 4	488 9						
*08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	148 1	2756 2	Y	392	401 0			2
							1 4	431 9						

PILONCILLO			WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231			COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442			
03		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	179 1	3883 3	N	415	415 0			1
							24 4	457 9						
04		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	186 1	3528 3	N	399	400 0			-0-
							26 4	439 9						
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	170 1	3536 3	N	397	396 0			1
							27 4	437 9						
06		3870 X	2385	-0-	-1485	-0-	91 1	2051 3	N	208	209 0			-0-
							14 4	229 9						
*07		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	258 1	4079 2	N	415	404 0			11
							2 4	457 9						
*08		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	192 1	3570 2	N	348	350 0			9
							2 4	383 9						

PILONCILLO			WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608			
03		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	368 1	7978 3	Y	349	348 0			5
							50 4	384 9						
04		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	409 1	7800 3	Y	279	281 0			3
							59 4	307 9						
05		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	387 1	8073 3	Y	311	309 0			5
							62 4	342 9						
06		8160 X	7270	-0-	-890	-0-	297 1	6648 3	Y	256	259 0			2
							43 4	282 9						
*07		8401 X	8304	-0-	-97	-0-	476 1	7507 2	Y	289	284 0			7
							3 4	318 9						
*08		8401 X	8037	-0-	-364	-0-	395 1	7363 2	Y	251	252 0			6
							3 4	276 9						

PILONCILLO			WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261			COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545			
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	85 1	1849 3	Y	123	123 0			14
							11 4	135 9						
04		1590 N	1572	-0-	-18	-0-	72 1	1389 3	Y	92	93 0			13
							10 4	101 9						
05		1705 N	1459	-0-	-246	-0-	62 1	1282 3	Y	96	95 0			14
							9 4	106 9						
06		1650 N	1370	-0-	-280	-0-	56 1	1242 3	Y	59	61 0			12
							7 4	65 9						
*07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	98 1	1556 2	Y	59	69 0			2
							1 4	65 9						
*08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	79 1	1482 2	Y	64	64 0			2
							1 4	70 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910		
M O	ALLOW 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
03	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	428 1	9253 3	Y	899	899 0	6
						57 4	989 9				
04	10080 X	9571	-0-	-509	-0-	427 1	8161 3	Y	837	839 0	4
						62 4	921 9				
05	10416 X	9211	-0-	-1205	-0-	381 1	7957 3	Y	738	736 0	6
						61 4	812 9				
06	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	398 1	8887 3	Y	774	772 0	8
						57 4	851 9				
*07	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	573 1	9051 2	Y	797	785 0	20
						4 4	877 9				
*08	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	474 1	8844 2	Y	724	725 0	19
						4 4	796 9				
PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086		
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	240 1	5187 3	Y	215	216 0	10
						33 4	237 9				
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	261 1	4983 3	Y	211	212 0	9
						38 4	232 9				
05	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	239 1	4990 3	Y	194	193 0	10
						38 4	213 9				
06	5040 X	5023	-0-	-17	-0-	205 1	4591 3	Y	179	179 0	10
						30 4	197 9				
*07	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	332 1	5276 2	Y	212	217 0	5
						2 4	233 9				
*08	5518 X	4907	-0-	-611	-0-	240 1	4469 2	Y	178	178 0	5
						2 4	196 9				
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218		
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	62 1	1318 3	Y	182	184 0	4
						8 4	200 9				
04	1440 N	1410	-0-	-30	-0-	61 1	1159 3	Y	165	166 0	3
						8 4	182 9				
05	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	64 1	1333 3	Y	203	203 0	3
						9 4	223 9				
06	1530 N	1330	-0-	-200	-0-	47 1	1067 3	Y	190	191 0	2
						7 4	209 9				
*07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	157 1	2523 2	Y	270	270 0	2
						1 4	297 9				
*08	1643 N	1422	-0-	-221	-0-	69 1	1284 2	Y	62	62 0	2
						1 4	68 9				
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015		
03	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	377 1	8173 3	Y	393	392 0	6
						51 4	432 9				
04	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	432 1	8249 3	Y	404	405 0	5
						63 4	444 9				
05	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	386 1	8030 3	Y	368	367 0	6
						62 4	405 9				
06	7950 X	4192	-0-	-3758	-0-	173 1	3852 3	Y	129	133 0	2
						25 4	142 9				
*07	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	564 1	8905 2	Y	288	283 0	7
						4 4	317 9				
*08	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	448 1	8366 2	Y	263	263 0	7
						4 4	289 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID ->	282622	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 9721 - 14893						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HZ		RRCID ->	282623	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9828 - 15016	
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	71 1	1550 3	Y	131	129 0	11
						9 4	144 9				
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	78 1	1492 3	Y	103	103 0	11
						10 4	113 9				
05	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	71 1	1480 3	Y	68	69 0	10
						11 4	75 9				
06	1590 N	870	-0-	-720	-0-	35 1	787 3	Y	39	40 0	9
						5 4	43 9				
*07	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	98 1	1559 2	Y	70	77 0	2
						1 4	77 9				
*08	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	75 1	1402 2	Y	68	68 0	2
						1 4	75 9				

PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID ->	282645	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9850 - 15248	
03	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	434 1	9365 3	Y	437	436 0	3
						59 4	481 9				
04	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	444 1	8473 3	Y	369	370 0	2
						64 4	406 9				
05	9641 X	9258	-0-	-383	-0-	404 1	8441 3	Y	316	315 0	3
						65 4	348 9				
06	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	428 1	9568 3	Y	379	377 0	5
						61 4	417 9				
*07	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	657 1	10430 2	Y	362	359 0	8
						5 4	398 9				
*08	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	471 1	8785 2	Y	274	275 0	7
						4 4	301 9				

PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID ->	282853	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9785 - 14530	
03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	316 1	6840 3	Y	310	310 0	5
						42 4	341 9				
04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	351 1	6712 3	Y	311	311 0	5
						51 4	342 9				
05	7440 X	7282	-0-	-158	-0-	317 1	6603 3	Y	284	283 0	6
						50 4	312 9				
06	7200 X	6853	-0-	-347	-0-	279 1	6255 3	Y	254	256 0	4
						40 4	279 9				
*07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	435 1	6863 2	Y	292	288 0	8
						3 4	321 9				
*08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	348 1	6487 2	Y	266	267 0	7
						3 4	293 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	279 1	6049 3	38 4	733 9	Y	666	668 0			8
04	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	335 1	6383 3	48 4	596 9	Y	542	545 0			5
05	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	314 1	6539 3	50 4	411 9	Y	374	375 0			4
06	6090 X	4163	-0-	-1927	-0-	168 1	3748 3	25 4	222 9	Y	202	205 0			1
*07	7471 X	1792	-0-	-5679	-0-	105 1	1636 2	1 4	50 9	Y	45	46 0			-0-
*08	7471 X	796	-0-	-6675	-0-	40 1	731 2	6 4	19 9	Y	17	17 0			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660						
03	12927 X	12119	-0-	-808	-0-	518 1	11227 3	69 4	305 9	Y	277	277 0			-0-
04	12510 X	10681	-0-	-1829	-0-	511 1	9737 3	73 4	360 9	Y	327	326 0			1
05	12090 X	11139	-0-	-951	-0-	488 1	10186 3	77 4	388 9	Y	353	351 0			3
06	11730 X	9599	-0-	-2131	-0-	395 1	8823 3	56 4	325 9	Y	295	296 0			2
*07	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	813 1	12885 2	6 4	501 9	Y	455	446 0			11
*08	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	620 1	11574 2	5 4	373 9	Y	339	343 0			7

PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978						
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	48 1	1033 3	6 4	217 9	Y	197	197 0			5
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	54 1	1017 3	7 4	168 9	Y	153	155 0			3
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	48 1	978 3	7 4	105 9	Y	95	95 0			3
06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	41 1	903 3	5 4	81 9	Y	74	74 0			3
*07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	87 1	1379 2	1 4	124 9	Y	113	113 0			3
*08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	79 1	1471 2	1 4	131 9	Y	119	119 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006		
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
03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	207 1	4442 3	Y	320	321 0	1
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	220 1	4200 3	Y	345	344 0	2
05	4805 X	4130	-0-	-675	-0-	175 1	3661 3	Y	242	243 0	1
06	4650 X	3622	-0-	-1028	-0-	143 1	3210 3	Y	225	224 0	2
*07	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	280 1	4425 2	Y	294	289 0	7
*08	4650 X	4594	-0-	-56	-0-	220 1	4098 2	Y	249	250 0	6
PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056		
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	106 1	2319 3	Y	186	186 0	14
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	105 1	2000 3	Y	158	159 0	13
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	108 1	2265 3	Y	144	144 0	13
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	85 1	1870 3	Y	150	151 0	12
*07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	153 1	2413 2	Y	180	187 0	5
*08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	122 1	2272 2	Y	163	164 0	4
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708		
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	218 1	4710 3	Y	382	382 0	2
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	247 1	4726 3	Y	377	377 0	2
05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	214 1	4448 3	Y	347	346 0	3
06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	175 1	3927 3	Y	318	318 0	3
*07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	302 1	4776 2	Y	357	352 0	8
*08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	236 1	4404 2	Y	329	329 0	8
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
04	2160 N	73	-0-	-2087	-0-	3 1	63 3	Y	6	5 0	1
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	7 9		Y	-0-	1 0	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	8	7 0	1
*07	T. A.	121	-0-	121	121	7 1	105 2	Y	8	9 0	-0-
*08	T. A.	83	-0-	83	204	4 1	72 2	Y	6	6 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8538 - 14677	
M O	ALLOW 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
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	205 1	4438 3	Y	472	472	0	-0-
						29 4	519 9					
04	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	302 1	5755 3	Y	535	535	0	-0-
						44 4	589 9					
05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	202 1	4218 3	Y	350	350	0	-0-
						33 4	385 9					
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	174 1	3882 3	Y	379	379	0	-0-
						25 4	417 9					
*07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	258 1	4079 2	Y	427	416	0	11
						2 4	470 9					
*08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	206 1	3835 2	Y	367	369	0	9
						2 4	404 9					
PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8598 - 14960	
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	55 1	1182 3	Y	76	77	0	10
						7 4	84 9					
04	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	76 1	1445 3	Y	86	85	0	11
						10 4	95 9					
05	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	57 1	1196 3	Y	87	86	0	12
						8 4	96 9					
06	1290 N	582	-0-	-708	-0-	25 1	534 3	Y	18	20	0	10
						3 4	20 9					
*07	1023 N	99	-0-	-924	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	10	0	-0-
*08	1023 N	7	-0-	-1016	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8556 - 14605	
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	198 1	4282 3	Y	324	324	0	-0-
						27 4	356 9					
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	217 1	4105 3	Y	351	351	0	-0-
						31 4	386 9					
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	201 1	4176 3	Y	411	408	0	3
						33 4	452 9					
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	161 1	3609 3	Y	332	334	0	1
						24 4	365 9					
*07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	308 1	4856 2	Y	443	443	0	10
						2 4	487 9					
*08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	226 1	4223 2	Y	341	342	0	9
						2 4	375 9					
PILONCILLO		WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8723 - 14541	
03	5518 X	4548	-0-	-970	-0-	178 1	3848 3	Y	453	453	0	2
						24 4	498 9					
04	5340 X	1341	-0-	-3999	-0-	56 1	1079 3	Y	181	183	0	-0-
						7 4	199 9					
05	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	238 1	4967 3	Y	644	631	0	13
						38 4	708 9					
06	5340 X	5129	-0-	-211	-0-	194 1	4353 3	Y	503	507	0	9
						29 4	553 9					
*07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	299 1	4725 2	Y	642	635	0	16
						2 4	706 9					
*08	5394 X	5297	-0-	-97	-0-	240 1	4475 2	Y	527	530	0	13
						2 4	580 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053			COMPL. DATE 05/20/2017			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693	
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
03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	161 1	3480 3	Y	305	306 0		1
						22 4	336 9					
04	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	227 1	4345 3	Y	350	349 0		2
						33 4	385 9					
05	3999 X	3756	-0-	-243	-0-	154 1	3205 3	Y	338	337 0		3
						25 4	372 9					
06	3870 X	3615	-0-	-255	-0-	138 1	3064 3	Y	358	357 0		4
						19 4	394 9					
*07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	197 1	3112 2	Y	396	390 0		10
						1 4	436 9					
*08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	165 1	3104 2	Y	347	348 0		9
						1 4	382 9					

PILONCILLO			WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055			COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769	
03	2126 N	1957	-0-	-169	-0-	80 1	1755 3	Y	102	102 0		6
						10 4	112 9					
04	2580 X	1601	-0-	-979	-0-	74 1	1404 3	Y	103	103 0		6
						10 4	113 9					
05	2666 X	1780	-0-	-886	-0-	78 1	1621 3	Y	64	63 0		7
						11 4	70 9					
06	2580 X	1259	-0-	-1321	-0-	52 1	1153 3	Y	43	43 0		7
						7 4	47 9					
*07	1922 X	1878	-0-	-44	-0-	108 1	1700 2	Y	63	68 0		2
						1 4	69 9					
*08	1922 X	1750	-0-	-172	-0-	81 1	1536 2	Y	116	113 0		5
						5 4	128 9					

PILONCILLO			WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056			COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784	
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	170 1	3691 3	Y	255	255 0		1
						22 4	281 9					
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	184 1	3504 3	Y	320	319 0		2
						25 4	352 9					
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	168 1	3504 3	Y	313	312 0		3
						26 4	344 9					
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	183 1	4089 3	Y	388	386 0		5
						27 4	427 9					
*07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	254 1	4021 2	Y	395	392 0		8
						2 4	435 9					
*08	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	215 1	4021 2	Y	331	331 0		8
						2 4	364 9					

PILONCILLO			WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485			COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250	
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	241 1	3770 3	Y	286	288 0		3
						24 4	315 9					
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	251 1	3524 3	Y	265	265 0		3
						27 4	292 9					
05	4123 X	3978	-0-	-145	-0-	231 1	3450 3	Y	246	245 0		4
						26 4	271 9					
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	245 1	3676 3	Y	259	259 0		4
						23 4	285 9					
*07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	4	8 0		-0-
*08	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	170 1	3209 2	Y	216	216 0		-0-
						7 4	238 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	302 1	4742 3	Y	385	380 0		5
						29 4	424 9					
04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	320 1	4507 3	Y	292	293 0		4
						34 4	321 9					
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	318 1	4744 3	Y	289	287 0		6
						37 4	318 9					
06	4320 X	3594	-0-	-726	-0-	210 1	3164 3	Y	182	186 0		2
						20 4	200 9					
*07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	4	6 0		-0-
*08	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	455 1	8718 2	Y	458	450 0		8
						13 4	504 9					

PILONCILLO		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012			
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	222 1	3468 3	Y	151	152 0		2
						21 4	166 9					
04	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	223 1	3147 3	Y	152	152 0		2
						22 4	167 9					
05	3844 X	2470	-0-	-1374	-0-	148 1	2197 3	Y	99	98 0		3
						16 4	109 9					
06	3720 X	1592	-0-	-2128	-0-	95 1	1423 3	Y	59	60 0		2
						9 4	65 9					
*07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
*08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	261 1	4925 2	Y	240	235 0		5
						19 4	264 9					

PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097			
03	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	330 1	5139 3	Y	328	330 0		3
						33 4	361 9					
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	346 1	4880 3	Y	322	322 0		3
						38 4	354 9					
05	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	329 1	4922 3	Y	334	332 0		5
						38 4	367 9					
06	5460 X	5286	-0-	-174	-0-	305 1	4600 3	Y	319	318 0		6
						30 4	351 9					
*07	5549 X	96	-0-	-5453	-0-	5 1	80 2	Y	10	16 0		-0-
						11 9						
*08	5549 X	5220	-0-	-329	-0-	240 1	4629 2	Y	317	309 0		8
						2 4	349 9					

PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899			
03	10633 X	6974	-0-	-3659	-0-	289 1	6262 3	Y	349	348 0		3
						39 4	384 9					
04	9780 X	1370	-0-	-8410	-0-	65 1	1232 3	Y	58	61 0		-0-
						9 4	64 9					
05	7161 X	2806	-0-	-4355	-0-	122 1	2554 3	Y	100	98 0		2
						20 4	110 9					
06	6930 X	1417	-0-	-5513	-0-	58 1	1294 3	Y	53	54 0		1
						7 4	58 9					
*07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	1	2 0		-0-
*08	5177 X	87	-0-	-5090	-0-	4 1	80 2	Y	3	2 0		1
						3 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300														
PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	318 1	4942 3	31 4	487 9	Y	443	442 0		3
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	334 1	4717 3	36 4	469 9	Y	426	427 0		2
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	310 1	4629 3	34 4	431 9	Y	392	391 0		3
06	4980 X	4475	-0-	-505	-0-	256 1	3839 3	25 4	355 9	Y	323	324 0		2
*07	5301 X	28	-0-	-5273	-0-	1 1	16 2	11 9		Y	10	12 0		-0-
*08	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	761 1	14050 2	23 4	938 9	Y	853	846 0		7

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904														
03	3100 N	3135	-0-	35	35	127 1	2752 3	17 4	239 9	Y	217	217 0		4
04	3000 N	3719	-0-	719	754	165 1	3150 3	23 4	381 9	Y	346	342 0		8
05	3100 N	4276	-0-	1176	1930	175 1	3645 3	28 4	428 9	Y	389	387 0		10
06	5554 X	3624	-0-	-1930	-0-	138 1	3107 3	20 4	359 9	Y	326	328 0		8
*07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	10 0		-0-
*08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778														
03	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	325 1	5066 3	31 4	564 9	Y	513	509 0		4
04	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	299 1	4216 3	31 4	444 9	Y	404	407 0		1
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	353 1	5260 3	40 4	507 9	Y	461	457 0		5
06	5400 X	4089	-0-	-1311	-0-	234 1	3511 3	23 4	321 9	Y	292	295 0		2
*07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	7	9 0		-0-
*08	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	414 1	7801 2	4 4	524 9	Y	476	473 0		3

PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948														
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	269 1	4229 3	26 4	277 9	Y	252	253 0		-0-
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	295 1	4150 3	30 4	271 9	Y	246	246 0		-0-
05	4743 X	4659	-0-	-84	-0-	274 1	4102 3	31 4	252 9	Y	229	228 0		1
06	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	302 1	4552 3	29 4	275 9	Y	250	249 0		2
*07	4402 X	60	-0-	-4342	-0-	3 1	47 2	10 9		Y	9	11 0		-0-
*08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	283 1	5469 2	10 4	326 9	Y	296	289 0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 11/22/2022			TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9680 - 15880					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	333 1	7229 3	44 4	353 9	Y	321	322 0				6
04	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	521 1	9941 3	75 4	457 9	Y	415	413 0				8
05	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	517 1	10802 3	82 4	453 9	Y	412	409 0				11
06	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	432 1	9651 3	62 4	385 9	Y	350	351 0				10
*07	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	1	11 0				-0-
*08	11842 X	47	-0-	-11795	-0-	1 1	11 2	35 4		Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 9057		PERF. 9446 - 16025					
03	6913 X	6476	-0-	-437	-0-	268 1	5799 3	36 4	373 9	Y	339	338 0				1
04	6690 X	6571	-0-	-119	-0-	308 1	5858 3	44 4	361 9	Y	328	328 0				1
05	6820 X	6655	-0-	-165	-0-	287 1	5987 3	45 4	336 9	Y	305	304 0				2
06	6600 X	2717	-0-	-3883	-0-	109 1	2451 3	16 4	141 9	Y	128	130 0				-0-
*07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	4	4 0				-0-
*08	6541 X	4216	-0-	-2325	-0-	190 1	3809 2	2 4	215 9	Y	195	184 0				11

PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8284 - 16448					
03	6107 X	5814	-0-	-293	-0-	348 1	4548 3	28 4	890 9	Y	809	811 0				-0-
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	408 1	5020 3	39 4	1013 9	Y	921	919 0				2
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	391 1	5002 3	38 4	965 9	Y	877	874 0				5
06	5910 X	5705	-0-	-205	-0-	350 1	4514 3	30 4	811 9	Y	737	738 0				4
*07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	324 1	5114 2	2 4	976 9	Y	887	868 0				23
*08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	267 1	4989 2	2 4	860 9	Y	782	785 0				20

PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8908		PERF. 9589 - 17952					
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	182 1	3930 3	24 4	288 9	Y	262	263 0				-0-
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	195 1	3759 3	28 4	342 9	Y	311	310 0				1
05	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	175 1	3668 3	28 4	402 9	Y	365	361 0				5
06	4230 X	3921	-0-	-309	-0-	153 1	3448 3	23 4	297 9	Y	270	272 0				3
*07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	300 1	4769 2	2 4	430 9	Y	391	386 0				8
*08	4247 X	4195	-0-	-52	-0-	197 1	3680 2	2 4	316 9	Y	287	288 0				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	336 1	7298 3	46 4	769 9	Y	699	701 0			8
04	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	370 1	7015 3	53 4	849 9	Y	772	771 0			9
05	8401 X	8137	-0-	-264	-0-	330 1	6864 3	51 4	892 9	Y	811	805 0			15
06	8130 X	3983	-0-	-4147	-0-	151 1	3361 3	22 4	449 9	Y	408	419 0			4
*07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	509 1	8000 2	4 4	1076 9	Y	978	959 0			23
*08	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	357 1	6666 2	3 4	868 9	Y	789	791 0			21
PILONCILLO		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766					
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	135 1	2912 3	18 4	233 9	Y	212	214 0			-0-
04	3030 X	2903	-0-	-127	-0-	132 1	2513 3	19 4	239 9	Y	217	217 0			-0-
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	131 1	2738 3	21 4	256 9	Y	233	232 0			1
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	121 1	2701 3	18 4	240 9	Y	218	218 0			1
*07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	222 1	3522 2	2 4	339 9	Y	308	303 0			6
*08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	154 1	2886 2	22 4	733 9	Y	666	644 0			28
PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764					
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	203 1	4385 3	28 4	567 9	Y	515	516 0			6
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	217 1	4148 3	31 4	556 9	Y	505	505 0			6
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	201 1	4192 3	33 4	685 9	Y	623	618 0			11
06	4770 X	2077	-0-	-2693	-0-	76 1	1695 3	10 4	296 9	Y	269	274 0			6
*07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	311 1	4886 2	2 4	832 9	Y	756	744 0			18
*08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	234 1	4369 2	16 4	723 9	Y	657	658 0			17
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393					
03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	332 1	4360 3	26 4	554 9	Y	504	504 0			1
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	334 1	4111 3	30 4	647 9	Y	588	585 0			4
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	329 1	4233 3	32 4	627 9	Y	570	568 0			6
06	4860 X	4577	-0-	-283	-0-	287 1	3718 3	24 4	548 9	Y	498	499 0			5
*07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	271 1	4270 2	2 4	669 9	Y	608	597 0			16
*08	4929 X	4924	-0-	-5	-0-	218 1	4067 2	2 4	637 9	Y	579	580 0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	194	1	4199	3	Y	168	167	0		14
						27	4	185	9						
04	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	214	1	4081	3	Y	172	173	0		13
						31	4	189	9						
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	195	1	4061	3	Y	161	163	0		11
						32	4	177	9						
06	4320 X	1290	-0-	-3030	-0-	53	1	1180	3	Y	45	49	0		7
						7	4	50	9						
*07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
*08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

03	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	276	1	5978	3	Y	728	728	0		5
						37	4	801	9						
04	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	306	1	5847	3	Y	696	698	0		3
						44	4	766	9						
05	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	286	1	5939	3	Y	634	631	0		6
						45	4	697	9						
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	242	1	5414	3	Y	626	626	0		6
						35	4	689	9						
*07	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	385	1	6084	2	Y	744	731	0		19
						3	4	818	9						
*08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	315	1	5869	2	Y	686	688	0		17
						3	4	755	9						

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

03	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	465	1	10049	3	Y	742	742	0		3
						62	4	816	9						
04	10800 X	9602	-0-	-1198	-0-	443	1	8459	3	Y	578	581	0		-0-
						64	4	636	9						
05	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	476	1	9902	3	Y	709	703	0		6
						74	4	780	9						
06	10800 X	8977	-0-	-1823	-0-	355	1	7951	3	Y	564	568	0		2
						51	4	620	9						
*07	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	685	1	10855	2	Y	749	733	0		18
						5	4	824	9						
*08	11067 X	10852	-0-	-215	-0-	519	1	9637	2	Y	615	616	0		17
						19	4	677	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	539 1	11649 3	72 4	1390 9	Y	1264	1262	0			8
04	13020 X	12892	-0-	-128	-0-	572 1	10917 3	81 4	1322 9	Y	1202	1204	0			6
05	13454 X	12720	-0-	-734	-0-	523 1	10902 3	83 4	1212 9	Y	1102	1099	0			9
06	13020 X	11460	-0-	-1560	-0-	441 1	9880 3	63 4	1076 9	Y	978	980	0			7
*07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	677 1	10691 2	5 4	1155 9	Y	1050	1032	0			25
*08	11780 X	11386	-0-	-394	-0-	522 1	9830 2	4 4	1030 9	Y	936	934	0			27
PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393						
03	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	276 1	5967 3	37 4	715 9	Y	650	650	0			4
04	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	295 1	5639 3	43 4	715 9	Y	650	652	0			2
05	6634 X	6454	-0-	-180	-0-	265 1	5517 3	42 4	630 9	Y	573	572	0			3
06	6420 X	5766	-0-	-654	-0-	226 1	5025 3	32 4	483 9	Y	439	440	0			2
*07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	351 1	5536 2	3 4	556 9	Y	505	494	0			13
*08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	303 1	5653 2	3 4	585 9	Y	532	532	0			13
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205						
03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	384 1	8301 3	52 4	982 9	Y	893	893	0			8
04	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	431 1	8231 3	62 4	851 9	Y	774	776	0			6
05	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	386 1	8063 3	62 4	771 9	Y	701	699	0			8
06	8820 X	8496	-0-	-324	-0-	335 1	7506 3	48 4	607 9	Y	552	554	0			6
*07	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	539 1	8503 2	4 4	908 9	Y	825	808	0			23
*08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	440 1	8215 2	4 4	913 9	Y	830	832	0			21
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083						
03	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	341 1	7363 3	47 4	1186 9	Y	1078	1079	0			16
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	364 1	6953 3	54 4	1134 9	Y	1031	1032	0			15
05	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	326 1	6818 3	52 4	1058 9	Y	962	959	0			18
06	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	289 1	6471 3	42 4	1031 9	Y	937	937	0			18
*07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	449 1	7086 2	3 4	1111 9	Y	1010	1002	0			26
*08	7998 X	7996	-0-	-2	-0-	357 1	6657 2	15 4	967 9	Y	879	890	0			15

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	218	1	4708	3	Y	537	535 0	5
						29	4	591	9				
04	4860 X	4784	-0-	-76	-0-	210	1	4002	3	Y	492	493 0	4
						31	4	541	9				
05	5022 X	4894	-0-	-128	-0-	198	1	4127	3	Y	488	487 0	5
						32	4	537	9				
06	4860 X	4770	-0-	-90	-0-	182	1	4065	3	Y	451	451 0	5
						27	4	496	9				
*07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	284	1	4488	2	Y	525	516 0	14
						2	4	578	9				
*08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	233	1	4353	2	Y	446	449 0	11
						2	4	491	9				

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	366	1	7911	3	Y	1132	1132 0	15
						49	4	1245	9				
04	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	389	1	7441	3	Y	1103	1104 0	14
						57	4	1213	9				
05	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	366	1	7645	3	Y	1066	1062 0	18
						59	4	1173	9				
06	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	335	1	7500	3	Y	945	947 0	16
						48	4	1040	9				
*07	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	506	1	7986	2	Y	1040	1030 0	26
						4	4	1144	9				
*08	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	411	1	7673	2	Y	961	963 0	24
						3	4	1057	9				

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

03	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	218	1	4715	3	Y	501	497 0	6
						29	4	551	9				
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	279	1	5321	3	Y	528	528 0	6
						41	4	581	9				
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	237	1	4936	3	Y	484	483 0	7
						38	4	532	9				
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	200	1	4494	3	Y	452	452 0	7
						29	4	497	9				
*07	5797 X	5707	-0-	-90	-0-	306	1	4832	2	Y	515	508 0	14
						2	4	567	9				
*08	5797 X	5298	-0-	-499	-0-	244	1	4570	2	Y	438	441 0	11
						2	4	482	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240		
M O	ALLOW 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
03	5983 X	4882	-0-	-1101	-0-	186 1	4006 3	Y	605	603 0	5
						24 4	666 9				
04	5790 X	4772	-0-	-1018	-0-	210 1	4003 3	Y	480	483 0	2
						31 4	528 9				
05	5983 X	4091	-0-	-1892	-0-	169 1	3518 3	Y	343	343 0	2
						27 4	377 9				
06	5790 X	2740	-0-	-3050	-0-	105 1	2332 3	Y	261	262 0	1
						16 4	287 9				
*07	4495 X	3448	-0-	-1047	-0-	183 1	2890 2	Y	340	331 0	10
						1 4	374 9				
*08	4495 X	3211	-0-	-1284	-0-	147 1	2778 2	Y	245	246 0	9
						16 4	270 9				
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327		
03	4991 X	4364	-0-	-627	-0-	169 1	3666 3	N	461	460 0	3
						22 4	507 9				
04	4830 X	4792	-0-	-38	-0-	207 1	3930 3	N	568	565 0	6
						30 4	625 9				
05	4867 X	4845	-0-	-22	-0-	195 1	4077 3	N	492	491 0	7
						32 4	541 9				
06	4410 X	4097	-0-	-313	-0-	155 1	3469 3	N	409	410 0	6
						23 4	450 9				
*07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	259 1	4091 2	N	498	491 0	13
						2 4	548 9				
*08	4557 X	4552	-0-	-5	-0-	206 1	3840 2	N	458	459 0	12
						2 4	504 9				
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480		
03	6479 X	6301	-0-	-178	-0-	262 1	5657 3	Y	315	314 0	6
						35 4	347 9				
04	6270 X	6007	-0-	-263	-0-	278 1	5297 3	Y	356	356 0	6
						40 4	392 9				
05	6355 X	6116	-0-	-239	-0-	263 1	5475 3	Y	306	305 0	7
						41 4	337 9				
06	6120 X	5927	-0-	-193	-0-	239 1	5349 3	Y	277	277 0	7
						34 4	305 9				
*07	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	346 1	5472 2	Y	286	286 0	7
						3 4	315 9				
*08	5828 X	5624	-0-	-204	-0-	272 1	5067 2	Y	257	257 0	7
						2 4	283 9				
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004		
03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	269 1	5808 3	Y	293	294 0	1
						36 4	322 9				
04	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	290 1	5533 3	Y	290	291 0	-0-
						42 4	319 9				
05	6231 X	6091	-0-	-140	-0-	263 1	5487 3	Y	273	271 0	2
						41 4	300 9				
06	6030 X	4284	-0-	-1746	-0-	174 1	3889 3	Y	178	180 0	-0-
						25 4	196 9				
*07	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	375 1	5929 2	Y	308	300 0	8
						3 4	339 9				
*08	6417 X	6085	-0-	-332	-0-	293 1	5462 2	Y	298	297 0	9
						2 4	328 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	401 1	8684 3	55 4	619 9	Y	563	563 0				2
04	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	436 1	8335 3	63 4	607 9	Y	552	552 0				2
05	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	405 1	8455 3	65 4	582 9	Y	529	527 0				4
06	8820 X	8201	-0-	-619	-0-	331 1	7403 3	48 4	419 9	Y	381	383 0				2
*07	8835 X	8581	-0-	-254	-0-	487 1	7692 2	4 4	398 9	Y	362	355 0				9
*08	8835 X	8155	-0-	-680	-0-	397 1	7412 2	3 4	343 9	Y	312	313 0				8
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387						
03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	292 1	6342 3	39 4	454 9	Y	413	413 0				2
04	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	340 1	6487 3	49 4	446 9	Y	405	406 0				1
05	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	315 1	6570 3	50 4	359 9	Y	326	324 0				3
06	6330 X	5529	-0-	-801	-0-	223 1	4993 3	32 4	281 9	Y	255	257 0				1
*07	7874 X	7046	-0-	-828	-0-	396 1	6258 2	3 4	389 9	Y	354	346 0				9
*08	7564 X	6352	-0-	-1212	-0-	305 1	5704 2	3 4	340 9	Y	309	310 0				8
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358						
03	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	340 1	7342 3	46 4	394 9	Y	358	359 0				1
04	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	345 1	6574 3	50 4	331 9	Y	301	301 0				1
05	7409 X	6967	-0-	-442	-0-	303 1	6329 3	49 4	286 9	Y	260	260 0				1
06	7170 X	6216	-0-	-954	-0-	252 1	5646 3	37 4	281 9	Y	255	256 0				-0-
*07	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	411 1	6501 2	3 4	347 9	Y	315	307 0				8
*08	7130 X	6610	-0-	-520	-0-	321 1	5986 2	3 4	300 9	Y	273	274 0				7
PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051						
03	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	347 1	7525 3	47 4	353 9	Y	321	321 0				-0-
04	7890 X	7800	-0-	-90	-0-	370 1	7037 3	54 4	339 9	Y	308	307 0				1
05	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	330 1	6848 3	53 4	294 9	Y	267	267 0				1
06	7890 X	6347	-0-	-1543	-0-	261 1	5808 3	38 4	240 9	Y	218	219 0				-0-
*07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	471 1	7446 2	3 4	322 9	Y	293	286 0				7
*08	7626 X	7260	-0-	-366	-0-	356 1	6629 2	3 4	272 9	Y	247	248 0				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9608		PERF.10118 - 16531	
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
03		10819 X	10386	-0-	-433	-0-	434 1	9397 3	Y	451	450 0	3
							59 4	496 9				
04		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	502 1	9565 3	Y	384	387 0	-0-
							72 4	422 9				
05		10819 X	10489	-0-	-330	-0-	460 1	9572 3	Y	349	348 0	1
							73 4	384 9				
06		10470 X	8647	-0-	-1823	-0-	352 1	7850 3	Y	358	358 0	1
							51 4	394 9				
07		10292 X	9524	-0-	-768	-0-	541 1	8538 2	Y	401	402 0	10
							4 4	441 9				
*08		10292 X	7814	-0-	-2478	-0-	381 1	7076 2	Y	322	311 0	21
							3 4	354 9				

PILONCILLO			WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9645		PERF.10064 - 17014	
03		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	438 1	9464 3	Y	539	539 0	3
							59 4	593 9				
04		10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	496 1	9447 3	Y	579	578 0	4
							71 4	637 9				
05		10447 X	9641	-0-	-806	-0-	415 1	8656 3	Y	458	458 0	4
							66 4	504 9				
06		10110 X	9660	-0-	-450	-0-	393 1	8746 3	Y	423	424 0	3
							56 4	465 9				
*07		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	601 1	9492 2	Y	469	460 0	12
							4 4	516 9				
*08		10292 X	9748	-0-	-544	-0-	473 1	8816 2	Y	414	415 0	11
							4 4	455 9				

PILONCILLO			WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8544 - 14461	
03		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	338 1	7334 3	N	702	703 0	4
							46 4	772 9				
04		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	362 1	6891 3	N	653	656 0	1
							52 4	718 9				
05		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	330 1	6853 3	N	637	633 0	5
							53 4	701 9				
06		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	284 1	6362 3	N	549	550 0	4
							41 4	604 9				
*07		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	426 1	6718 2	N	635	623 0	16
							3 4	699 9				
*08		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	347 1	6481 2	N	547	550 0	13
							3 4	602 9				

PILONCILLO			WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8637 - 14193	
03		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	222 1	4809 3	Y	468	467 0	5
							31 4	515 9				
04		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	226 1	4304 3	Y	450	451 0	4
							33 4	495 9				
05		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	205 1	4264 3	Y	454	451 0	7
							33 4	499 9				
06		4800 X	4580	-0-	-220	-0-	176 1	3932 3	Y	406	408 0	5
							25 4	447 9				
*07		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	264 1	4166 2	Y	451	444 0	12
							2 4	496 9				
*08		4588 X	4576	-0-	-12	-0-	213 1	3973 2	Y	353	357 0	8
							2 4	388 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	112 1	2432 3	15 4	320 9	Y	291	289 0				2
04	2700 X	2156	-0-	-544	-0-	96 1	1846 3	14 4	200 9	Y	182	184 0				-0-
05	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	101 1	2121 3	16 4	230 9	Y	209	209 0				-0-
06	2700 N	2333	-0-	-367	-0-	89 1	2015 3	14 4	215 9	Y	195	195 0				-0-
*07	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	143 1	2259 2	1 4	253 9	Y	230	224 0				6
*08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	119 1	2221 2	1 4	208 9	Y	189	190 0				5

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884						
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	135 1	2911 3	18 4	370 9	Y	336	338 0				2
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	122 1	2320 3	18 4	327 9	Y	297	297 0				2
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	112 1	2341 3	18 4	341 9	Y	310	307 0				5
06	2460 X	2243	-0-	-217	-0-	85 1	1880 3	12 4	266 9	Y	242	244 0				3
*07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	143 1	2268 2	1 4	333 9	Y	303	298 0				8
*08	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	111 1	2071 2	1 4	271 9	Y	246	248 0				6

PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906						
03	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	333 1	7216 3	44 4	1048 9	Y	953	953 0				3
04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	341 1	6525 3	49 4	987 9	Y	897	899 0				1
05	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	317 1	6600 3	50 4	820 9	Y	745	744 0				2
06	7530 X	7274	-0-	-256	-0-	273 1	6084 3	40 4	877 9	Y	797	795 0				4
*07	8649 X	7781	-0-	-868	-0-	405 1	6392 2	3 4	981 9	Y	892	871 0				25
*08	8649 X	7646	-0-	-1003	-0-	339 1	6324 2	3 4	980 9	Y	891	892 0				24

PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826						
03	5146 X	5076	-0-	-70	-0-	191 1	4123 3	27 4	735 9	Y	668	670 0				2
04	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	238 1	4541 3	34 4	879 9	Y	799	797 0				4
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	224 1	4656 3	36 4	692 9	Y	629	628 0				5
06	4980 X	4920	-0-	-60	-0-	183 1	4086 3	27 4	624 9	Y	567	568 0				4
*07	5053 X	4428	-0-	-625	-0-	228 1	3605 2	2 4	593 9	Y	539	534 0				9
*08	5053 X	4549	-0-	-504	-0-	204 1	3736 2	2 4	607 9	Y	552	552 0				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	381 1	8220 3	Y	1474	1474	0	9
						51 4	1621 9					
04	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	401 1	7642 3	Y	1525	1525	0	9
						59 4	1678 9					
05	9517 X	8604	-0-	-913	-0-	330 1	6898 3	Y	1203	1205	0	7
						53 4	1323 9					
06	9210 X	8299	-0-	-911	-0-	297 1	6636 3	Y	1203	1202	0	8
						43 4	1323 9					
*07	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	480 1	7571 2	Y	1473	1441	0	40
						3 4	1620 9					
*08	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	391 1	7309 2	Y	1345	1349	0	36
						15 4	1480 9					

PILONCILLO			WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556		
03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	151 1	3294 3	Y	546	545	0	3
						20 4	601 9					
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	167 1	3198 3	Y	527	527	0	3
						24 4	580 9					
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	150 1	3125 3	Y	475	474	0	4
						24 4	523 9					
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	131 1	2922 3	Y	428	429	0	3
						19 4	471 9					
*07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	200 1	3150 2	Y	564	551	0	16
						1 4	620 9					
*08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	224 1	4198 2	Y	611	609	0	18
						2 4	672 9					

PILONCILLO			WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298		
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	130 1	2833 3	Y	337	338	0	-0-
						18 4	371 9					
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	146 1	2792 3	Y	412	412	0	-0-
						21 4	453 9					
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	135 1	2804 3	Y	331	330	0	1
						22 4	364 9					
06	3150 X	3062	-0-	-88	-0-	115 1	2600 3	Y	300	300	0	1
						17 4	330 9					
*07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	168 1	2653 2	Y	359	351	0	9
						1 4	395 9					
*08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	139 1	2587 2	Y	342	342	0	9
						7 4	376 9					

PILONCILLO			WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221		
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	150 1	3282 3	Y	591	591	0	3
						20 4	650 9					
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	163 1	3107 3	Y	623	622	0	4
						23 4	685 9					
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	146 1	3047 3	Y	453	453	0	4
						24 4	498 9					
06	3450 X	3272	-0-	-178	-0-	120 1	2676 3	Y	417	417	0	4
						17 4	459 9					
*07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	197 1	3129 2	Y	478	472	0	10
						1 4	526 9					
*08	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	142 1	2660 2	Y	380	380	0	10
						6 4	418 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	209 1	4520 3	Y	735	734 0	7
						29 4	809 9				
04	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	223 1	4243 3	Y	759	759 0	7
						33 4	835 9				
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	199 1	4135 3	Y	712	711 0	8
						32 4	783 9				
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	179 1	4014 3	Y	625	628 0	5
						27 4	688 9				
*07	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	273 1	4309 2	Y	719	707 0	17
						2 4	791 9				
*08	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	217 1	4048 2	Y	642	644 0	15
						2 4	706 9				

PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629		
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	155 1	3342 3	Y	530	529 0	3
						20 4	583 9				
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	176 1	3369 3	Y	540	541 0	2
						25 4	594 9				
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	157 1	3293 3	Y	470	468 0	4
						25 4	517 9				
06	3660 X	3513	-0-	-147	-0-	131 1	2914 3	Y	408	408 0	4
						19 4	449 9				
*07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	210 1	3319 2	Y	547	536 0	15
						2 4	602 9				
*08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	170 1	3173 2	Y	443	446 0	12
						8 4	487 9				

PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321		
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	164 1	3542 3	Y	635	635 0	3
						22 4	699 9				
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	187 1	3573 3	Y	638	638 0	3
						27 4	702 9				
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	191 1	3988 3	Y	608	606 0	5
						30 4	669 9				
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	142 1	3203 3	Y	465	468 0	2
						21 4	512 9				
*07	4216 X	3646	-0-	-570	-0-	187 1	2956 2	Y	456	447 0	11
						1 4	502 9				
*08	4216 X	3535	-0-	-681	-0-	153 1	2853 2	Y	480	478 0	13
						1 4	528 9				

PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689		
03	11284 X	11248	-0-	-36	-0-	465 1	10054 3	Y	606	604 0	3
						62 4	667 9				
04	10920 X	10849	-0-	-71	-0-	502 1	9589 3	Y	624	625 0	2
						72 4	686 9				
05	11284 X	10663	-0-	-621	-0-	461 1	9638 3	Y	446	446 0	2
						73 4	491 9				
06	10920 X	10351	-0-	-569	-0-	422 1	9453 3	Y	377	377 0	2
						61 4	415 9				
*07	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	626 1	9895 2	Y	430	421 0	11
						5 4	473 9				
*08	10230 X	10191	-0-	-39	-0-	497 1	9266 2	Y	385	386 0	10
						4 4	424 9				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647			
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
03		7967 X	7662	-0-	-305	-0-	319 1	6906 3	Y	358	358 0	4
							43 4	394 9				
04		7710 X	7336	-0-	-374	-0-	345 1	6577 3	Y	331	330 0	5
							50 4	364 9				
05		7750 X	7486	-0-	-264	-0-	325 1	6760 3	Y	317	315 0	7
							52 4	349 9				
06		7410 X	6278	-0-	-1132	-0-	256 1	5722 3	Y	239	241 0	5
							37 4	263 9				
*07		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	424 1	6662 2	Y	293	290 0	8
							3 4	322 9				
*08		7161 X	7124	-0-	-37	-0-	345 1	6464 2	Y	284	284 0	8
							3 4	312 9				

PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502			
03		12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	512 1	11076 3	Y	829	831 0	-0-
							68 4	912 9				
04		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	543 1	10351 3	Y	1070	1065 0	5
							78 4	1177 9				
05		12431 X	12218	-0-	-213	-0-	502 1	10492 3	Y	1042	1038 0	9
							78 4	1146 9				
06		12030 X	9126	-0-	-2904	-0-	352 1	7876 3	Y	770	774 0	5
							51 4	847 9				
*07		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	709 1	11221 2	Y	1160	1137 0	28
							5 4	1276 9				
*08		11532 X	11289	-0-	-243	-0-	520 1	9711 2	Y	958	961 0	25
							4 4	1054 9				

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018			
03		10323 X	5699	-0-	-4624	-0-	212 1	4602 3	Y	778	775 0	3
							29 4	856 9				
04		9990 X	5159	-0-	-4831	-0-	212 1	4052 3	Y	785	786 0	2
							31 4	864 9				
05		10323 X	5114	-0-	-5209	-0-	196 1	4107 3	Y	708	707 0	3
							32 4	779 9				
06		5910 X	4418	-0-	-1492	-0-	159 1	3568 3	Y	606	609 0	-0-
							24 4	667 9				
*07		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	267 1	4228 2	Y	752	734 0	18
							2 4	827 9				
*08		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	211 1	3938 2	Y	651	652 0	17
							2 4	716 9				

PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103			
03		16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	633 1	13723 3	Y	1849	1851 0	24
							87 4	2034 9				
04		15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	690 1	13155 3	Y	1818	1820 0	22
							99 4	2000 9				
05		16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	642 1	13419 3	Y	1776	1768 0	30
							103 4	1954 9				
06		15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	573 1	12800 3	Y	1516	1521 0	25
							83 4	1668 9				
*07		16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	884 1	13953 2	Y	1681	1663 0	43
							6 4	1849 9				
*08		16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	736 1	13742 2	Y	1486	1491 0	38
							6 4	1635 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
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	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		2976 X	2858	-0-	-118	-0-	119 1	2578 3	Y	132	133	0		-0-
							16 4	145 9						
04		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	146 1	2778 3	Y	118	118	0		-0-
							20 4	130 9						
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	142 1	2953 3	Y	215	213	0		2
							22 4	237 9						
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	114 1	2562 3	Y	196	197	0		1
							17 4	216 9						
*07		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	233 1	3700 2	Y	408	393	0		16
							2 4	449 9						
*08		3286 X	3203	-0-	-83	-0-	149 1	2774 2	Y	254	264	0		6
							1 4	279 9						

PILONCILLO			WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9061		PERF. 9437 - 15360		
03		7192 X	6382	-0-	-810	-0-	270 1	5830 3	Y	223	226	0		1
							37 4	245 9						
04		6960 X	6777	-0-	-183	-0-	321 1	6116 3	Y	267	265	0		3
							46 4	294 9						
05		7192 X	6770	-0-	-422	-0-	293 1	6125 3	Y	278	277	0		4
							46 4	306 9						
06		6720 X	6340	-0-	-380	-0-	258 1	5774 3	Y	245	245	0		4
							38 4	270 9						
*07		6665 X	1175	-0-	-5490	-0-	66 1	1055 2	Y	48	52	0		-0-
							1 4	53 9						
*08		6665 X	3798	-0-	-2867	-0-	177 1	3413 2	Y	172	163	0		9
							19 4	189 9						

PILONCILLO			WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8334 - 19103		
03		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	429 1	9297 3	Y	1388	1389	0		17
							57 4	1527 9						
04		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	487 1	9292 3	Y	1411	1412	0		16
							70 4	1552 9						
05		10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	433 1	9034 3	Y	1288	1285	0		19
							69 4	1417 9						
06		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	395 1	8839 3	Y	1155	1158	0		16
							56 4	1271 9						
*07		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	591 1	9319 2	Y	1257	1241	0		32
							4 4	1383 9						
*08		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	498 1	9291 2	Y	1145	1147	0		30
							4 4	1260 9						

PILONCILLO			WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9307 - 19792		
03		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	306 1	6662 3	Y	603	604	0		-0-
							41 4	663 9						
04		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	339 1	6452 3	Y	464	464	0		-0-
							49 4	510 9						
05		7564 X	7358	-0-	-206	-0-	310 1	6445 3	Y	504	500	0		4
							49 4	554 9						
06		7320 X	6303	-0-	-1017	-0-	246 1	5496 3	Y	477	478	0		3
							36 4	525 9						
*07		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	436 1	6908 2	Y	645	622	0		26
							3 4	710 9						
*08		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	340 1	6328 2	Y	512	525	0		13
							3 4	563 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	342 1	7400 3	Y	371	369 0	4
						47 4	408 9				
04	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	363 1	6924 3	Y	366	367 0	3
						54 4	403 9				
05	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	336 1	6989 3	Y	307	306 0	4
						54 4	338 9				
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	299 1	6675 3	Y	259	261 0	2
						44 4	285 9				
*07	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	475 1	7517 2	Y	319	313 0	8
						3 4	351 9				
*08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	359 1	6709 2	Y	235	237 0	6
						3 4	259 9				

PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739		
03	9796 X	9418	-0-	-378	-0-	392 1	8500 3	Y	430	430 0	3
						53 4	473 9				
04	9480 X	9027	-0-	-453	-0-	424 1	8078 3	Y	422	422 0	3
						61 4	464 9				
05	9672 X	9082	-0-	-590	-0-	393 1	8190 3	Y	397	396 0	4
						62 4	437 9				
06	9270 X	8688	-0-	-582	-0-	352 1	7869 3	Y	378	378 0	4
						51 4	416 9				
*07	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	513 1	8105 2	Y	421	414 0	11
						4 4	463 9				
*08	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	415 1	7745 2	Y	387	388 0	10
						3 4	426 9				

PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908		
03	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	461 1	9986 3	Y	495	495 0	-0-
						62 4	545 9				
04	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	526 1	10015 3	Y	630	628 0	2
						75 4	693 9				
05	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	581 1	12096 3	Y	660	658 0	4
						92 4	726 9				
06	9900 X	7170	-0-	-2730	-0-	289 1	6496 3	Y	312	316 0	-0-
						42 4	343 9				
*07	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			Y	10	10 0	-0-
*08	11470 X	4523	-0-	-6947	-0-	208 1	3993 2	Y	270	257 0	13
						25 4	297 9				

PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651		
03	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	391 1	8467 3	Y	986	987 0	2
						53 4	1085 9				
04	9450 X	8759	-0-	-691	-0-	382 1	7305 3	Y	924	926 0	-0-
						56 4	1016 9				
05	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	415 1	8628 3	Y	1035	1027 0	8
						66 4	1139 9				
06	9450 X	7175	-0-	-2275	-0-	273 1	6130 3	Y	665	671 0	2
						40 4	732 9				
*07	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	575 1	9099 2	Y	1024	1001 0	25
						4 4	1126 9				
*08	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	406 1	7587 2	Y	837	839 0	23
						3 4	921 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9816 - 16364	
M O	ALLOW 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	
03	6665 X	6601	-0-	-64	-0-	269 1	5815 3	Y	437	437 0	3	
						36 4	481 9					
04	6450 X	6428	-0-	-22	-0-	297 1	5663 3	Y	386	389 0	-0-	
						43 4	425 9					
05	6665 X	6288	-0-	-377	-0-	272 1	5663 3	Y	283	282 0	1	
						42 4	311 9					
06	6450 X	4077	-0-	-2373	-0-	165 1	3660 3	Y	207	208 0	-0-	
						24 4	228 9					
*07	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	355 1	5566 2	Y	325	316 0	9	
						2 4	358 9					
*08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	298 1	5559 2	Y	314	315 0	8	
						2 4	345 9					
PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9147		PERF. 9434 - 15357	
03	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	331 1	7159 3	Y	369	369 0	4	
						44 4	406 9					
04	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	358 1	6830 3	Y	407	408 0	3	
						52 4	448 9					
05	7626 X	7434	-0-	-192	-0-	319 1	6665 3	Y	363	361 0	5	
						51 4	399 9					
06	7380 X	6985	-0-	-395	-0-	283 1	6335 3	Y	297	298 0	4	
						40 4	327 9					
*07	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	558 1	8801 2	Y	444	436 0	12	
						4 4	488 9					
*08	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	479 1	8919 2	Y	437	439 0	10	
						4 4	481 9					
PILONCILLO		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9837 - 15950	
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	225 1	4856 3	Y	642	641 0	7	
						31 4	706 9					
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	231 1	4405 3	Y	587	587 0	7	
						33 4	646 9					
05	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	211 1	4409 3	Y	542	541 0	8	
						34 4	596 9					
06	4920 X	4515	-0-	-405	-0-	172 1	3837 3	Y	437	439 0	6	
						25 4	481 9					
*07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	293 1	4631 2	Y	576	567 0	15	
						2 4	634 9					
*08	4960 X	4311	-0-	-649	-0-	203 1	3718 2	Y	353	368 0	-0-	
						2 4	388 9					
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9752 - 15877	
03	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	251 1	5448 3	Y	419	420 0	2	
						34 4	461 9					
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	271 1	5192 3	Y	499	498 0	3	
						38 4	549 9					
05	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	250 1	5202 3	Y	562	559 0	6	
						40 4	618 9					
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	220 1	4918 3	Y	478	479 0	5	
						32 4	526 9					
*07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	364 1	5739 2	Y	502	495 0	12	
						2 4	552 9					
*08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	287 1	5340 2	Y	424	424 0	12	
						2 4	466 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 8216 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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011		
03	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	305 1	6578 3	Y	469 469 0	3
						41 4	516 9			
04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	332 1	6315 3	Y	490 491 0	2
						48 4	539 9			
05	7347 X	7302	-0-	-45	-0-	307 1	6371 3	Y	523 520 0	5
						49 4	575 9			
06	7110 X	6132	-0-	-978	-0-	239 1	5354 3	Y	459 459 0	5
						34 4	505 9			
*07	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	501 1	7950 2	Y	730 720 0	15
						4 4	803 9			
*08	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	330 1	6156 2	Y	541 543 0	13
						3 4	595 9			
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105		
03	4836 X	509	-0-	-4327	-0-	17 1	389 3	Y	92 92 0	-0-
						2 4	101 9			
04	4680 X	2010	-0-	-2670	-0-	79 1	1521 3	Y	363 358 0	5
						11 4	399 9			
05	4836 X	1	-0-	-4835	-0-	1 3		Y	-0- 5 0	-0-
06	4680 X	387	-0-	-4293	-0-	12 1	290 3	Y	75 73 0	2
						2 4	83 9			
07	T. A.	182	-0-	182	182	9 1	140 2	Y	30 32 0	-0-
						33 9				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	182			Y	-0-	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5642 X	198	-0-	-5444	-0-	7 1	149 3	Y	38	41 0		-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	42 9			-0-			-0-
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	266 1	5558 3	Y	1306	1274 0		32
06	5460 X	5233	-0-	-227	-0-	42 4	1437 9					
*07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	184 1	4123 3	Y	817	828 0		21
*08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	27 4	899 9					
						258 1	4064 2	Y	835	836 0		20
						2 4	919 9					
						269 1	5061 2	Y	658	659 0		19
						2 4	724 9					
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 8224		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8104 - 14352		
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			Y	-0-			-0-
05	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	445 1	9271 3	Y	1176	1144 0		32
06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	70 4	1294 9					
*07	7161 X	6043	-0-	-1118	-0-	306 1	6817 3	Y	725	735 0		22
*08	11067 X	10128	-0-	-939	-0-	44 4	798 9					
						323 1	5106 2	Y	556	565 0		13
						2 4	612 9					
						448 1	8451 2	Y	1114	1091 0		36
						4 4	1225 9					
PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 8218		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID -> 287307		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 3273		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 42HA		RRCID -> 287312	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8317	- 15662				
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
03	6076 X	78	-0-	-5998	-0-	2 1 15 9	61 3	Y	14	20	0	-0-
04	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	316 1 46 4	6046 3 1554 9	Y	1413	1385	0	28
05	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	228 1 37 4	4757 3 1069 9	Y	972	976	0	24
06	5880 X	3897	-0-	-1983	-0-	138 1 19 4	3077 3 663 9	Y	603	612	0	15
*07	5890 X	3398	-0-	-2492	-0-	167 1 1 4	2639 2 591 9	Y	537	539	0	13
*08	5890 X	1948	-0-	-3942	-0-	83 1 1 4	1535 2 329 9	Y	299	295	0	17

PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID -> 287313	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 3284	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID -> 287332	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9394	PERF. 9995	- 17111				
03	10168 X	9903	-0-	-265	-0-	406 1 55 4	8808 3 634 9	Y	576	578	0	4
04	9840 X	9389	-0-	-451	-0-	435 1 63 4	8287 3 604 9	Y	549	550	0	3
05	10168 X	9457	-0-	-711	-0-	403 1 65 4	8405 3 584 9	Y	531	529	0	5
06	9840 X	9096	-0-	-744	-0-	362 1 52 4	8135 3 547 9	Y	497	497	0	5
*07	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	527 1 4 4	8322 2 655 9	Y	595	582	0	18
*08	9052 X	8767	-0-	-285	-0-	410 1 3 4	7639 2 715 9	Y	650	651	0	17

PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 9903	- 15938				
03	9486 X	9417	-0-	-69	-0-	382 1 51 4	8282 3 702 9	Y	638	643	0	6
04	9180 X	8776	-0-	-404	-0-	405 1 59 4	7726 3 586 9	Y	533	535	0	4
05	9486 X	8925	-0-	-561	-0-	371 1 59 4	7721 3 774 9	Y	704	697	0	11
06	9180 X	3935	-0-	-5245	-0-	152 1 21 4	3390 3 372 9	Y	338	347	0	2
*07	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	695 1 5 4	11076 2 1202 9	Y	1093	1075	0	20
*08	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	395 1 3 4	7384 2 776 9	Y	705	706	0	19

PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 8217	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 9874	- 16471						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
03	7502 X	6821	-0-	-681	-0-	276	1	5984	3	Y	476	476	0	7
						37	4	524	9					
04	7260 X	6778	-0-	-482	-0-	309	1	5899	3	Y	477	477	0	7
						45	4	525	9					
05	7502 X	7359	-0-	-143	-0-	302	1	6326	3	Y	620	614	0	13
						49	4	682	9					
06	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	284	1	6367	3	Y	602	602	0	13
						41	4	662	9					
*07	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	Y	591	593	0	11
						3	4	650	9					
*08	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	322	1	6018	2	Y	383	384	0	10
						3	4	421	9					
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848	- 16561						
03	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	654	1	14169	3	Y	991	993	0	19
						89	4	1090	9					
04	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	697	1	13314	3	Y	952	953	0	18
						101	4	1047	9					
05	15655 X	15057	-0-	-598	-0-	639	1	13331	3	Y	895	893	0	20
						102	4	985	9					
*06	15150 X	11639	-0-	-3511	-0-	463	1	10352	3	Y	689	695	0	14
						66	4	758	9					
*07	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	871	1	13788	2	Y	828	824	0	18
						6	4	911	9					
*08	13857 X	13292	-0-	-565	-0-	638	1	11906	2	Y	675	674	0	19
						5	4	743	9					
PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613						
03	6293 X	6272	-0-	-21	-0-	252	1	5450	3	Y	487	486	0	5
						34	4	536	9					
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	285	1	5455	3	Y	498	499	0	4
						42	4	548	9					
05	6293 X	6194	-0-	-99	-0-	256	1	5335	3	Y	511	509	0	6
						41	4	562	9					
06	6090 X	5503	-0-	-587	-0-	214	1	4779	3	Y	435	436	0	5
						31	4	479	9					
*07	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	332	1	5234	2	Y	495	487	0	13
						2	4	545	9					
*08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	271	1	5061	2	Y	457	458	0	12
						2	4	503	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID ->	287511	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9334	PERF. 9900 - 16217		
03	11470 X	10662	-0-	-808	-0-		433 1	9357 3	Y	740	739 0	10
							58 4	814 9				
04	11100 X	10289	-0-	-811	-0-		468 1	8957 3	Y	724	725 0	9
							68 4	796 9				
05	11470 X	10105	-0-	-1365	-0-		425 1	8878 3	Y	668	667 0	10
							67 4	735 9				
06	10980 X	8332	-0-	-2648	-0-		333 1	7428 3	Y	475	480 0	5
							48 4	523 9				
*07	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-		564 1	8907 2	Y	606	596 0	15
							4 4	667 9				
*08	9424 X	9012	-0-	-412	-0-		430 1	8015 2	Y	512	514 0	13
							4 4	563 9				
PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID -> 287723		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	12710 X	11913	-0-	-797	-0-	495	1	10711	3	Y	583	584	0			3
						66	4	641	9							
04	12300 X	12202	-0-	-98	-0-	568	1	10846	3	Y	643	644	0			2
						81	4	707	9							
05	12710 X	11860	-0-	-850	-0-	516	1	10728	3	Y	485	486	0			1
						82	4	534	9							
06	12300 X	10707	-0-	-1593	-0-	437	1	9778	3	Y	390	390	0			1
						63	4	429	9							
*07	11749 X	11660	-0-	-89	-0-	660	1	10414	2	Y	528	515	0			14
						5	4	581	9							
*08	11749 X	11572	-0-	-177	-0-	544	1	10157	2	Y	787	779	0			22
						5	4	866	9							

PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID -> 287827		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID -> 287832		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650								
03	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	606	1	13101	3	Y	950	949	0			6
						82	4	1045	9							
04	14280 X	14244	-0-	-36	-0-	654	1	12493	3	Y	911	913	0			4
						95	4	1002	9							
05	14756 X	14174	-0-	-582	-0-	602	1	12532	3	Y	859	856	0			7
						95	4	945	9							
06	14280 X	13079	-0-	-1201	-0-	518	1	11584	3	Y	820	820	0			7
						75	4	902	9							
*07	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	776	1	12252	2	Y	838	825	0			20
						6	4	922	9							
*08	13671 X	13002	-0-	-669	-0-	620	1	11578	2	Y	726	726	0			20
						5	4	799	9							

PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720								
03	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	443	1	9600	3	Y	564	561	0			4
						59	4	620	9							
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	463	1	8834	3	Y	580	580	0			4
						67	4	638	9							
05	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	433	1	9029	3	Y	566	564	0			6
						69	4	623	9							
06	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	446	1	9954	3	Y	542	542	0			6
						64	4	596	9							
*07	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	679	1	10743	2	Y	649	641	0			14
						5	4	714	9							
*08	10571 X	10034	-0-	-537	-0-	482	1	8978	2	Y	518	520	0			12
						4	4	570	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018				TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	382 1	8283 3	51 4	904 9	Y	822	820 0				9
04	9060 X	8854	-0-	-206	-0-	404 1	7707 3	59 4	684 9	Y	622	627 0				4
05	9362 X	9095	-0-	-267	-0-	382 1	7969 3	61 4	683 9	Y	621	618 0				7
06	9060 X	8751	-0-	-309	-0-	348 1	7784 3	50 4	569 9	Y	517	519 0				5
*07	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	527 1	8321 2	4 4	681 9	Y	619	609 0				15
*08	8277 X	7801	-0-	-476	-0-	370 1	6877 2	17 4	537 9	Y	488	490 0				13

PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018				TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756						
03	4061 X	4004	-0-	-57	-0-	164 1	3564 3	22 4	254 9	Y	231	231 0				1
04	3930 X	3691	-0-	-239	-0-	170 1	3254 3	24 4	243 9	Y	221	221 0				1
05	4061 X	3908	-0-	-153	-0-	165 1	3466 3	26 4	251 9	Y	228	227 0				2
06	3930 X	3311	-0-	-619	-0-	131 1	2919 3	19 4	242 9	Y	220	220 0				2
*07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	226 1	3567 2	2 4	229 9	Y	208	205 0				5
*08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	196 1	3677 2	2 4	310 9	Y	282	270 0				17

PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244						
03	10633 X	6704	-0-	-3929	-0-	279 1	6043 3	38 4	344 9	Y	313	316 0				2
04	10290 X	7294	-0-	-2996	-0-	341 1	6520 3	49 4	384 9	Y	349	348 0				3
05	10633 X	6280	-0-	-4353	-0-	271 1	5631 3	42 4	336 9	Y	305	304 0				4
06	10290 X	2686	-0-	-7604	-0-	108 1	2437 3	16 4	125 9	Y	114	118 0				-0-
*07	6324 X	5341	-0-	-983	-0-	304 1	4790 2	2 4	245 9	Y	223	216 0				7
*08	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	323 1	6057 2	3 4	210 9	Y	191	192 0				6

PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492						
03	7967 X	4627	-0-	-3340	-0-	191 1	4121 3	27 4	288 9	Y	262	263 0				-0-
04	7710 X	3678	-0-	-4032	-0-	170 1	3213 3	24 4	271 9	Y	246	246 0				-0-
05	6820 X	3897	-0-	-2923	-0-	165 1	3422 3	26 4	284 9	Y	258	257 0				1
06	6150 X	2712	-0-	-3438	-0-	108 1	2408 3	16 4	180 9	Y	164	165 0				-0-
*07	2976 X	2367	-0-	-609	-0-	130 1	2065 2	1 4	171 9	Y	155	151 0				4
*08	2976 X	1540	-0-	-1436	-0-	73 1	1356 2	1 4	110 9	Y	100	103 0				1

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018				TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623			
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	
03		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	254 1	5496 3	Y	598	596 0	4	
							35 4	658 9					
04		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	280 1	5366 3	Y	440	443 0	1	
							41 4	484 9					
05		6200 X	6016	-0-	-184	-0-	252 1	5262 3	Y	420	418 0	3	
							40 4	462 9					
06		6000 X	5501	-0-	-499	-0-	214 1	4790 3	Y	424	424 0	3	
							31 4	466 9					
*07		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	332 1	5234 2	Y	489	480 0	12	
							2 4	538 9					
*08		5828 X	5624	-0-	-204	-0-	261 1	4882 2	Y	435	436 0	11	
							2 4	479 9					

PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018				TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174			
03		8711 X	8246	-0-	-465	-0-	335 1	7238 3	Y	572	573 0	11	
							44 4	629 9					
04		8430 X	8064	-0-	-366	-0-	367 1	7015 3	Y	571	572 0	10	
							54 4	628 9					
05		8711 X	8005	-0-	-706	-0-	337 1	7019 3	Y	541	539 0	12	
							54 4	595 9					
06		8430 X	6805	-0-	-1625	-0-	268 1	5999 3	Y	454	455 0	11	
							39 4	499 9					
*07		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	460 1	7271 2	Y	562	559 0	14	
							3 4	618 9					
*08		8153 X	7394	-0-	-759	-0-	348 1	6507 2	Y	487	488 0	13	
							3 4	536 9					

PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188		COMPL. DATE 01/03/2019				TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205		COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088			
03		16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	708 1	15294 3	Y	815	805 0	11	
							96 4	897 9					
04		13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	606 1	11582 3	Y	834	833 0	12	
							87 4	917 9					
05		12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	536 1	11175 3	Y	877	872 0	17	
							85 4	965 9					
06		14010 X	10194	-0-	-3816	-0-	398 1	8897 3	Y	765	767 0	15	
							57 4	842 9					
*07		12338 X	11311	-0-	-1027	-0-	610 1	9606 2	Y	992	980 0	27	
							4 4	1091 9					
*08		12338 X	12153	-0-	-185	-0-	552 1	10345 2	Y	1137	1131 0	33	
							5 4	1251 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID ->	288229	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	9319	PERF.	9122 - 18709
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	
03	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	448 1	9683 3	Y	604	604 0	8
						60 4	664 9				
04	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	685 1	13093 3	Y	835	831 0	12
						99 4	919 9				
05	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	539 1	11225 3	Y	697	697 0	12
						85 4	767 9				
06	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	350 1	7809 3	Y	498	502 0	8
						50 4	548 9				
*07	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	761 1	12024 2	Y	970	942 0	36
						6 4	1067 9				
*08	12989 X	8937	-0-	-4052	-0-	416 1	7625 2	Y	812	832 0	16
						3 4	893 9				

PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID ->	288440	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID ->	289881	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1H		RRCID -> 255399		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8246 - 12921	
03	3410 X	3132	-0-	-278	-0-	539 1	2392 2	N	158	168	1		197
04	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	521 1	2223 2	N	170	186	1		181
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	539 1	2491 2	N	174	184	1		171
06	3030 X	2972	-0-	-58	-0-	521 1	2270 2	N	143	107	1		207
07	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	539 1	2166 2	N	148	163	1		192
08	3255 X	2173	-0-	-1082	-0-	539 1	1485 2	N	100	156	1	1 8	135

PGE DOS		WELL #: 1H		RRCID -> 259081		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 8554 - 15645			
03	9889 X	7939	-0-	-1950	-0-	863 1	6346 2	N	661	1104	1		320
04	9570 X	377	-0-	-9193	-0-	344 2	33 9	N	30				350
05	9889 X	263	-0-	-9626	-0-	246 2	17 9	N	15	183	1		182
06	9570 X	5288	-0-	-4282	-0-	4856 2	58 4	N	340	179	1		343
07	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	10381 2	321 4	N	874	911	1	1 8	305
08	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	7938 2	279 4	N	760	862	1	4 8	199

PGE BROWNE		WELL #: 2 H		RRCID -> 259084		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8340 - 13426			
03	2294 X	49	-0-	-2245	-0-	1 1	2 4	Y	42	43	1		1
04	2220 X	45	-0-	-2175	-0-	7 1	30 4	Y	7	8	1		-0-
05	2294 X	12	-0-	-2282	-0-	4 1	5 4	Y	3	3	1		-0-
06	1650 X	4	-0-	-1646	-0-	2 1	2 4	Y	-0-				-0-
07	1705 X	37	-0-	-1668	-0-	18 1	11 4	Y	7	7	1		-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	8 9		Y	-0-				-0-

PGE DOS		WELL #: 2H		RRCID -> 260052		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8339 - 15700			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				198
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				198
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				198
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				198
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				198
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				198

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
03	3844 X	2604	-0-	-1240	-0-	47	1	2303	2	Y	230	380	1	37
						1	4	253	9					
04	3750 X	1692	-0-	-2058	-0-	33	1	1452	2	Y	180	208	1	9
						9	4	198	9					
05	3875 X	156	-0-	-3719	-0-	106	2	50	9	Y	45	51	1	3
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	2	2	1	3
07	3193 X	1291	-0-	-1902	-0-	11	1	1184	2	Y	83	84	1	2
						5	4	91	9					
08	2604 X	584	-0-	-2020	-0-	6	1	539	2	Y	33	34	1	1
						3	4	36	9					
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
03	2046 X	1408	-0-	-638	-0-	25	1	1252	2	Y	118	187	1	23
						1	4	130	9					
04	1650 X	968	-0-	-682	-0-	19	1	869	2	Y	64	79	1	8
						10	4	70	9					
05	1829 X	46	-0-	-1783	-0-	24	2	22	9	Y	20	27	1	1
06	1770 X	480	-0-	-1290	-0-	1	1	60	2	Y	380	375	1	6
						1	4	418	9					
07	1829 X	71	-0-	-1758	-0-	70	2	1	4	Y	-0-	6	1	-0-
08	1395 X	131	-0-	-1264	-0-	1	1	121	2	Y	7	7	1	-0-
						1	4	8	9					
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
03	4247 X	3589	-0-	-658	-0-	320	1	2919	2	N	263	343	1	222
						61	4	289	9					
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	322	1	2853	2	N	234	180	1	276
						54	4	257	9					
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	317	1	3528	2	N	128	180	1	224
						40	4	141	9					
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	317	1	2928	2	N	181	171	1	234
						43	4	199	9					
07	3596 X	3337	-0-	-259	-0-	299	1	2764	2	N	186	180	1	1 8 239
						69	4	205	9					
08	4030 X	2473	-0-	-1557	-0-	256	1	1969	2	N	167	157	1	4 8 245
						64	4	184	9					
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
03	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	911	1	8300	2	N	425	725	1	159
						101	4	468	9					
04	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	869	1	7705	2	N	375	364	1	170
						2	4	413	9					
05	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	914	1	10155	2	N	455	349	1	276
						140	4	501	9					
06	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	874	1	8067	2	N	383	546	1	113
						67	4	421	9					
07	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	932	1	8626	2	N	431	357	1	3 8 184
						2	4	474	9					
08	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	975	1	7490	2	N	270	337	1	1 8 116
						105	4	297	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5208 X	1055	-0-	-4153	-0-	12	1	849	2	Y	154	157	1		7
						25	4	169	9						
04	4470 X	1573	-0-	-2897	-0-	20	1	1445	2	Y	93	96	1		4
						6	4	102	9						
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	30	1	2188	2	Y	246	240	1		10
						52	4	271	9						
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	27	1	1906	2	Y	287	274	1		23
						44	4	316	9						
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	2	Y	355	345	1	2 8	31
						119	4	391	9						
08	2542 X	1849	-0-	-693	-0-	27	1	1547	2	Y	188	203	1	1 8	15
						68	4	207	9						
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
03	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	295	1	10932	2	N	885	1276	1		195
						203	4	974	9						
04	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	278	1	10365	2	N	852	910	1		137
						4	4	937	9						
05	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	279	1	10598	2	N	804	869	1		72
						186	4	884	9						
06	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	274	1	10319	2	N	730	715	1		87
						4	4	803	9						
07	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	293	1	7393	2	N	506	366	1		227
						185	4	557	9						
08	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	294	1	10149	2	N	618	692	1		153
						236	4	680	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				171
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	25	2	48	9	N	44	173	1		42
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-				42
07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4404	2	36	4	N	401	364	1		79
						441	9								
08	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	4	N	52				131
						57	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
03	9114 X	5037	-0-	-4077	-0-	60	1	4166	2	Y	624	596	1	1 8	27
						125	4	686	9						
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	40	1	2834	2	Y	542	544	1	1 8	24
						36	4	596	9						
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	49	1	3638	2	Y	596	598	1		22
						90	4	656	9						
06	4860 X	3974	-0-	-886	-0-	46	1	3170	2	Y	580	559	1	1 8	42
						120	4	638	9						
07	5022 X	3640	-0-	-1382	-0-	41	1	2848	2	Y	528	523	1	2 8	45
						170	4	581	9						
08	5022 X	3319	-0-	-1703	-0-	48	1	2747	2	Y	360	377	1	2 8	26
						128	4	396	9						

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 #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	775	1	13840	2	N	734	1101	1	2 8	102
						168	4	807	9						
04	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	746	1	14049	2	N	699	729	1	3 8	69
						3	4	769	9						
05	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	756	1	15331	2	N	764	724	1		109
						232	4	840	9						
06	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	768	1	14289	2	N	641	548	1	2 8	200
						150	4	705	9						
07	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	842	1	15779	2	N	672	731	1	7 8	134
						254	4	739	9						
08	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	863	1	11516	2	N	412	362	1	8 8	176
						156	4	453	9						
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641															
03	1466 N	870	-0-	-596	-0-	660	2	32	4	Y	162	280	1		11
						178	9								
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	637	2	22	4	Y	100	87	1		24
						110	9								
05	961 N	876	-0-	-85	-0-	746	2	17	4	Y	103	110	1		17
						113	9								
06	840 N	826	-0-	-14	-0-	705	2	20	4	Y	92	94	1		15
						101	9								
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	739	2	23	4	Y	108	82	1	9 8	32
						119	9								
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	631	2	27	4	Y	96	97	1		31
						106	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814															
03	2201 X	2054	-0-	-147	-0-	1654	2	74	4	Y	296	526	1		14
						326	9								
04	2160 X	1908	-0-	-252	-0-	1610	2	49	4	Y	226	192	1		48
						249	9								
05	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	1931	2	47	4	Y	285	292	1		41
						314	9								
06	2160 X	1962	-0-	-198	-0-	1672	2	49	4	Y	219	227	1		33
						241	9								
07	2232 X	1901	-0-	-331	-0-	1619	2	43	4	Y	217	169	1	18 8	63
						239	9								
08	2294 X	1932	-0-	-362	-0-	1578	2	83	4	Y	246	237	1		72
						271	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 #: 1H		RRCID -> 261331		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: 1H		RRCID -> 261450		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216								
03	7192	X	5437	-0-	-1755	-0-	127 1	4686 2	N	492	729 1					156
							83 4	541 9								
04	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	130 1	4831 2	N	383	363 1					176
							64 4	421 9								
05	6324	X	6138	-0-	-186	-0-	143 1	5410 2	N	439	545 1					70
							102 4	483 9								
06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	134 1	5037 2	N	464	362 1					172
							2 4	510 9								
07	6324	X	3762	-0-	-2562	-0-	129 1	3269 2	N	246	366 1					52
							93 4	271 9								
08	6138	X	4978	-0-	-1160	-0-	128 1	4429 2	N	285	181 1		4 8			152
							107 4	314 9								
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 2H		RRCID -> 261561		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532								
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
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 5H		RRCID -> 261826		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335								
03	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	10555 2	37 4	N	420	371 1					428
							462 9									
04	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	8968 2	2 4	N	324	553 1					199
							356 9									
05	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	8954 2	2 4	N	343	356 1					186
							377 9									
06	6840	X	6835	-0-	-5	-0-	6500 2	45 4	N	264	364 1					86
							290 9									
07	7068	X	5478	-0-	-1590	-0-	5214 2	69 4	N	177	165 1					98
							195 9									
08	7068	X	3475	-0-	-3593	-0-	3308 2	44 4	N	112						210
							123 9									
PGE BROWNE		WELL #: E 1H		RRCID -> 263096		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086								
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1668 2	2 4	N	142	352 1					380
							156 9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1101 2	1 4	N	118	365 1					133
							130 9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2198 2	21 4	N	189	178 1					144
							208 9									
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	811 2	6 4	N	70						214
							77 9									
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2233 2	3 4	N	178	159 1		2 8			231
							196 9									
08	930	N	570	-0-	-360	-0-	526 2	44 9	N	40						271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2108	-0-	-992	5402	1923	2	1	4	N	167	160	1	368
						184	9							
04	3000 N	1845	-0-	-1155	4247	1661	2	1	4	N	166	367	1	167
						183	9							
05	3100 N	1864	-0-	-1236	3011	1648	2	1	4	N	195	168	1	194
						215	9							
06	3000 N	1170	-0-	-1830	1181	1030	2	1	4	N	126	177	1	143
						139	9							
07	2930 N	1749	-0-	-1181	-0-	1559	2	1	4	N	172	172	1	143
						189	9							
08	837 N	423	-0-	-414	-0-	361	2	62	9	N	56			199
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
03	3906 X	277	-0-	-3629	-0-	222	2	8	4	N	43			116
						47	9							
04	3780 X	253	-0-	-3527	-0-	192	2	61	9	N	55			171
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3536	2	26	4	N	301	361	1	111
						331	9							
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3564	2	9	4	N	303	364	1	50
						333	9							
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1536	2	49	4	N	174			224
						191	9							
08	3906 X	2706	-0-	-1200	-0-	2453	2	1	4	N	229	356	1	97
						252	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
03	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	178	1	13297	2	Y	445	442	1	5
						46	4	490	9					
04	13260 X	12410	-0-	-850	-0-	181	1	10969	2	Y	412	410	1	7
						807	4	453	9					
05	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	190	1	13467	2	Y	478	478	1	7
						656	4	526	9					
06	13260 X	11356	-0-	-1904	-0-	172	1	10029	2	Y	357	361	1	3
						762	4	393	9					
07	14012 X	11039	-0-	-2973	-0-	179	1	10404	2	Y	369	367	1	5
						50	4	406	9					
08	14849 X	9791	-0-	-5058	-0-	183	1	8952	2	Y	285	282	1	8
						342	4	314	9					
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
03	3100 N	2022	-0-	-1078	2773	1790	2	32	4	N	182	363	1	135
						200	9							
04	3000 N	1516	-0-	-1484	1289	1318	2	1	4	N	179	165	1	149
						197	9							
05	2987 N	1698	-0-	-1289	-0-	1432	2	45	4	N	201	158	1	192
						221	9							
06	1950 N	1501	-0-	-449	-0-	1295	2	28	4	N	162	181	1	173
						178	9							
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1719	2	44	4	N	200	176	1	197
						220	9							
08	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	1067	2	1	4	N	131	177	1	150
						144	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5456 X	5390	-0-	-66	-0-	373 1	4357 2	503	728 1	Y	503	728 1		58
							107 4	553 9							
04		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	397 1	4249 2	450	469 1	Y	450	469 1	1 8	38
							2 4	495 9							
05		5952 X	5156	-0-	-796	-0-	393 1	4114 2	486	434 1	Y	486	434 1		90
							114 4	535 9							
06		5760 X	5426	-0-	-334	-0-	526 1	4314 2	450	399 1	Y	450	399 1	1 8	140
							91 4	495 9							
07		5952 X	5765	-0-	-187	-0-	425 1	4655 2	472	548 1	Y	472	548 1		64
							166 4	519 9							
08		5394 X	5008	-0-	-386	-0-	446 1	4056 2	349	313 1	Y	349	313 1	2 8	98
							122 4	384 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
03		2852 X	2508	-0-	-344	-0-	370 1	1756 2	291	426 1	Y	291	426 1		35
							62 4	320 9							
04		2490 X	2328	-0-	-162	-0-	360 1	1646 2	292	302 1	Y	292	302 1		25
							1 4	321 9							
05		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	437 1	2112 2	321	286 1	Y	321	286 1		60
							69 4	353 9							
06		2580 X	2439	-0-	-141	-0-	452 1	1788 2	150	154 1	Y	150	154 1		56
							34 4	165 9							
07		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	408 1	2124 2	236	260 1	Y	236	260 1		32
							83 4	260 9							
08		2976 X	1043	-0-	-1933	-0-	299 1	515 2	174	154 1	Y	174	154 1	1 8	51
							38 4	191 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
03		3782 X	3545	-0-	-237	-0-	367 1	2921 2	204	169 1	N	204	169 1		347
							33 4	224 9							
04		3660 X	2375	-0-	-1285	-0-	383 1	1650 2	309	366 1	N	309	366 1		290
							2 4	340 9							
05		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	371 1	2424 2	349	349 1	N	349	349 1		290
							76 4	384 9							
06		3420 X	2430	-0-	-990	-0-	361 1	1790 2	221	340 1	N	221	340 1		171
							36 4	243 9							
07		3534 X	3485	-0-	-49	-0-	385 1	2681 2	287	178 1	N	287	178 1	1 8	279
							103 4	316 9							
08		3534 X	601	-0-	-2933	-0-	322 1	131 2	102	157 1	N	102	157 1		224
							36 4	112 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			151
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
03	4650 X	4221	-0-	-429	-0-	334 1	3528 2	Y	326	329 0			6	
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	324 1	3210 2	Y	293	291 0			8	
05	3658 X	3505	-0-	-153	-0-	334 1	2874 2	Y	270	267 0			11	
06	4080 X	2185	-0-	-1895	-0-	297 9	1690 2	Y	196	197 0			10	
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	400 1	3789 2	Y	248	245 0	1 8		12	
08	4216 X	4034	-0-	-182	-0-	273 9	3375 2	Y	276	274 0	1 8		13	

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

03	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	212 1	1623 2	Y	259	169 1			202
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	285 9	1672 2	Y	255	361 1			96
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	203 1	2006 2	Y	247	178 1			165
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	281 9	1871 2	Y	236	177 1			224
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	216 1	2350 2	Y	260	181 1			303
08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	272 9	2074 2	Y	219	361 1			161

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

03	2573 X	125	-0-	-2448	-0-	106 1	2 2	Y	15	18 0			-0-
04	810 X	136	-0-	-674	-0-	17 9	1 2	Y	10	9 0			1
05	682 X	5	-0-	-677	-0-	124 1		Y	-0-	1 0			-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	11 9		Y	-0-				-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	5 1	143 2	Y	-0-				-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

03	1705 X	1040	-0-	-665	-0-	317 1	343 2	Y	345	348 0			7
04	2190 X	1059	-0-	-1131	-0-	380 9	230 2	Y	666	659 0	1 8		13
05	2511 X	1255	-0-	-1256	-0-	96 1	250 2	Y	456	454 0			15
06	2430 X	1270	-0-	-1160	-0-	733 9	526 2	Y	298	301 0	1 8		11
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	503 1	645 2	Y	269	268 0	1 8		11
08	1240 N	980	-0-	-260	-0-	502 9	269 2	Y	256	255 0	1 8		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3565 X	83	-0-	-3482	-0-	68	1	1	2	Y	13	14 0	6
04	3450 X	2184	-0-	-1266	-0-	14	9	1776	2	Y	212	209 0	9
05	3565 X	769	-0-	-2796	-0-	175	1	684	2	Y	39	41 0	7
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	233	9			Y	-0-	7 0	-0-
07	2263 X	144	-0-	-2119	-0-	42	1			Y	-0-		-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	43	9	144	2	Y	-0-		-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858													
03	558 N	202	-0-	-356	-0-	121	1	11	4	N	64		309
04	300 N	161	-0-	-139	-0-	70	9	63	9	N	57	165 1	201
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	98	1	20	4	N	97		298
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	185	1	13	4	N	77	182 1	193
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	107	9	18	4	N	58		251
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	169	1	16	4	N	48	1 8	298
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374													
03	3968 X	3092	-0-	-876	-0-	2857	2	7	4	N	207	527 1	157
04	3450 X	3156	-0-	-294	-0-	228	9	1	4	N	223	185 1	195
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	2910	2	24	4	N	265	366 1	94
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	245	9	16	4	N	236	176 1	154
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3240	2	74	4	N	246	162 1	238
08	3565 X	2104	-0-	-1461	-0-	292	9	39	4	N	98	183 1	153
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437													
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2655	2	3	4	N	196	527 1	165
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	216	9	1	4	N	190	178 1	177
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	4	N	214	186 1	205
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	209	9	8	4	N	173	178 1	200
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2942	2	37	4	N	153	182 1	171
08	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	235	9	16	4	N	33		204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		

03		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3353	2	42	4	N	236	738	1	290
							260	9							
04		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	4	N	231	356	1	165
							254	9							
05		3596 X	2937	-0-	-659	-0-	2744	2	26	4	N	152	183	1	134
							167	9							
06		3540 X	3086	-0-	-454	-0-	2845	2	14	4	N	206	178	1	162
							227	9							
07		3658 X	3530	-0-	-128	-0-	3165	2	79	4	N	260	348	1	74
							286	9							
08		3658 X	2223	-0-	-1435	-0-	2009	2	54	4	N	145			219
							160	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006															
03		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3281	2	40	4	N	230	528	1	262
							253	9							
04		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	4	N	228	362	1	128
							251	9							
05		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4045	2	58	4	N	337	359	1	106
							371	9							
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3159	2	36	4	N	210	166	1	150
							231	9							
07		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3291	2	72	4	N	240	178	1	212
							264	9							
08		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2337	2	45	4	N	110	182	1	140
							121	9							

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837															
03		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	4	1	3039	2	Y	684	692	0	1 8 1
							752	9							
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-
06		4050 X	1199	-0-	-2851	-0-	3	1	424	2	Y	702	685	0	1 8 16
							772	9							
07		3782 X	1967	-0-	-1815	-0-	3	1	1248	2	Y	651	648	0	2 8 17
							716	9							
08		3782 X	1940	-0-	-1842	-0-	3	1	1006	2	Y	846	835	0	4 8 24
							931	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495															
03		3100 X	2906	-0-	-194	-0-	82	1	2620	2	N	178	184	1	247
							8	4	196	9					
04		2940 X	2751	-0-	-189	-0-	87	1	2486	2	N	161	183	1	225
							1	4	177	9					
05		3317 X	2874	-0-	-443	-0-	84	1	2591	2	N	167	179	1	213
							15	4	184	9					
06		3210 X	3030	-0-	-180	-0-	102	1	2754	2	N	149	177	1	185
							10	4	164	9					
07		3317 X	2867	-0-	-450	-0-	84	1	2597	2	N	168	158	1	195
							1	4	185	9					
08		2914 X	2657	-0-	-257	-0-	97	1	2405	2	N	116	177	1	134
							27	4	128	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3100 N	2713	-0-	-387	10090	76 1	2452 2	10 4	175 9	N	159	184 1		192
04	3000 N	2432	-0-	-568	9522	77 1	2194 2	1 4	160 9	N	145	183 1		154
05	3100 N	3238	-0-	138	9660	95 1	2929 2	12 4	202 9	N	184	174 1		164
06	3000 N	2634	-0-	-366	9294	89 1	2395 2	9 4	141 9	N	128	166 1		126
07	3100 N	3265	-0-	165	9459	95 1	2961 2	3 4	206 9	N	187	182 1		131
08	11240 X	1781	-0-	-9459	-0-	65 1	1597 2	31 4	88 9	N	80			211
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	347 1	3403 2	31 4	197 9	N	179	174 1		422
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	474 1	3759 2	1 4	234 9	N	213	534 1		101
05	4495 X	3259	-0-	-1236	-0-	311 1	2656 2	51 4	241 9	N	219	183 1		137
06	4350 X	2658	-0-	-1692	-0-	312 1	2130 2	29 4	187 9	N	170	182 1		125
07	4619 X	2940	-0-	-1679	-0-	322 1	2431 2	1 4	186 9	N	169	162 1		132
08	4619 X	2223	-0-	-2396	-0-	352 1	1724 2	39 4	108 9	N	98			230
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	253 1	2088 2	20 4	279 9	N	254	179 1		219
04	2340 X	216	-0-	-2124	-0-	139 1	77 9	316 1	3065 2	N	70	172 1		117
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	46 4	304 9	277 1	1915 2	N	276	183 1		210
06	2550 X	2412	-0-	-138	-0-	29 4	191 9	305 1	2168 2	N	174	184 1		200
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	4 4	235 9	292 1	1143 2	N	214	183 1		231
08	3255 X	1611	-0-	-1644	-0-	46 4	130 9			N	118	177 1		172
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
03	5208 X	1707	-0-	-3501	-0-	48 1	1527 2	4 4	128 9	N	116	185 1		256
04	2430 X	125	-0-	-2305	-0-	3 1	104 2	18 9		N	16			272
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			272
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			272
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2	2 8		272
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			272

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	3503 X	2631	-0-	-872	-0-	2405	2 31 4	N	177	362 1	392		
04	3240 X	3101	-0-	-139	-0-	195	9 2879 2	N	201	353 1	240		
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	221	9 3110 2	N	240	346 1	134		
06	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	264	9 2724 2	N	139		273		
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	153	9 4102 2	N	266		539		
08	3379 X	2681	-0-	-698	-0-	293	9 2658 2	N	15	181 1	373		
						17	9						

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: C 3H		RRCID -> 270209	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 8737	- 13196				
03	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	2516	2 33 4	N	193	173 1	191		
04	2940 X	2680	-0-	-260	-0-	212	9 2444 2	N	185	185 1	191		
05	3131 X	2473	-0-	-658	-0-	204	9 2257 2	N	162	173 1	180		
06	3030 X	282	-0-	-2748	-0-	178	9 266 2	N	12		192		
07	3131 X	1405	-0-	-1726	-0-	13	9 1324 2	N	54	1 8	245		
08	2759 X	1910	-0-	-849	-0-	59	9 1778 2	N	93	158 1	178	2 8	
						102	9						

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: C 2H		RRCID -> 270211	COMPL. DATE 08/05/2012	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 8250	- 12848				
03	4681 X	4022	-0-	-659	-0-	3708	2 42 4	N	247	540 1	80		
04	4530 X	3814	-0-	-716	-0-	272	9 3485 2	N	271	183 1	168		
05	4092 X	3998	-0-	-94	-0-	298	9 3676 2	N	242	349 1	61		
06	3960 X	3624	-0-	-336	-0-	266	9 3350 2	N	215	176 1	100		
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	237	9 3700 2	N	291	160 1	231		
08	4030 X	2930	-0-	-1100	-0-	320	9 2823 2	N	71	168 1	134		
						78	9						

PGE DOS			WELL #: H 1H		RRCID -> 270232	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 8546	- 16914				
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	104	1 3910 2	N	190	363 1	77		
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	209	9 102 1	N	171	179 1	67	2 8	
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	188	9 93 1	N	147		214		
06	4080 X	3236	-0-	-844	-0-	162	9 92 1	N	131	177 1	167	1 8	
07	4433 X	3345	-0-	-1088	-0-	144	9 91 1	N	135	181 1	118	3 8	
08	4433 X	1085	-0-	-3348	-0-	149	9 20 1	N	28		146		
						31	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699								
PGE DOS			WELL #: H 2H		RRCID -> 270254	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8182	PERF. 8444	- 16305				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	256 340	1 9	9388 2	N	309	923 1	556	
04	10110 X	9951	-0-	-159	-0-	239 387	1 9	9325 2	N	352	710 1	198	
05	10447 X	10315	-0-	-132	-0-	257 398	1 9	9660 2	N	362	368 1	192	
06	10110 X	8921	-0-	-1189	-0-	260 347	1 9	8314 2	N	315	361 1	146	
07	10292 X	9683	-0-	-609	-0-	265 386	1 9	9032 2	N	351	178 1	319	
08	10323 X	5060	-0-	-5263	-0-	90 160	1 9	4810 2	N	145	361 1	103	

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: C 4H		RRCID -> 270255	COMPL. DATE 08/12/2012	TOTAL DEPTH 8196	PERF. 8347	- 12856				
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	3934 331	2 9	51 4	N	301	703 1	101	
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3400 248	2 9	1 4	N	225	184 1	142	
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	3943 305	2 9	1 4	N	277	162 1	257	
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2784 167	2 9	18 4	N	152	176 1	233	
07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3005 234	2 9	1 4	N	213	181 1	265	
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2187 97	2 9	38 4	N	88	182 1	171	

PGE BROWNE			WELL #: G 2H		RRCID -> 270458	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 8216	- 14552				
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	1714 642	2 9	84 4	Y	584	394 1	190	
04	4800 X	2941	-0-	-1859	-0-	2539 363	2 9	39 4	Y	330	225 1	295	
05	4960 X	3923	-0-	-1037	-0-	3629 278	2 9	16 4	Y	253	290 1	258	
06	4800 X	2937	-0-	-1863	-0-	2760 157	2 9	20 4	Y	143	179 1	222	
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3789 249	2 9	20 4	Y	226	218 1	230	
08	3937 X	2215	-0-	-1722	-0-	2104 103	2 9	8 4	Y	94	137 1	187	

PGE BROWNE			WELL #: G 3H		RRCID -> 270459	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 8208	- 14518				
03	5631 X	839	-0-	-4792	-0-	7 811	2 9	21 4	Y	737	548 1	34 8	155
04	2910 X	1648	-0-	-1262	-0-	1348 274	2 9	26 4	Y	249	183 1	61 8	160
05	3007 X	23	-0-	-2984	-0-	23	4		Y	-0-			160
06	2910 X	66	-0-	-2844	-0-	24	4	42 9	Y	38	38 8		160
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	56	56 8		160
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	47	47 8		160

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 INJECT. (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
03	4712 X	4471	-0-	-241	-0-	113 1 353 9	4005 2	N	321 728 1	114
04	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	136 1 355 9	4613 2	N	323 339 1	98
05	5611 X	3275	-0-	-2336	-0-	81 1 325 9	2869 2	N	295 177 1	216
06	5430 X	2528	-0-	-2902	-0-	89 1 198 9	2241 2	N	180 183 1	213
07	5611 X	4839	-0-	-772	-0-	121 1 322 9	4396 2	N	293 350 1	156
08	5270 X	1357	-0-	-3913	-0-	60 1 78 9	1219 2	N	71 3 8	224

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 1H		RRCID -> 270896		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107

PGE BROWNE		WELL #: G 4H		RRCID -> 270932		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570		
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	966 844 1	122
04	2670 X	129	-0-	-2541	-0-	6 4	123 9	Y	112 136 1	98
05	2759 X	588	-0-	-2171	-0-	23 4	565 9	Y	514 426 1	186
06	2670 X	450	-0-	-2220	-0-	51 4	399 9	Y	363 367 1	182
07	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2170 2	35 4	Y	282 320 1	144
08	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	310 9 7939 2 728 9	35 4	Y	662 578 1	228

PGE BROWNE		WELL #: F 3H		RRCID -> 271431		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394		
03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	933 2 58 9	7 4	N	53	246
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1897 2 119 9	1 4	N	108 183 1	171
05	186 X	23	-0-	-163	-0-	23 2		N	-0-	171
06	990 X	9	-0-	-981	-0-	9 2		N	-0-	171
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-	171
08	2077 X	2	-0-	-2075	-0-	2 2		N	-0-	171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PGE BROWNE				WELL #: F 2H	RRCID -> 271432	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 8230	- 14464					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
03	3720 X	2966	-0-	-754	-0-	2708	2	34	4	N	204	364	1	228
04	3600 X	336	-0-	-3264	-0-	224	9	89	9	N	81	185	1	124
05	4123 X	14	-0-	-4109	-0-	247	2			N	-0-			124
06	3990 X	21	-0-	-3969	-0-	14	2			N	-0-			124
07	3999 X	427	-0-	-3572	-0-	21	2	8	9	N	7			131
08	2976 X	18	-0-	-2958	-0-	419	2	7	9	N	6			137

PGE BROWNE				WELL #: F 1H	RRCID -> 271435	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 8334	- 14566					
03	5642 X	2245	-0-	-3397	-0-	1936	2	41	4	N	244	712	1	464
04	5460 X	3144	-0-	-2316	-0-	268	9	2	4	N	312	549	1	227
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	2799	2			N	-0-			227
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	343	9			N	-0-			227
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			227
08	3255 X	2	-0-	-3253	-0-	2	2			N	-0-			227

PGE BROWNE				WELL #: F 4H	RRCID -> 271953	COMPL. DATE 09/03/2013	TOTAL DEPTH 7862	PERF. 8178	- 14419					
03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6568	2	41	4	N	363	367	1	304
04	4950 X	3886	-0-	-1064	-0-	399	9	1	4	N	192	185	1	311
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	3674	2			N	-0-			311
06	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-	211	9			N	-0-			311
07	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	7	7	8	311
08	5921 X	20	-0-	-5901	-0-	12	2	8	9	N	7	7	8	311

PGE BROWNE				WELL #: F 5H	RRCID -> 271954	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 7871	PERF. 8125	- 14448					
03	3596 X	1384	-0-	-2212	-0-	1248	2	20	4	N	105	184	1	501
04	3330 X	52	-0-	-3278	-0-	116	9			N	15	364	1	152
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	35	2	17	9	N	-0-			152
06	3330 X	1	-0-	-3329	-0-					N	-0-			152
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	1	2			N	-0-			152
08	1395 X	3	-0-	-1392	-0-			3	2	N	-0-			152

PGE BROWNE				WELL #: F 6H	RRCID -> 271955	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 7879	PERF. 8216	- 14485					
03	4061 X	2317	-0-	-1744	-0-	2129	2	5	4	N	166	184	1	703
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	183	9	2	4	N	328	550	1	481
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	3504	2			N	4	182	1	303
06	2880 X	21	-0-	-2859	-0-	361	9			N	-0-			303
07	3999 X	5	-0-	-3994	-0-	21	2			N	-0-			303
08	3999 X	3	-0-	-3996	-0-	5	2			N	-0-			303

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5642 X	120	-0-	-5522	-0-	58	1	6	2	Y	51	52	0	-0-
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	274	1	4398	2	Y	522	515	0	1 8 6
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	574	1	5522	2	Y	555	549	0	12
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	277	1	4112	2	Y	396	399	0	1 8 8
07	5425 X	1408	-0-	-4017	-0-	611	1	873	2	Y	335	334	0	1 8 8
08	6417 X	358	-0-	-6059	-0-	254	1	224	9	Y	204	206	0	1 8 5
FAITH-YANA		WELL #:		G 1H	RRCID ->	272710	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	7455 - 15734		
03	2604 X	1868	-0-	-736	-0-	356	1	958	2	Y	504	519	0	5
04	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	554	1	787	2	Y	424	421	0	1 8 7
05	1736 X	783	-0-	-953	-0-	300	1	33	2	Y	375	372	0	10
06	1800 X	374	-0-	-1426	-0-	466	1	14	2	Y	177	181	0	6
07	1860 X	545	-0-	-1315	-0-	337	1	271	9	Y	246	243	0	1 8 8
08	1860 X	328	-0-	-1532	-0-	413	1	176	9	Y	160	162	0	1 8 5
FAITH-YANA		WELL #:		G 2H	RRCID ->	272711	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7711 - 14432		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH SANDY DIM		WELL #:		J 4H	RRCID ->	273129	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	6243	PERF.	6553 - 13482		
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	255	1	344	2	Y	851	858	0	1 8 6
04	1320 X	392	-0-	-928	-0-	936	1	17	2	Y	196	199	0	3
05	1364 X	354	-0-	-1010	-0-	159	1	15	2	Y	172	171	0	4
06	1500 X	255	-0-	-1245	-0-	216	1	9	2	Y	117	118	0	3
07	1550 X	242	-0-	-1308	-0-	189	1	106	9	Y	96	96	0	3
08	1550 X	492	-0-	-1058	-0-	117	1	282	9	Y	256	251	0	1 8 7
FAITH-YANA		WELL #:		G 3H	RRCID ->	273132	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7365 - 15498		
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	408	1	48	2	Y	433	447	0	4
04	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	476	1	474	2	Y	363	360	0	1 8 6
05	1736 X	755	-0-	-981	-0-	389	1	26	2	Y	305	302	0	9
06	1680 X	670	-0-	-1010	-0-	399	1	20	2	Y	250	250	0	9
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	393	1	490	2	Y	276	273	0	1 8 11
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	336	1	872	2	Y	297	294	0	1 8 13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168													COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8144 - 13482	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	155	1	4879	2	Y	366	377	1		18			
						403	9											
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	179	1	5265	2	Y	376	376	1		18			
						414	9											
05	5735 X	5197	-0-	-538	-0-	107	1	4618	2	Y	429	429	1		18			
						472	9											
*06	5550 X	3838	-0-	-1712	-0-	70	1	3337	2	Y	341	332	1	1 8	26			
						56	4											
07	6045 X	4335	-0-	-1710	-0-	81	1	3735	2	Y	357	351	1	2 8	30			
						126	4											
*08	6045 X	2952	-0-	-3093	-0-	80	1	2650	2	Y	202	217	1	1 8	14			
						222	9											

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169													COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8106 - 14746	
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	149	1	5171	2	Y	560	575	1		25			
						616	9											
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	167	1	4678	2	Y	486	490	1		21			
						535	9											
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	110	1	5529	2	Y	566	567	1		20			
						623	9											
06	5730 X	4460	-0-	-1270	-0-	68	1	3725	2	Y	530	511	1	1 8	38			
						84	4											
07	5921 X	5356	-0-	-565	-0-	85	1	4693	2	Y	403	405	1	2 8	34			
						135	4											
*08	6262 X	3828	-0-	-2434	-0-	83	1	3222	2	Y	475	474	1	2 8	33			
						523	9											

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583													COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8106 - 14448	
03	6355 X	103	-0-	-6252	-0-	61	1	42	9	Y	38	46	1		6			
04	2880 X	181	-0-	-2699	-0-	98	1	83	9	Y	75	73	1		8			
05	186 X	76	-0-	-110	-0-	20	1	56	9	Y	51	54	1		5			
06	180 X	89	-0-	-91	-0-	23	1	5	4	Y	55	53	1		7			
						61	9											
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	13	1	6	4	Y	21	23	1		5			
						23	9											
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	7	1		3			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585													COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8189 - 13700	
03	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	248	1	8603	2	Y	475	483	1		20			
						523	9											
04	6660 X	6134	-0-	-526	-0-	199	1	5472	2	Y	421	422	1		19			
						463	9											
05	7409 X	6494	-0-	-915	-0-	125	1	5918	2	Y	410	414	1		15			
						451	9											
06	7470 X	4822	-0-	-2648	-0-	87	1	4197	2	Y	426	409	1	1 8	31			
						69	4											
07	9362 X	5340	-0-	-4022	-0-	111	1	4573	2	Y	451	442	1	2 8	38			
						160	4											
*08	9362 X	3463	-0-	-5899	-0-	133	1	2969	2	Y	328	340	1	2 8	24			
						361	9											

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707													COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6980 - 13095	
03	5859 X	5210	-0-	-649	-0-	4382	2	828	9	Y	753	649	0	1 8	681			
04	5670 X	4353	-0-	-1317	-0-	3668	2	685	9	Y	623	654	0	1 8	649			
05	6324 X	29	-0-	-6295	-0-	11	2	18	9	Y	16	5	0		660			
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-				660			
07	6324 X	4950	-0-	-1374	-0-	4130	2	820	9	Y	745	825	0	3 8	577			
08	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	4765	2	806	9	Y	733	685	0	3 8	622			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	5890 X	1238	-0-	-4652	-0-	314	1	723	2	Y	183	188	0	4
						201	9							
04	5700 X	1364	-0-	-4336	-0-	349	1	787	2	Y	207	205	0	6
						228	9							
05	5084 X	1271	-0-	-3813	-0-	343	1	748	2	Y	164	163	0	7
						180	9							
06	4020 X	449	-0-	-3571	-0-	285	1	11	2	Y	139	139	0	7
						153	9							
07	3038 X	2758	-0-	-280	-0-	494	1	2020	2	Y	222	218	0	10
						244	9						1	8
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	417	1	1539	2	Y	198	197	0	10
						218	9						1	8

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
03	1798 X	16	-0-	-1782	-0-	6	2	10	9	Y	9	9	0	3
04	1710 X	59	-0-	-1651	-0-	36	2	23	9	Y	21	21	0	3
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	6	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	130	1	2870	2	Y	183	190	1	13
						201	9							
04	2790 X	2180	-0-	-610	-0-	88	1	1983	2	Y	99	103	1	9
						109	9							
05	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	60	1	2442	2	Y	183	181	1	11
						201	9							
06	3090 X	810	-0-	-2280	-0-	40	1	633	2	Y	107	106	1	12
						19	4	118	9					
07	3193 X	920	-0-	-2273	-0-	49	1	693	2	Y	123	120	1	15
						43	4	135	9					
08	3193 X	835	-0-	-2358	-0-	59	1	681	2	Y	86	90	1	11
						95	9							

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
03	6045 X	459	-0-	-5586	-0-	210	1	151	2	N	89	90	0	4
						98	9							
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	335	1	3922	2	N	49	48	0	5
						54	9							
05	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	292	1	5616	2	N	29	29	0	5
						32	9							
06	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	303	1	4185	2	N	28	29	0	4
						31	9							
07	4464 X	3620	-0-	-844	-0-	444	1	3143	2	N	30	30	0	4
						33	9							
08	5952 X	5143	-0-	-809	-0-	288	1	4813	2	N	38	38	0	4
						42	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 4H		RRCID -> 274079	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 8323	- 12971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5222	2	40	4	Y	226	377 1	42	
						249	9							
04	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	4948	2	1	4	Y	244	253 1	33	
						268	9							
05	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5177	2	60	4	Y	252	241 1	44	
						277	9							
06	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	7751	2	40	4	Y	257	237 1	22 8	42
						283	9							
07	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	4942	2	83	4	Y	273	272 1	2 8	41
						300	9							
08	5518 X	1602	-0-	-3916	-0-	1514	2	20	4	Y	62	81 1		22
						68	9							

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 3H		RRCID -> 274082	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 8107	PERF. 8179	- 12647						
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		
03	7254 X	5427	-0-	-1827	-0-	5007	2	57	4	Y	330	802 1	103	
						363	9							
04	6750 X	5739	-0-	-1011	-0-	5329	2	2	4	Y	371	409 1	65	
						408	9							
05	7254 X	5115	-0-	-2139	-0-	4594	2	90	4	Y	392	377 1	80	
						431	9							
06	7020 X	3942	-0-	-3078	-0-	3733	2	26	4	Y	166	188 1	18 8	40
						183	9							
07	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	6704	2	143	4	Y	391	364 1	2 8	65
						430	9							
08	5921 X	5791	-0-	-130	-0-	5354	2	95	4	Y	311	279 1		97
						342	9							

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 1H		RRCID -> 274087	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 8096	PERF. 8240	- 12339				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 2H		RRCID -> 274094	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 8089	PERF. 8191	- 12973						
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		
03	6541 X	5135	-0-	-1406	-0-	4823	2	40	4	Y	247	470 1	60	
						272	9							
04	6330 X	4894	-0-	-1436	-0-	4641	2	1	4	Y	229	251 1	38	
						252	9							
05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6232	2	74	4	Y	314	293 1	59	
						345	9							
06	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	8794	2	46	4	Y	298	277 1	26 8	54
						328	9							
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	4823	2	103	4	Y	262	269 1	1 8	46
						288	9							
08	6665 X	4822	-0-	-1843	-0-	4546	2	60	4	Y	196	181 1		61
						216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
FAITH-BONITA		WELL #: I 2H		RRCID -> 274857		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241								
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA		WELL #: J 1H		RRCID -> 275232		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634								
03	6696 X	5914	-0-	-782	-0-	7 1	4532 2	Y	1250	1263 0	1 8	5				
						1375 9										
04	6480 X	980	-0-	-5500	-0-	1 1	676 2	Y	275	278 0		2				
						303 9										
05	6231 X	3084	-0-	-3147	-0-	8 1	1061 2	Y	1832	1793 0	1 8	40				
						2015 9										
06	6030 X	3700	-0-	-2330	-0-	4 1	2707 2	Y	899	918 0	2 8	19				
						989 9										
07	6231 X	6091	-0-	-140	-0-	5 1	4754 2	Y	1211	1197 0	4 8	29				
						1332 9										
08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	4 1	5908 2	Y	1091	1087 0	5 8	28				
						1200 9										

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 2H		RRCID -> 275233		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654								
03	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	413 1	2240 2	Y	234	236 0		2				
						257 9										
04	2910 X	2806	-0-	-104	-0-	377 1	2176 2	Y	230	228 0		4				
						253 9										
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	486 1	2307 2	Y	228	226 0		6				
						251 9										
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	531 1	2183 2	Y	224	224 0		6				
						246 9										
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	551 1	2398 2	Y	248	246 0	1 8	7				
						273 9										
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	424 1	2426 2	Y	218	217 0	1 8	7				
						240 9										

FAITH-YANA		WELL #: F 2H		RRCID -> 275237		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209								
03	3007 X	1130	-0-	-1877	-0-	204 1	743 2	Y	166	167 0		3				
						183 9										
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	242 1	2069 2	Y	176	174 0		5				
						194 9										
05	714 X	714	-0-	-0-	-0-	276 1	294 2	Y	131	130 0		6				
						144 9										
06	1080 X	394	-0-	-686	-0-	190 1	14 2	Y	173	172 0		7				
						190 9										
07	3100 N	4152	-0-	1052	1052	271 1	3592 2	Y	263	259 0	1 8	10				
						289 9										
08	2442 N	1390	-0-	-1052	-0-	280 1	926 2	Y	167	169 0	1 8	7				
						184 9										

FAITH-YANA		WELL #: H 1H		RRCID -> 275238		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	172	1	1753	2	Y	35	35	0
						39	9						-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	162	1	5	2	Y	59	59	0
						65	9						-0-
05	1922 N	84	-0-	-1838	-0-	53	1	22	2	Y	8	8	0
						9	9						-0-
06	1860 N	648	-0-	-1212	-0-	42	1	592	2	Y	13	13	0
						14	9						-0-
07	2635 X	522	-0-	-2113	-0-	63	1	444	2	Y	14	14	0
						15	9						-0-
08	1953 X	147	-0-	-1806	-0-	115	1	32	9	Y	29	29	0
													-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554													

03	7874 X	6631	-0-	-1243	-0-	539	1	5327	2	Y	695	704	0
						765	9				1	8	4
04	7560 X	5599	-0-	-1961	-0-	518	1	4411	2	Y	609	605	0
						670	9				1	8	7
05	7502 X	5018	-0-	-2484	-0-	498	1	3961	2	Y	508	502	0
						559	9						13
06	6630 X	3804	-0-	-2826	-0-	457	1	3046	2	Y	274	279	0
						301	9				1	8	7
07	6510 X	4785	-0-	-1725	-0-	454	1	3813	2	Y	471	465	0
						518	9				1	8	12
08	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	531	1	5091	2	Y	821	807	0
						903	9				4	8	22

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288													

03	18941 X	15649	-0-	-3292	-0-	14755	2	234	4	Y	600	889	1
						660	9						45
04	16980 X	15649	-0-	-1331	-0-	14776	2	4	4	Y	790	793	1
						869	9						42
05	16740 X	15850	-0-	-890	-0-	14799	2	227	4	Y	749	723	1
						824	9						68
06	16200 X	14172	-0-	-2028	-0-	13277	2	143	4	Y	684	704	1
						752	9						48
07	16740 X	15119	-0-	-1621	-0-	14108	2	261	4	Y	682	677	1
						750	9						53
08	16182 X	12799	-0-	-3383	-0-	11988	2	227	4	Y	531	540	1
						584	9				1	8	43

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933													

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	20956 X	18654	-0-	-2302	-0-	17397	2	331	4	Y	842	1211	1	1 8	57
04	18450 X	17820	-0-	-630	-0-	16673	2	5	4	Y	1038	1044	1	2 8	49
05	19065 X	18656	-0-	-409	-0-	17242	2	305	4	Y	1008	972	1		85
06	18180 X	17392	-0-	-788	-0-	16188	2	191	4	Y	921	947	1	1 8	58
07	18755 X	17462	-0-	-1293	-0-	16238	2	313	4	Y	828	829	1		57
08	18662 X	16520	-0-	-2142	-0-	15070	2	337	4	Y	1012	993	1	3 8	73

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421															
03	15903 X	14560	-0-	-1343	-0-	13581	2	4	4	Y	886	1103	1		81
04	14190 X	7780	-0-	-6410	-0-	7239	2	3	4	Y	489	485	1		85
05	12586 X	9	-0-	-12577	-0-	538	9	6	2	Y	-0-				85
06	14100 X	8183	-0-	-5917	-0-	7805	2	67	4	Y	283	214	1		154
07	14570 X	10280	-0-	-4290	-0-	9592	2	179	4	Y	463	404	1	4 8	209
08	14570 X	7031	-0-	-7539	-0-	509	9	6418	2	Y	411	535	1	2 8	83

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935															
03	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	147	1	11849	2	Y	739	968	1		45
04	11880 X	9913	-0-	-1967	-0-	168	4	813	9	Y	581	554	1		72
05	12276 X	8784	-0-	-3492	-0-	150	1	9087	2	Y	464	493	1		43
06	12330 X	9929	-0-	-2401	-0-	37	4	639	9	Y	298	309	1		32
07	12989 X	10681	-0-	-2308	-0-	115	1	8023	2	Y	627	615	1	1 8	43
08	12989 X	9747	-0-	-3242	-0-	136	4	510	9	Y	509	471	1	1 8	80

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681															
03	21390 X	17425	-0-	-3965	-0-	15755	2	175	4	Y	1359	1622	1	1 8	88
04	17100 X	16480	-0-	-620	-0-	1495	9	15524	2	Y	865	901	1	2 8	50
05	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	952	9	16638	2	Y	860	830	1		80
06	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	946	9	16274	2	Y	892	907	1	1 8	64
07	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	981	9	18349	2	Y	1061	1042	1	2 8	81
08	17856 X	16317	-0-	-1539	-0-	1167	9	15411	2	Y	602	631	1	2 8	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352													COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8369 - 17365	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	17422 X	13337	-0-	-4085	-0-	12518	2	177	4	Y	584	850	1		55			
04	15270 X	12916	-0-	-2354	-0-	642	9	4	4	Y	731	735	1		51			
05	15252 X	13894	-0-	-1358	-0-	804	9	237	4	Y	784	753	1		82			
06	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	862	9	257	4	Y	816	829	1		69			
07	14136 X	12376	-0-	-1760	-0-	898	9	248	4	Y	648	653	1		64			
08	13888 X	11187	-0-	-2701	-0-	11415	2	213	4	Y	516	524	1	1 8	55			
						713	9											
						10406	2											
						568	9											
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354													COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8330 - 14048	
03	15562 X	15348	-0-	-214	-0-	14034	2	6	4	Y	1189	1641	1		112			
04	15060 X	8984	-0-	-6076	-0-	1308	9	4	4	Y	813	794	1		131			
05	15221 X	90	-0-	-15131	-0-	8086	2	3	4	Y	14				145			
06	14850 X	1082	-0-	-13768	-0-	894	9	19	4	Y	80	135	1		90			
07	15345 X	1667	-0-	-13678	-0-	72	2	9	4	Y	116	138	1	2 8	66			
08	15345 X	2105	-0-	-13240	-0-	15	9	35	4	Y	111	157	1		20			
						975	2											
						88	9											
						1530	2											
						128	9											
						1948	2											
						122	9											
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435													COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8299 - 15050	
03	8463 X	6243	-0-	-2220	-0-	56	1	5839	2	Y	316	694	1		146			
04	8220 X	3700	-0-	-4520	-0-	348	9	3362	2	Y	250	357	1		39			
05	8928 X	4449	-0-	-4479	-0-	63	1	4004	2	Y	326	317	1		48			
06	8640 X	4093	-0-	-4547	-0-	275	9	3707	2	Y	291	273	1		66			
07	8928 X	1382	-0-	-7546	-0-	86	1	1260	2	Y	92	127	1		31			
08	6231 X	490	-0-	-5741	-0-	359	9	459	9	Y	417	247	1		201			
						66	1											
						320	9											
						21	1											
						101	9											
						31	2											
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438													COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8382 - 16441	
03	26288 X	22713	-0-	-3575	-0-	256	1	20615	2	Y	1383	1962	1		92			
04	23490 X	15874	-0-	-7616	-0-	321	4	1521	9									
05	23994 X	21859	-0-	-2135	-0-	240	1	14560	2	Y	919	893	1		118			
06	23220 X	17435	-0-	-5785	-0-	63	4	1011	9									
07	23994 X	19851	-0-	-4143	-0-	288	1	20009	2	Y	1110	1127	1		101			
08	22723 X	19489	-0-	-3234	-0-	341	4	1221	9									
						248	1	16440	2	Y	556	594	1		63			
						135	4	612	9									
						262	1	17821	2	Y	1205	1184	1	2 8	82			
						442	4	1326	9									
						267	1	17464	2	Y	1198	1091	1	3 8	186			
						440	4	1318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
03		6541 X	1847	-0-	-4694	-0-	16	1	1706	2	Y	114	93	1	21
							125	9							
04		6330 X	3704	-0-	-2626	-0-	62	1	3320	2	Y	293	280	1	34
							322	9							
05		3100 X	1778	-0-	-1322	-0-	33	1	1538	2	Y	188	190	1	32
							207	9							
06		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	78	1	4407	2	Y	332	289	1	74
							365	9						1	8
07		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	78	1	4814	2	Y	364	346	1	91
							400	9						1	8
08		3813 X	2642	-0-	-1171	-0-	66	1	2474	2	Y	93	101	1	83
							102	9							

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028															
03		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	73	1	7699	2	Y	792	1031	1	229
							871	9							
04		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	138	1	7348	2	Y	749	867	1	110
							824	9							
05		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	158	1	7308	2	Y	568	577	1	101
							625	9							
06		8370 X	8195	-0-	-175	-0-	132	1	7438	2	Y	568	528	1	140
							625	9						1	8
07		8649 X	7814	-0-	-835	-0-	114	1	7072	2	Y	571	556	1	154
							628	9						1	8
08		8649 X	6897	-0-	-1752	-0-	171	1	6366	2	Y	327	259	1	221
							360	9						1	8

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998															
03		11873 X	8609	-0-	-3264	-0-	76	1	7938	2	Y	541	906	1	192
							595	9						1	8
04		11490 X	6787	-0-	-4703	-0-	117	1	6248	2	Y	384	518	1	57
							422	9						1	8
05		11873 X	6198	-0-	-5675	-0-	122	1	5661	2	Y	377	377	1	57
							415	9							
06		9330 X	6148	-0-	-3182	-0-	100	1	5621	2	Y	388	358	1	86
							427	9						1	8
07		9362 X	6357	-0-	-3005	-0-	94	1	5803	2	Y	418	402	1	101
							460	9						1	8
08		8618 X	2657	-0-	-5961	-0-	66	1	2471	2	Y	109	117	1	93
							120	9							

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266															
03		14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	192	1	13757	2	Y	713	854	1	254
							784	9							
04		11130 X	11084	-0-	-46	-0-	143	1	10443	2	Y	453	588	1	119
							498	9							
05		14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	181	1	12948	2	Y	868	801	1	186
							955	9							
06		14250 X	12967	-0-	-1283	-0-	182	1	11982	2	Y	730	788	1	128
							803	9							
07		14725 X	13150	-0-	-1575	-0-	183	1	12393	2	Y	522	522	1	128
							574	9							
08		14725 X	8647	-0-	-6078	-0-	148	1	8069	2	Y	391	357	1	161
							430	9						1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
03		7285 X	5827	-0-	-1458	-0-	5093 2	85 4		Y	590	971 1		32
							649 9							
04		5910 X	5692	-0-	-218	-0-	5187 2	88 4		Y	379	325 1		86
							417 9							
05		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5487 2	68 4		Y	401	423 1		64
							441 9							
06		5640 X	5470	-0-	-170	-0-	4957 2	89 4		Y	385	388 1		61
							424 9							
07		5890 X	5854	-0-	-36	-0-	5289 2	92 4		Y	430	330 1	36 8	125
							473 9							
08		5983 X	4671	-0-	-1312	-0-	4227 2	95 4		Y	317	337 1		105
							349 9							

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
03		42998 X	15799	-0-	-27199	-0-	89 1	14308 2		Y	1136	1129 1	1 8	12
							152 4	1250 9						
04		11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	59 1	9715 2		Y	989	993 1	1 8	7
							233 4	1088 9						
05		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	45 1	10383 2		Y	949	944 1		12
							51 4	1044 9						
06		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	41 1	8304 2		Y	775	777 1	1 8	9
							62 4	853 9						
07		16306 X	8613	-0-	-7693	-0-	41 1	7810 2		Y	668	668 1	1 8	8
							27 4	735 9						
08		15810 X	251	-0-	-15559	-0-	1 1	211 2		Y	33	40 1		1
							3 4	36 9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
03		6479 X	5653	-0-	-826	-0-	4922 2	103 4		Y	571	949 1		22
							628 9							
04		5940 X	5245	-0-	-695	-0-	4765 2	83 4		Y	361	310 1		73
							397 9							
05		5859 X	5588	-0-	-271	-0-	5072 2	69 4		Y	406	424 1		55
							447 9							
06		5460 X	5093	-0-	-367	-0-	4660 2	59 4		Y	340	349 1		46
							374 9							
07		5642 X	5580	-0-	-62	-0-	5056 2	85 4		Y	399	304 1	32 8	109
							439 9							
08		5642 X	2721	-0-	-2921	-0-	2541 2	39 4		Y	128	185 1		52
							141 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
03		7874 X	6377	-0-	-1497	-0-	117 1	5799 2		Y	417	626 1		68
							2 4	459 9						
04		7620 X	2963	-0-	-4657	-0-	60 1	2672 2		Y	191	243 1		16
							21 4	210 9						
05		7843 X	2969	-0-	-4874	-0-	2881 2	2 4		Y	78	89 1		5
							86 9							
06		6810 X	28	-0-	-6782	-0-	17 2	1 4		Y	9	14 1		-0-
							10 9							
07		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	82 1	8849 2		Y	360	350 1		10
							40 4	396 9						
08		6386 X	4515	-0-	-1871	-0-	44 1	3555 2		Y	816	807 1		19
							18 4	898 9						

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 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

03	13206 X	11948	-0-	-1258	-0-	216 1	10672 2	Y	799	1182 1	107		
04	12780 X	5578	-0-	-7202	-0-	181 4	879 9	Y	438	533 1	12		
05	13206 X	64	-0-	-13142	-0-	110 1	4911 2	Y	10	20 1	2		
06	11760 X	30	-0-	-11730	-0-	75 4	482 9	Y	1	1 1	2		
07	12152 X	2486	-0-	-9666	-0-	53 2	11 9	Y	163	160 1	5		
08	11935 X	2002	-0-	-9933	-0-	28 2	1 4	Y	156	157 1	4		
						1 9	2275 2						
						10 4	179 9						
						24 1	1798 2						
						8 4	172 9						

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314													
03	11501 X	4474	-0-	-7027	-0-	55 1	3999 2	Y	382	693 1	220		
04	11130 X	9335	-0-	-1795	-0-	420 9	8327 2	Y	814	847 1	187		
05	11501 X	9651	-0-	-1850	-0-	113 1	8700 2	Y	754	753 1	188		
06	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	895 9	7658 2	Y	767	809 1	146		
07	9641 X	9272	-0-	-369	-0-	122 1	8280 2	Y	792	740 1	197	1 8	
08	9641 X	7354	-0-	-2287	-0-	829 9	6667 2	Y	514	478 1	231	2 8	
						116 1	7658 2						
						844 9							
						121 1	8280 2						
						871 9							
						122 1	6667 2						
						565 9							

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471													
03	12989 X	10800	-0-	-2189	-0-	138 1	9888 2	Y	704	1015 1	300	1 8	
04	10590 X	10184	-0-	-406	-0-	774 9	9137 2	Y	838	947 1	191		
05	10943 X	7908	-0-	-3035	-0-	125 1	7158 2	Y	591	638 1	144		
06	10590 X	6764	-0-	-3826	-0-	922 9	6086 2	Y	533	586 1	91		
07	10819 X	7500	-0-	-3319	-0-	100 1	6778 2	Y	566	529 1	128		
08	10788 X	7953	-0-	-2835	-0-	650 9	7264 2	Y	505	435 1	197	1 8	
						92 1	6086 2						
						586 9							
						99 1	6778 2						
						623 9							
						133 1	7264 2						
						556 9							

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205													
03	7192 X	151	-0-	-7041	-0-	1 1	148 2	Y	-0-	3 1	-0-		
04	6960 X	1312	-0-	-5648	-0-	2 4	1114 2	Y	151	150 1	1		
05	7192 X	3362	-0-	-3830	-0-	7 1	2955 2	Y	346	342 1	5		
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	25 4	381 9	Y	573	571 1	6	1 8	
07	5549 X	4215	-0-	-1334	-0-	12 1	5233 2	Y	504	503 1	6	1 8	
08	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	14 4	630 9	Y	854	838 1	20	2 8	
						25 1	5233 2						
						38 4	630 9						
						17 1	3633 2						
						11 4	554 9						
						81 1	11033 2						
						152 4	939 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4	1	3439	2	Y	787	796 0	1 8 5
							866	9						
04		4020 X	3985	-0-	-35	-0-	4	1	3157	2	Y	749	743 0	1 8 10
							824	9						
05		4154 X	3823	-0-	-331	-0-	3	1	3125	2	Y	632	627 0	15
							695	9						
06		4170 X	3698	-0-	-472	-0-	3	1	2949	2	Y	678	675 0	1 8 17
							746	9						
07		4309 X	4131	-0-	-178	-0-	3	1	3312	2	Y	742	736 0	2 8 21
							816	9						
08		4309 X	4116	-0-	-193	-0-	3	1	3291	2	Y	747	742 0	4 8 22
							822	9						
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
03		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5040	2	540	9	Y	491	511 1	272
04		5280 X	5165	-0-	-115	-0-	4674	2	491	9	Y	446	553 1	165
05		6541 X	5182	-0-	-1359	-0-	4709	2	473	9	Y	430	340 1	255
06		6330 X	4647	-0-	-1683	-0-	4274	2	373	9	Y	339	332 1	262
07		6541 X	5244	-0-	-1297	-0-	4789	2	455	9	Y	414	120 0	340 1 216
08		5580 X	4952	-0-	-628	-0-	4538	2	414	9	Y	376	347 1	245
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		113
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438														
03		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	5586	2	597	9	Y	543	530 1	93
04		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	4735	2	521	9	Y	474	439 1	128
05		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4829	2	529	9	Y	481	537 1	72
06		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4339	2	429	9	Y	390	353 1	109
07		6169 X	4953	-0-	-1216	-0-	4496	2	457	9	Y	415	344 1	180
08		6169 X	5033	-0-	-1136	-0-	4567	2	466	9	Y	424	519 1	85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
FAITH-YANA B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 275939	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 7564	- 14194						
M O	ALLOW 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		
03	2015 X	1104	-0-	-911	-0-	357	1	501	2	Y	224	226 0	1	
04	1950 X	709	-0-	-1241	-0-	246	9	134	2	Y	223	221 0	3	
05	1457 X	305	-0-	-1152	-0-	330	1	10	2	Y	116	116 0	3	
06	1650 X	30	-0-	-1620	-0-	245	9							
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	167	1	3	9	Y	3	6 0	-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	128	9	1184	2	Y	272	264 0	1 8	
						27	1						-0-	
						196	1						7	
						299	9						-0-	

FAITH-SAN PEDRO D UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275948	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH 6669	PERF. 6767	- 14272						
03	7750 X	4554	-0-	-3196	-0-	524	1	3362	2	Y	607	613 0	1 8	5
04	7500 X	5984	-0-	-1516	-0-	668	9	4527	2	Y	830	823 0	1 8	11
05	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	544	1	5711	2	Y	946	935 0		22
06	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	913	9	5092	2	Y	722	725 0	1 8	18
07	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	506	1	5546	2	Y	794	788 0	2 8	22
08	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	1041	9	5950	2	Y	876	868 0	4 8	26
						490	1							
						794	9							
						486	1							
						873	9							
						561	1							
						964	9							

FAITH-YANA		WELL #: N 1H		RRCID -> 276045	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 6841	PERF. 7225	- 11896						
03	5239 X	2856	-0-	-2383	-0-	434	1	1913	2	Y	463	466 0		6
04	5070 X	1124	-0-	-3946	-0-	509	9	632	2	Y	261	260 0		7
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	205	1				-0-	7 0		-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	287	9				-0-			-0-
07	2852 X	578	-0-	-2274	-0-	35	1	503	2	Y	36	35 0		1
08	2852 X	2039	-0-	-813	-0-	40	9	1786	2	Y	105	103 0	1 8	2
						137	1							
						116	9							

FAITH-YANA		WELL #: N 3H		RRCID -> 276047	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 7203	- 11932						
03	7099 X	5284	-0-	-1815	-0-	589	1	3608	2	Y	988	998 0	1 8	8
04	6870 X	5979	-0-	-891	-0-	1087	9	4485	2	Y	914	907 0	1 8	14
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	489	1				-0-	13 0		1
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	1005	9				-0-			1
07	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	674	1	9559	2	Y	653	635 0	2 8	17
08	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	718	9	10290	2	Y	573	572 0	3 8	15
						792	1							
						630	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4836 X	3684	-0-	-1152	-0-	490	1	2490	2	Y	640	639 0	1 8 4
04	4680 X	4088	-0-	-592	-0-	704	9	2838	2	Y	782	775 0	1 8 10
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	390	1			Y	-0-	10 0	-0-
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	860	9			Y	-0-		-0-
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	683	1	3022	2	Y	731	710 0	2 8 19
08	4216 X	1504	-0-	-2712	-0-	804	9	352	2	Y	460	464 0	2 8 13
						646	1						
						506	9						
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782													
03	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	4	1	7328	2	Y	688	694 0	1 8 5
04	7650 X	3414	-0-	-4236	-0-	757	9	2644	2	Y	696	690 0	1 8 10
05	7905 X	4029	-0-	-3876	-0-	4	1	3445	2	Y	529	526 0	13
06	7830 X	2242	-0-	-5588	-0-	766	9	1727	2	Y	466	467 0	1 8 11
07	8091 X	6768	-0-	-1323	-0-	2	1	6384	2	Y	347	347 0	1 8 10
08	8091 X	7168	-0-	-923	-0-	513	9	6597	2	Y	517	510 0	3 8 14
						382	9						
						2	1						
						569	9						
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321													
03	2945 X	2121	-0-	-824	-0-	681	1	1354	2	Y	78	7 0	235
04	2850 X	2133	-0-	-717	-0-	86	9	1234	2	Y	30		265
05	3689 X	1579	-0-	-2110	-0-	866	1	695	2	Y	80		345
06	3570 X	2508	-0-	-1062	-0-	33	9	1640	2	Y	131	258 0	218
07	4495 X	3917	-0-	-578	-0-	796	1	2885	2	Y	98	204 0	1 8 111
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	88	9	2169	2	Y	83	6 0	188
						724	1						
						144	9						
						924	1						
						108	9						
						786	1						
						91	9						
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275													
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	6014 X	5678	-0-	-336	-0-	433	1	4740	2	Y	459	467	0	-0-
						505	9							
04	5820 X	5448	-0-	-372	-0-	392	1	4572	2	Y	440	437	0	1 8 2
						484	9							
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	472	1	5237	2	Y	645	636	0	11
						710	9							
06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	559	1	5666	2	Y	676	674	0	1 8 12
						744	9							
07	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	512	1	5918	2	Y	438	441	0	1 8 8
						482	9							
08	6417 X	5256	-0-	-1161	-0-	313	1	4567	2	Y	342	343	0	2 8 5
						376	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
03	1395 X	430	-0-	-965	-0-	2	1	39	2	Y	354	354	0	6
						389	9							
04	1350 X	654	-0-	-696	-0-	3	1	49	2	Y	547	542	0	1 8 10
						602	9							
05	1395 X	178	-0-	-1217	-0-	1	1	13	2	Y	149	152	0	7
						164	9							
06	930 X	571	-0-	-359	-0-	2	1	39	2	Y	482	474	0	1 8 14
						530	9							
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	9	Y	381	380	0	1 8 14
						3	1	109	2	Y	817	801	0	4 8 26
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	899	9							

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
03	5363 X	2371	-0-	-2992	-0-	223	1	1828	2	Y	291	296	0	3
						320	9							
04	5190 X	2563	-0-	-2627	-0-	226	1	2021	2	Y	287	285	0	5
						316	9							
05	4650 X	3404	-0-	-1246	-0-	278	1	2755	2	Y	337	332	0	10
						371	9							
06	4350 X	1654	-0-	-2696	-0-	202	1	1164	2	Y	262	263	0	9
						288	9							
07	4495 X	2610	-0-	-1885	-0-	272	1	1997	2	Y	310	307	0	1 8 11
						341	9							
08	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	373	1	2465	2	Y	309	307	0	2 8 11
						340	9							

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
03	5425 X	3944	-0-	-1481	-0-	360	1	3289	2	Y	268	271	0	4
						295	9							
04	5250 X	3226	-0-	-2024	-0-	302	1	2659	2	Y	241	239	0	6
						265	9							
05	5053 X	3122	-0-	-1931	-0-	324	1	2563	2	Y	214	212	0	8
						235	9							
06	3810 X	1935	-0-	-1875	-0-	289	1	1460	2	Y	169	169	0	8
						186	9							
07	3937 X	2164	-0-	-1773	-0-	316	1	1595	2	Y	230	227	0	1 8 10
						253	9							
08	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	415	1	4680	2	Y	344	339	0	2 8 13
						378	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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			
03	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	72 1	10355 2	Y	747	912 1	1 8	121		
						822 9								
04	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	76 1	10007 2	Y	566	629 1	1 8	57		
						623 9								
05	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	106 1	12712 2	Y	776	789 1		44		
						854 9								
06	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	97 1	10856 2	Y	730	717 1	1 8	56		
						803 9								
07	11253 X	10613	-0-	-640	-0-	95 1	9691 2	Y	752	736 1	2 8	70		
						827 9								
08	13671 X	9379	-0-	-4292	-0-	90 1	8647 2	Y	584	549 1	2 8	103		
						642 9								
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	46 1	6520 2	Y	529	632 1		93		
						582 9								
04	6870 X	5911	-0-	-959	-0-	42 1	5443 2	Y	387	431 1		49		
						426 9								
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	54 1	6518 2	Y	499	510 1		38		
						549 9								
06	6930 X	6454	-0-	-476	-0-	53 1	5888 2	Y	466	458 1		46		
						513 9								
07	7161 X	7005	-0-	-156	-0-	62 1	6385 2	Y	507	493 1		60		
						558 9								
08	7161 X	5404	-0-	-1757	-0-	53 1	5041 2	Y	282	278 1	2 8	62		
						310 9								
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
03	10602 X	9944	-0-	-658	-0-	64 1	9102 2	Y	707	843 1		142		
						778 9								
04	9690 X	8239	-0-	-1451	-0-	58 1	7630 2	Y	501	561 1	1 8	81		
						551 9								
05	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	81 1	9816 2	Y	681	694 1		68		
						749 9								
06	9690 X	9238	-0-	-452	-0-	76 1	8499 2	Y	603	595 1		76		
						663 9								
07	9951 X	9735	-0-	-216	-0-	87 1	8924 2	Y	658	640 1	2 8	92		
						724 9								
08	10633 X	6548	-0-	-4085	-0-	63 1	5984 2	Y	455	433 1	2 8	112		
						501 9								
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
03	13919 X	13544	-0-	-375	-0-	88 1	12685 2	Y	701	859 1	1 8	121		
						771 9								
04	13470 X	8843	-0-	-4627	-0-	64 1	8355 2	Y	385	459 1		47		
						424 9								
05	15376 X	11845	-0-	-3531	-0-	92 1	11038 2	Y	650	653 1		44		
						715 9								
06	14880 X	8951	-0-	-5929	-0-	75 1	8329 2	Y	497	496 1		45		
						547 9								
07	15438 X	10083	-0-	-5355	-0-	91 1	9341 2	Y	592	573 1	1 8	63		
						651 9								
08	13547 X	6079	-0-	-7468	-0-	60 1	5744 2	Y	250	259 1	1 8	53		
						275 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		8494 X	3378	-0-	-5116	-0-	21	1	3048	2	Y	281	244	1	37
							309	9							
04		7950 X	6046	-0-	-1904	-0-	42	1	5462	2	Y	493	475	1	55
							542	9							
05		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	60	1	7258	2	Y	695	697	1	53
							765	9							
06		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	56	1	6209	2	Y	562	559	1	56
							618	9							
07		6262 X	5440	-0-	-822	-0-	48	1	4924	2	Y	425	430	1	51
							468	9							
08		8091 X	4665	-0-	-3426	-0-	45	1	4288	2	Y	302	288	1	63
							332	9					2	8	

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865															
03		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	83	1	13429	2	Y	1008	1001	1	15
							143	4							
04		11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	63	1	10145	2	Y	915	919	1	10
							248	4							
05		11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	46	1	10760	2	Y	955	949	1	16
							54	4							
06		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	41	1	8102	2	Y	754	757	1	12
							60	4							
07		14756 X	11106	-0-	-3650	-0-	52	1	10103	2	Y	832	829	1	13
							36	4							
08		14756 X	958	-0-	-13798	-0-	7	1	874	2	Y	59	67	1	5
							12	4							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407															
03		6138 X	3311	-0-	-2827	-0-	2	1	2904	2	Y	368	374	0	10
							405	9							
04		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	6	1	5977	2	Y	1119	1107	0	20
							1231	9							
05		7440 X	3663	-0-	-3777	-0-	2	1	3136	2	Y	477	479	0	18
							525	9							
06		7200 X	1528	-0-	-5672	-0-	1	1	1397	2	Y	118	126	0	10
							130	9							
07		7440 X	1744	-0-	-5696	-0-	4	1	873	2	Y	788	768	0	28
							867	9							
08		7440 X	6224	-0-	-1216	-0-	1	1	5840	2	Y	348	357	0	17
							383	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241															
03		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	550	1	5156	2	Y	247	248	0	7
							272	9							
04		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	553	1	6171	2	Y	275	273	0	9
							303	9							
05		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	517	1	5480	2	Y	249	247	0	11
							274	9							
06		5790 X	4858	-0-	-932	-0-	499	1	4125	2	Y	213	213	0	11
							234	9							
07		7254 X	3983	-0-	-3271	-0-	416	1	3368	2	Y	181	181	0	10
							199	9							
08		7254 X	4397	-0-	-2857	-0-	390	1	3802	2	Y	186	185	0	10
							205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		5456 X	4700	-0-	-756	-0-	333	1	3395	2	Y	884	892	0	1 8	2
							972	9								
04		5220 X	4380	-0-	-840	-0-	316	1	3164	2	Y	818	813	0	1 8	6
							900	9								
05		5425 X	3842	-0-	-1583	-0-	293	1	2721	2	Y	753	745	0		14
							828	9								
06		5250 X	4009	-0-	-1241	-0-	279	1	2952	2	Y	707	706	0	1 8	14
							778	9								
07		5425 X	2948	-0-	-2477	-0-	274	1	2076	2	Y	544	544	0	2 8	12
							598	9								
08		4712 X	3556	-0-	-1156	-0-	307	1	2499	2	Y	682	674	0	3 8	17
							750	9								

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398																
03		3100 N	1464	-0-	-1636	3816	220	1	936	2	Y	280	281	0		6
							308	9								
04		3000 N	2105	-0-	-895	2921	265	1	1485	2	Y	323	320	0		9
							355	9								
05		3100 N	1970	-0-	-1130	1791	256	1	1338	2	Y	342	338	0		13
							376	9								
06		3000 N	1793	-0-	-1207	584	223	1	1354	2	Y	196	199	0		10
							216	9								
07		2260 X	1676	-0-	-584	-0-	237	1	1179	2	Y	236	234	0	1 8	11
							260	9								
08		2170 X	1692	-0-	-478	-0-	200	1	1211	2	Y	255	253	0	1 8	12
							281	9								

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694																
03		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	2	1	1058	2	Y	456	457	0		6
							502	9								
04		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3	1	2520	2	Y	543	538	0	1 8	10
							597	9								
05		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2	1	2359	2	Y	370	369	0		11
							407	9								
06		1500 X	247	-0-	-1253	-0-	1	1	17	2	Y	208	211	0		8
							229	9								
07		3224 X	1475	-0-	-1749	-0-	1	1	1321	2	Y	139	139	0		8
							153	9								
08		3224 X	2982	-0-	-242	-0-	2	1	2476	2	Y	458	447	0	2 8	17
							504	9								

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877																
03		4340 X	2934	-0-	-1406	-0-	2	1	2601	2	Y	301	304	0		5
							331	9								
04		2850 X	2348	-0-	-502	-0-	3	1	1664	2	Y	619	612	0	1 8	11
							681	9								
05		2945 X	1098	-0-	-1847	-0-	1	1	847	2	Y	227	229	0		9
							250	9								
06		2850 X	2532	-0-	-318	-0-	1	1	2179	2	Y	320	318	0	1 8	10
							352	9								
07		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	1	1	2589	2	Y	328	326	0	1 8	11
							361	9								
08		2945 X	504	-0-	-2441	-0-	2	1	502	9	Y	456	450	0	2 8	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
FAITH BONITA V UNIT		WELL #: R 1H		RRCID -> 277897		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	5239 X	4966	-0-	-273	-0-	279	1	4358	2	Y	299	300	0			1
						329	9									
04	4560 X	3334	-0-	-1226	-0-	204	1	2832	2	Y	271	269	0			3
						298	9									
05	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	311	1	5358	2	Y	365	360	0			8
						402	9									
06	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	375	1	6671	2	Y	390	389	0	1	8	8
						429	9									
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	330	1	4541	2	Y	534	528	0	2	8	12
						587	9									
08	6076 X	5187	-0-	-889	-0-	304	1	4450	2	Y	394	395	0	2	8	9
						433	9									
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: R 2H		RRCID -> 277907		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451								
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	210	1	4117	2	Y	267	267	0			2
						294	9									
04	5460 X	1954	-0-	-3506	-0-	132	1	1657	2	Y	150	150	0			2
						165	9									
05	5642 X	2050	-0-	-3592	-0-	173	1	1615	2	Y	238	234	0			6
						262	9									
06	5460 X	3	-0-	-5457	-0-	3	1			Y	-0-	6	0			-0-
07	4619 X	2631	-0-	-1988	-0-	248	1	2014	2	Y	335	326	0	1	8	8
						369	9									
08	4619 X	3468	-0-	-1151	-0-	283	1	3013	2	Y	156	159	0	1	8	4
						172	9									
FAITH SAN PEDRO U UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 277948		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469								
03	4340 X	3790	-0-	-550	-0-	240	1	2928	2	Y	565	566	0	1	8	1
						622	9									
04	4020 X	3372	-0-	-648	-0-	221	1	2683	2	Y	425	423	0	1	8	2
						468	9									
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	223	1	1723	2	Y	463	457	0			8
						509	9									
06	3660 X	2610	-0-	-1050	-0-	211	1	1975	2	Y	385	386	0	1	8	6
						424	9									
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	262	1	3431	2	Y	451	447	0	1	8	9
						496	9									
08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	313	1	3542	2	Y	426	424	0	2	8	9
						469	9									
FAITH BONITA W UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 278317		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5239 X	1541	-0-	-3698	-0-	41	1	1457	2	Y	32	28	1	8
						8	4	35	9					
04	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	141	1	5849	2	Y	154	155	1	7
						1	4	169	9					
05	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	180	1	6121	2	Y	276	271	1	12
						304	9							
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	173	1	5266	2	Y	247	240	1	19
						272	9							
07	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	402	1	10536	2	Y	347	337	1	29
						382	9							
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	387	1	6621	2	Y	252	206	0	70 1 5
						277	9							
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
03	3751 X	1612	-0-	-2139	-0-	43	1	1492	2	Y	70	77	0	47
						77	9							
04	3870 X	3787	-0-	-83	-0-	113	1	3487	2	Y	170	184	0	33
						187	9							
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	116	1	3832	2	Y	179	171	0	41
						197	9							
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	116	1	3607	2	Y	171	154	0	58
						188	9							
07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	123	1	3895	2	Y	174	159	0	73
						191	9							
08	4154 X	1189	-0-	-2965	-0-	73	1	1062	2	Y	49	72	0	50
						54	9							
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
03	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	181	1	6291	2	Y	265	251	0	144
						292	9							
04	5580 X	4880	-0-	-700	-0-	146	1	4514	2	Y	200	290	0	54
						220	9							
05	5797 X	4932	-0-	-865	-0-	138	1	4570	2	Y	204	204	0	54
						224	9							
06	5610 X	4342	-0-	-1268	-0-	129	1	4018	2	Y	177	164	0	67
						195	9							
07	6758 X	4167	-0-	-2591	-0-	122	1	3850	2	Y	177	164	0	80
						195	9							
08	6758 X	3647	-0-	-3111	-0-	223	1	3269	2	Y	141	132	0	1 8 88
						155	9							
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
03	7223 X	6729	-0-	-494	-0-	178	1	6163	2	Y	353	316	0	150
						388	9							
04	6810 X	4416	-0-	-2394	-0-	131	1	4046	2	Y	217	334	0	33
						239	9							
05	7037 X	5360	-0-	-1677	-0-	149	1	4916	2	Y	268	262	0	39
						295	9							
06	6810 X	4950	-0-	-1860	-0-	145	1	4519	2	Y	260	236	0	63
						286	9							
07	6727 X	5023	-0-	-1704	-0-	145	1	4600	2	Y	253	235	0	1 8 80
						278	9							
08	6727 X	1769	-0-	-4958	-0-	107	1	1573	2	Y	81	113	0	48
						89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	457	1	4428	2	Y	365	368	0	4
						402	9							
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	419	1	4115	2	Y	278	277	0	5
						306	9							
05	4154 X	3527	-0-	-627	-0-	374	1	2907	2	Y	224	222	0	7
						246	9							
06	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	553	1	5516	2	Y	357	354	0	9
						393	9					1	8	
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	590	1	6846	2	Y	381	377	0	12
						419	9					1	8	
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	527	1	5858	2	Y	362	360	0	12
						398	9					2	8	

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
03	9889 X	7887	-0-	-2002	-0-	413	1	6945	2	Y	481	486	0	4
						529	9							
04	9570 X	7203	-0-	-2367	-0-	364	1	6344	2	Y	450	447	0	6
						495	9					1	8	
05	9889 X	6656	-0-	-3233	-0-	488	1	5747	2	Y	383	379	0	10
						421	9							
06	7830 X	3958	-0-	-3872	-0-	390	1	3240	2	Y	298	300	0	7
						328	9					1	8	
07	8060 X	1755	-0-	-6305	-0-	280	1	1267	2	Y	189	190	0	5
						208	9					1	8	
08	7874 X	3920	-0-	-3954	-0-	433	1	3226	2	Y	237	235	0	6
						261	9					1	8	

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
03	3100 N	768	-0-	-2332	5214	242	1	449	2	Y	70	71	0	3
						77	9							
04	3000 N	1033	-0-	-1967	3247	254	1	667	2	Y	102	101	0	4
						112	9							
05	3100 N	1182	-0-	-1918	1329	313	1	761	2	Y	98	97	0	5
						108	9							
06	2189 N	860	-0-	-1329	-0-	338	1	439	2	Y	75	75	0	5
						83	9							
07	1178 X	498	-0-	-680	-0-	415	1	83	9	Y	75	74	0	6
						230	1	16	2	Y	65	65	0	6
08	1178 X	318	-0-	-860	-0-	72	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
03	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	328	1	8716	2	Y	746	753	0	-0-
						821	9					1	8	
04	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	319	1	8549	2	Y	736	730	0	5
						810	9							
05	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	345	1	8564	2	Y	698	691	0	12
						768	9							
06	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	364	1	8699	2	Y	598	599	0	10
						658	9					1	8	
07	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	395	1	9617	2	Y	783	774	0	17
						861	9					2	8	
08	10013 X	6957	-0-	-3056	-0-	286	1	6287	2	Y	349	358	0	6
						384	9					2	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700															
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		
03		6014 X	4669	-0-	-1345	-0-	402 1	3722 2	Y	431	704 1	1 8		335	
							71 4	474 9							
04		7440 X	3401	-0-	-4039	-0-	344 1	2584 2	Y	398	526 1	1 8		206	
							35 4	438 9							
05		7688 X	4370	-0-	-3318	-0-	366 1	3423 2	Y	442	563 1			85	
							95 4	486 9							
06		7440 X	3024	-0-	-4416	-0-	348 1	2212 2	Y	367	383 1			69	
							60 4	404 9							
07		10788 X	5410	-0-	-5378	-0-	453 1	4284 2	Y	460	424 1	1 8		104	
							167 4	506 9							
08		4681 X	3666	-0-	-1015	-0-	387 1	2762 2	Y	357	383 1	2 8		76	
							124 4	393 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297															
03		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	638 1	9973 2	Y	695	585 1	1 8		267	
							157 4	765 9							
04		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	649 1	8581 2	Y	492	555 1	1 8		203	
							87 4	541 9							
05		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	659 1	9484 2	Y	628	737 1			94	
							150 4	691 9							
06		11160 X	8880	-0-	-2280	-0-	608 1	7599 2	Y	529	544 1	1 8		78	
							91 4	582 9							
07		11532 X	9572	-0-	-1960	-0-	537 1	8195 2	Y	570	534 1	2 8		112	
							213 4	627 9							
08		11532 X	11228	-0-	-304	-0-	660 1	9746 2	Y	555	573 1	3 8		91	
							211 4	611 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
03		3317 X	1230	-0-	-2087	-0-	240 1	368 2	Y	464	713 1	1 8		312	
							112 4	510 9							
04		3210 X	1285	-0-	-1925	-0-	245 1	434 2	Y	466	580 1	1 8		197	
							93 4	513 9							
05		3317 X	1259	-0-	-2058	-0-	255 1	332 2	Y	497	629 1			65	
							125 4	547 9							
06		2850 X	1457	-0-	-1393	-0-	282 1	566 2	Y	466	476 1	1 8		54	
							96 4	513 9							
07		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	290 1	1150 2	Y	491	461 1	1 8		83	
							152 4	540 9							
08		1333 X	820	-0-	-513	-0-	233 1	92 4	Y	450	469 1	2 8		62	
							495 9								

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780															
03		4061 X	2295	-0-	-1766	-0-	363 1	1627 2	N	277	280 0			2	
							305 9								
04		3930 X	2377	-0-	-1553	-0-	385 1	1674 2	N	289	287 0			4	
							318 9								
05		4061 X	2001	-0-	-2060	-0-	378 1	1367 2	N	233	232 0			5	
							256 9								
06		3060 X	1071	-0-	-1989	-0-	325 1	460 2	N	260	259 0			6	
							286 9								
07		3131 X	2162	-0-	-969	-0-	405 1	1530 2	N	206	205 0	1 8		6	
							227 9								
08		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	438 1	1934 2	N	190	189 0	1 8		6	
							209 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699							
FAITH-BONITA			WELL #: F 1H		RRCID -> 280760	COMPL. DATE 05/11/2016	TOTAL DEPTH 7195	PERF. 7524	- 10480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	4867 X	1989	-0-	-2878	-0-	407 1	1263 2	Y	290	293 0		1
04	4710 X	2347	-0-	-2363	-0-	319 9	1681 2	Y	222	221 0		2
05	3503 X	3181	-0-	-322	-0-	422 1	2477 2	Y	222	219 0		5
06	2490 X	1721	-0-	-769	-0-	244 9	1158 2	Y	174	174 0		5
07	2418 X	797	-0-	-1621	-0-	372 1	315 2	Y	156	156 0		5
08	3193 X	1914	-0-	-1279	-0-	191 9	1274 2	Y	206	203 0	1 8	7
						310 1						
						172 9						
						413 1						
						227 9						

FAITH-BONITA			WELL #: G 3H		RRCID -> 280871	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL DEPTH 7086	PERF. 7571	- 14246			
03	3224 X	1890	-0-	-1334	-0-	3 1	1425 2	Y	420	424 0		3
04	3120 X	2595	-0-	-525	-0-	462 9	2102 2	Y	446	442 0	1 8	6
05	1953 X	919	-0-	-1034	-0-	2 1	566 2	Y	320	318 0		8
*06	1890 X	273	-0-	-1617	-0-	491 9	18 2	Y	231	233 0		6
07	2697 X	1768	-0-	-929	-0-	1 1	1359 2	Y	371	365 0	1 8	11
08	2697 X	1666	-0-	-1031	-0-	352 9	1177 2	Y	443	439 0	2 8	13
						1 1						
						254 9						
						408 9						
						2 1						
						487 9						

FAITH BONITA X UNIT			WELL #: O 1H		RRCID -> 280917	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 6989	- 15016			
03	11315 X	8986	-0-	-2329	-0-	260 1	7816 2	Y	827	836 0	1 8	3
04	10950 X	9503	-0-	-1447	-0-	910 9	8472 2	Y	682	678 0	1 8	6
05	11315 X	9874	-0-	-1441	-0-	281 1	8893 2	Y	602	597 0		11
06	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	750 9	9048 2	Y	627	625 0	1 8	12
07	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	319 1	9053 2	Y	730	723 0	2 8	17
08	9889 X	8443	-0-	-1446	-0-	662 9	7441 2	Y	705	701 0	3 8	18
						314 1						
						690 9						
						305 1						
						803 9						
						226 1						
						776 9						

FAITH-BONITA			WELL #: P 1H		RRCID -> 280918	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH 7101	PERF. 7229	- 13512			
03	8742 X	4134	-0-	-4608	-0-	145 1	3361 2	Y	571	572 0	1 8	5
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	628 9	3450 2	Y	514	510 0	1 8	8
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	144 1	3491 2	Y	616	608 0		16
06	3990 X	3561	-0-	-429	-0-	565 9	2905 2	Y	472	474 0	1 8	13
07	4309 X	3587	-0-	-722	-0-	146 1	2885 2	Y	513	510 0	2 8	14
08	4309 X	2103	-0-	-2206	-0-	678 9	1429 2	Y	492	490 0	2 8	14
						137 1						
						519 9						
						138 1						
						564 9						
						133 1						
						541 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

03	5332 X	5168	-0-	-164	-0-	359 1	4196 2	Y	557	558 0	1 8	7			
04	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	613 9	3987 2	Y	422	420 0	1 8	8			
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	464 9	4643 2	Y	519	511 0		16			
06	5010 X	4177	-0-	-833	-0-	437 1	3510 2	Y	288	293 0	1 8	10			
07	5177 X	4716	-0-	-461	-0-	571 9	3738 2	Y	535	527 0	2 8	16			
08	5642 X	4714	-0-	-928	-0-	350 1	3946 2	Y	402	403 0	2 8	13			
						317 9									
						389 1									
						589 9									
						326 1									
						442 9									

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	401 1	2926 2	Y	354	356 0		-0-			
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	389 9	2623 2	Y	356	353 0	1 8	2			
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	417 1	2660 2	Y	413	408 0		7			
06	3600 X	3560	-0-	-40	-0-	392 9	2679 2	Y	407	406 0	1 8	7			
07	3720 X	3581	-0-	-139	-0-	432 1	2693 2	Y	411	407 0	1 8	10			
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	454 9	2852 2	Y	432	429 0	2 8	11			
						433 1									
						448 9									
						436 1									
						452 9									
						451 1									
						475 9									

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
03	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	336 1	10124 2	Y	561	566 0	1 8	-0-			
04	9240 X	6124	-0-	-3116	-0-	617 9	5389 2	Y	435	433 0	1 8	1			
05	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	256 1	8700 2	Y	582	574 0		9			
06	10710 X	5283	-0-	-5427	-0-	479 9	4634 2	Y	389	392 0	1 8	5			
07	11067 X	9376	-0-	-1691	-0-	322 1	8362 2	Y	601	593 0	2 8	11			
08	11067 X	9900	-0-	-1167	-0-	640 9	8928 2	Y	545	543 0	3 8	10			
						221 1									
						428 9									
						353 1									
						661 9									
						372 1									
						600 9									

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	271 1	54 2	Y	482	486 0		1			
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	530 9	47 2	Y	531	526 0	1 8	5			
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	407 1	39 2	Y	449	444 0		10			
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	584 9	30 2	Y	367	367 0	1 8	9			
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	291 1	462 9	Y	420	415 0	1 8	13			
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	494 9	463 9	Y	421	418 0	2 8	14			
						307 1									
						404 9									
						211 1									
						204 1									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
FAITH-BONITA		WELL #: A 2H		RRCID -> 280979		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	523 1	5927 2	Y	865	874 0	1 8
						952 9					1
04	5790 X	5435	-0-	-355	-0-	447 1	4178 2	Y	736	731 0	1 8
						810 9					5
05	8618 X	5709	-0-	-2909	-0-	528 1	4334 2	Y	770	762 0	
						847 9					13
06	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	683 1	6937 2	Y	827	824 0	2 8
						910 9					14
07	8618 X	6757	-0-	-1861	-0-	518 1	5139 2	Y	1000	989 0	3 8
						1100 9					22
08	7409 X	6531	-0-	-878	-0-	516 1	5095 2	Y	836	835 0	4 8
						920 9					19

FAITH-BONITA		WELL #: A 3H		RRCID -> 280980		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461			
03	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	396 1	3525 2	Y	399	401 0	
						439 9					3
04	4590 X	4370	-0-	-220	-0-	300 1	3480 2	Y	536	531 0	1 8
						590 9					7
05	4309 X	4298	-0-	-11	-0-	334 1	3546 2	Y	380	378 0	
						418 9					9
06	4230 X	1917	-0-	-2313	-0-	192 1	1458 2	Y	243	245 0	
						267 9					7
07	4526 X	2193	-0-	-2333	-0-	273 1	1755 2	Y	150	151 0	
						165 9					6
08	4526 X	1738	-0-	-2788	-0-	384 1	1152 2	Y	184	182 0	1 8
						202 9					7

FAITH-BONITA		WELL #: A 4H		RRCID -> 280981		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366			
03	2542 X	512	-0-	-2030	-0-	272 1	22 2	Y	198	202 0	
						218 9					4
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	359 1	1957 2	Y	255	253 0	
						281 9					6
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	329 1	2327 2	Y	241	238 0	
						265 9					9
06	2580 X	807	-0-	-1773	-0-	255 1	433 2	Y	108	111 0	
						119 9					6
07	2697 X	1818	-0-	-879	-0-	366 1	1246 2	Y	187	185 0	1 8
						206 9					7
08	2914 X	2056	-0-	-858	-0-	358 1	1358 2	Y	309	304 0	2 8
						340 9					10

PGE DOS		WELL #: G 4H		RRCID -> 281066		COMPL. DATE 07/17/2016		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687			
03	16740 X	14707	-0-	-2033	-0-	156 1	14034 2	Y	470	777 1	
						517 9					114
04	17430 X	16490	-0-	-940	-0-	199 1	15726 2	Y	514	493 1	1 8
						565 9					134
05	20026 X	14038	-0-	-5988	-0-	149 1	13346 2	Y	494	528 1	
						543 9					100
06	19380 X	4518	-0-	-14862	-0-	57 1	4275 2	Y	169	206 1	
						186 9					63
07	20026 X	7488	-0-	-12538	-0-	80 1	7058 2	Y	318	315 1	1 8
						350 9					65
08	17050 X	2886	-0-	-14164	-0-	38 1	2720 2	Y	116	137 1	
						128 9					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		5549 X	4470	-0-	-1079	-0-	4	1	3706	2	Y	691	699 0	1 8 3
							760	9						
04		4890 X	4871	-0-	-19	-0-	3	1	4340	2	Y	480	478 0	1 8 4
							528	9						
05		4278 X	3189	-0-	-1089	-0-	3	1	2542	2	Y	585	578 0	11
							644	9						
06		4320 X	3304	-0-	-1016	-0-	3	1	2585	2	Y	651	648 0	1 8 13
							716	9						
07		5022 X	3734	-0-	-1288	-0-	3	1	3112	2	Y	563	562 0	2 8 12
							619	9						
08		5022 X	3497	-0-	-1525	-0-	2	1	2857	2	Y	580	576 0	3 8 13
							638	9						

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
03		8556 X	7339	-0-	-1217	-0-	7	1	6088	2	Y	1131	1135 0	1 8 4
							1244	9						
04		8280 X	6948	-0-	-1332	-0-	3	1	6277	2	Y	607	606 0	1 8 4
							668	9						
05		8556 X	7912	-0-	-644	-0-	4	1	6977	2	Y	846	833 0	17
							931	9						
06		8040 X	7294	-0-	-746	-0-	3	1	6433	2	Y	780	780 0	1 8 16
							858	9						
07		7347 X	5825	-0-	-1522	-0-	4	1	4940	2	Y	801	796 0	2 8 19
							881	9						
08		7905 X	4241	-0-	-3664	-0-	2	1	3632	2	Y	552	555 0	3 8 13
							607	9						

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
03		6076 X	4863	-0-	-1213	-0-	135	1	4120	2	Y	553	555 0	1 8 5
							608	9						
04		5940 X	4512	-0-	-1428	-0-	127	1	3716	2	Y	608	603 0	1 8 9
							669	9						
05		6138 X	4172	-0-	-1966	-0-	132	1	3657	2	Y	348	347 0	10
							383	9						
06		5940 X	4203	-0-	-1737	-0-	132	1	3616	2	Y	414	412 0	1 8 11
							455	9						
07		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	140	1	4346	2	Y	433	430 0	1 8 13
							476	9						
08		4867 X	3968	-0-	-899	-0-	145	1	3329	2	Y	449	446 0	2 8 14
							494	9						

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
03		5673 X	4232	-0-	-1441	-0-	528	1	2840	2	Y	785	792 0	1 8 -0-
							864	9						
04		5490 X	1112	-0-	-4378	-0-	490	1	47	2	Y	523	520 0	1 8 2
							575	9						
05		5673 X	1443	-0-	-4230	-0-	649	1	58	2	Y	669	661 0	10
							736	9						
*06		5010 X	4265	-0-	-745	-0-	601	1	2984	2	Y	618	618 0	1 8 9
							680	9						
07		5177 X	4605	-0-	-572	-0-	520	1	3594	2	Y	446	447 0	1 8 7
							491	9						
*08		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	601	1	4403	2	Y	689	679 0	3 8 14
							758	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	542	1	6533	2	Y	955	962 0	1 8 4
							1051	9						
04		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	439	1	5968	2	Y	929	922 0	1 8 10
							1022	9						
05		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	427	1	5366	2	Y	765	759 0	16
							842	9						
06		7860 X	5154	-0-	-2706	-0-	390	1	3999	2	Y	695	696 0	1 8 14
							765	9						
07		8122 X	5623	-0-	-2499	-0-	425	1	4325	2	Y	794	787 0	2 8 19
							873	9						
08		8122 X	4780	-0-	-3342	-0-	378	1	3557	2	Y	768	764 0	4 8 19
							845	9						

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
03		6049 X	3029	-0-	-3020	-0-	304	1	2204	2	Y	474	480 0	4
							521	9						
04		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	364	1	4023	2	Y	538	533 0	1 8 8
							592	9						
05		2449 X	1534	-0-	-915	-0-	279	1	895	2	Y	327	325 0	10
							360	9						
06		2370 X	603	-0-	-1767	-0-	256	1	94	2	Y	230	232 0	8
							253	9						
07		5146 X	3176	-0-	-1970	-0-	384	1	2379	2	Y	375	369 0	1 8 13
							413	9						
08		5146 X	2319	-0-	-2827	-0-	355	1	1521	2	Y	403	399 0	2 8 15
							443	9						

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-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														
03	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-		-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-		-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	Y	18	14 1	4
							20	9						
07	T. A.		4226	-0-	4226	4226	46	1	4104	2	Y	69	62 1	11
							76	9						
08	T. A.		8002	-0-	8002	12228	105	1	7380	2	Y	470	384 1	2 8 95
							517	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	272	1	24450	2	Y	802	1003	1	2 8 124
							882	9							
04		25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	303	1	23991	2	Y	757	712	1	1 8 168
							833	9							
05		26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	282	1	25098	2	Y	805	841	1	132
							886	9							
06		25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	321	1	24562	2	Y	795	746	1	1 8 180
							875	9							
07		27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	300	1	26419	2	Y	856	889	1	3 8 144
							942	9							
08		26257 X	21326	-0-	-4931	-0-	290	1	20385	2	Y	592	597	1	3 8 136
							651	9							

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780															
03		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	180	1	16172	2	Y	592	887	1	1 8 117
							651	9							
04		19260 X	8377	-0-	-10883	-0-	101	1	7986	2	Y	264	306	1	75
							290	9							
05		19902 X	14139	-0-	-5763	-0-	151	1	13473	2	Y	468	465	1	78
							515	9							
06		19260 X	16273	-0-	-2987	-0-	203	1	15533	2	Y	488	451	1	115
							537	9							
07		18769 X	18769	-0-	-0-	-0-	204	1	17903	2	Y	602	609	1	2 8 106
							662	9							
08		16988 X	16358	-0-	-630	-0-	222	1	15627	2	Y	463	455	1	2 8 112
							509	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506															
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	3	1	3676	2	Y	582	588	0	1 8 -0-
							640	9							
04		4230 X	3899	-0-	-331	-0-	3	1	3325	2	Y	519	515	0	1 8 3
							571	9							
05		4371 X	4153	-0-	-218	-0-	2	1	3622	2	Y	481	476	0	8
							529	9							
06		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	3	1	4965	2	Y	602	598	0	1 8 11
							662	9							
07		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	3	1	4154	2	Y	605	601	0	2 8 13
							666	9							
08		4309 X	3697	-0-	-612	-0-	2	1	3123	2	Y	520	519	0	3 8 11
							572	9							

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018															
03		23312 X	13918	-0-	-9394	-0-	148	1	13280	2	Y	445	797	1	106
							490	9							
04		22560 X	14938	-0-	-7622	-0-	179	1	14246	2	Y	466	457	1	115
							513	9							
05		23312 X	20171	-0-	-3141	-0-	216	1	19232	2	Y	657	660	1	112
							723	9							
06		19830 X	16828	-0-	-3002	-0-	210	1	16022	2	Y	542	520	1	1 8 133
							596	9							
07		20491 X	17713	-0-	-2778	-0-	192	1	16877	2	Y	585	610	1	2 8 106
							644	9							
08		20181 X	12108	-0-	-8073	-0-	165	1	11537	2	Y	369	380	1	2 8 93
							406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	9176 X	7510	-0-	-1666	-0-	849	1	6321	2	N	309	313	0	2
						340	9							
04	7350 X	3961	-0-	-3389	-0-	612	1	3060	2	N	263	262	0	3
						289	9							
05	9362 X	4967	-0-	-4395	-0-	611	1	4140	2	N	196	195	0	4
						216	9							
06	9060 X	4584	-0-	-4476	-0-	685	1	3620	2	N	254	253	0	5
						279	9							
07	9362 X	6305	-0-	-3057	-0-	799	1	5060	2	N	405	399	0	10
						446	9						1 8	
08	7502 X	5782	-0-	-1720	-0-	722	1	4680	2	N	345	344	0	9
						380	9						2 8	

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
03	4743 X	3965	-0-	-778	-0-	313	1	3074	2	N	525	529	0	5
						578	9							
04	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	425	1	3894	2	N	498	494	0	8
						548	9						1 8	
05	4743 X	2871	-0-	-1872	-0-	219	1	2192	2	N	418	415	0	11
						460	9							
06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	350	1	5753	2	N	352	352	0	10
						387	9						1 8	
07	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	359	1	6319	2	N	330	328	0	11
						363	9						1 8	
08	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	378	1	6616	2	N	374	371	0	12
						411	9						2 8	

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
03	3100 N	2448	-0-	-652	4522	392	1	1795	2	N	237	239	0	6
						261	9							
04	3000 N	1835	-0-	-1165	3357	311	1	1367	2	N	143	143	0	6
						157	9							
05	3100 N	1932	-0-	-1168	2189	290	1	1449	2	N	175	173	0	8
						193	9							
06	3000 N	1567	-0-	-1433	756	282	1	1121	2	N	149	149	0	8
						164	9							
07	3060 N	2304	-0-	-756	-0-	310	1	1801	2	N	175	174	0	8
						193	9						1 8	
08	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	268	1	1485	2	N	153	153	0	7
						168	9						1 8	

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
03	4092 X	3655	-0-	-437	-0-	4	1	2918	2	Y	666	672	0	3
						733	9						1 8	
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	2827	2	Y	340	339	0	3
						374	9						1 8	
05	4712 X	1870	-0-	-2842	-0-	2	1	1436	2	Y	393	388	0	8
						432	9							
06	4560 X	3908	-0-	-652	-0-	3	1	3068	2	Y	761	751	0	17
						837	9						1 8	
07	4712 X	2992	-0-	-1720	-0-	3	1	2333	2	Y	596	596	0	15
						656	9						2 8	
08	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	4	1	4336	2	Y	875	862	0	24
						963	9						4 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6789 X	5284	-0-	-1505	-0-	335	1	4250	2	Y	635	643	0	1 8 -0-
04	6570 X	6355	-0-	-215	-0-	699	9	5339	2	Y	541	538	0	1 8 2
05	6541 X	5656	-0-	-885	-0-	595	9	4637	2	Y	601	594	0	9
06	6330 X	4736	-0-	-1594	-0-	358	1	3866	2	Y	463	465	0	1 8 6
07	6572 X	4425	-0-	-2147	-0-	661	9	3381	2	Y	606	599	0	2 8 11
08	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	377	1	6116	2	Y	730	722	0	4 8 15
						667	9							
						416	1							
						803	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

03	5394 X	2914	-0-	-2480	-0-	443	1	1721	2	Y	682	686	0	1 8 1
04	4350 X	1279	-0-	-3071	-0-	750	9	59	2	Y	668	663	0	1 8 5
05	4495 X	931	-0-	-3564	-0-	485	1	36	2	Y	413	412	0	6
*06	4770 X	3146	-0-	-1624	-0-	735	9	1991	2	Y	540	536	0	1 8 9
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	441	1	2919	2	Y	456	455	0	1 8 9
08	2914 X	1268	-0-	-1646	-0-	454	9	484	2	Y	299	302	0	1 8 5
						561	1							
						594	9							
						510	1							
						502	9							
						455	1							
						329	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	3	3	0	-0-
04	5700 X	132	-0-	-5568	-0-	1	1	10	2	Y	110	109	0	1
05	5890 X	40	-0-	-5850	-0-	121	9	37	9	Y	34	35	0	-0-
*06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-	3	2			Y	15	15	0	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13	13	0	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20	20	0	-0-

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

03	4681 X	3438	-0-	-1243	-0-	4	1	2746	2	Y	625	627	0	1 8 5
04	4530 X	1882	-0-	-2648	-0-	688	9	1372	2	Y	462	459	0	1 8 7
05	3038 X	2356	-0-	-682	-0-	2	1	1848	2	Y	460	454	0	13
06	3330 X	1921	-0-	-1409	-0-	508	9	1439	2	Y	436	436	0	1 8 12
07	3441 X	2116	-0-	-1325	-0-	2	1	1616	2	Y	453	450	0	1 8 14
08	3441 X	2193	-0-	-1248	-0-	480	9	1739	2	Y	411	409	0	2 8 14
						498	9							
						2	1							
						452	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
03		6882 X	5950	-0-	-932	-0-	317	1	4430	2	Y	1094	1104	0	1 8	10
							1203	9								
04		6660 X	1706	-0-	-4954	-0-	106	1	1289	2	Y	283	285	0		8
							311	9								
05		5828 X	2195	-0-	-3633	-0-	337	1	1529	2	Y	299	296	0		11
							329	9								
06		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	560	1	6044	2	Y	769	757	0	1 8	22
							846	9								
07		5952 X	2624	-0-	-3328	-0-	230	1	1886	2	Y	462	466	0	1 8	17
							508	9								
08		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	382	1	5636	2	Y	937	919	0	5 8	30
							1031	9								

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011																
03		4867 X	4234	-0-	-633	-0-	286	1	3111	2	Y	761	772	0	1 8	3
							837	9								
04		4350 X	1904	-0-	-2446	-0-	100	1	1607	2	Y	179	181	0		1
							197	9								
05		4495 X	2350	-0-	-2145	-0-	258	1	1497	2	Y	541	530	0		12
							595	9								
06		4200 X	3208	-0-	-992	-0-	220	1	2610	2	Y	344	348	0	1 8	7
							378	9								
07		4340 X	2409	-0-	-1931	-0-	320	1	1759	2	Y	300	299	0	1 8	7
							330	9								
08		4247 X	2469	-0-	-1778	-0-	308	1	1586	2	Y	523	514	0	3 8	13
							575	9								

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523																
03		6789 X	5620	-0-	-1169	-0-	4	1	4891	2	Y	659	662	0	1 8	7
							725	9								
04		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	2	1	6707	2	Y	380	378	0	1 8	8
							418	9								
05		7037 X	5441	-0-	-1596	-0-	2	1	4964	2	Y	432	427	0		13
							475	9								
06		6810 X	3435	-0-	-3375	-0-	2	1	2912	2	Y	474	472	0	1 8	14
							521	9								
07		7378 X	2658	-0-	-4720	-0-	1	1	2335	2	Y	293	295	0	1 8	11
							322	9								
08		7378 X	2475	-0-	-4903	-0-	2	1	1851	2	Y	565	555	0	3 8	18
							622	9								

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941																
03		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	366	1	12112	2	Y	-0-				-0-
04		11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-				-0-
05		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-				-0-
06		12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-				-0-
07		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-				-0-
08		12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8277 X	6752	-0-	-1525	-0-	195	1	5711	2	N	769	781 0	1 8 1
						846	9						
04	8010 X	4211	-0-	-3799	-0-	150	1	3547	2	N	467	466 0	1 8 1
						514	9						
05	7998 X	4969	-0-	-3029	-0-	171	1	4286	2	N	465	459 0	7
						512	9						
06	7110 X	3601	-0-	-3509	-0-	138	1	3031	2	N	393	394 0	1 8 5
						432	9						
07	7347 X	5072	-0-	-2275	-0-	175	1	4173	2	N	658	648 0	2 8 13
						724	9						
08	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	205	1	6906	2	N	1071	1054 0	5 8 25
						1178	9						

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

03	1483 N	428	-0-	-1055	-0-	2	1	39	2	Y	352	352 0	1
						387	9						
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	2	89	9	Y	81	82 0	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	258	254 0	4
						284	9						
*06	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	2	46	9	Y	42	46 0	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	9	Y	324	316 0	1 8 7
*08	3100 N	4920	-0-	1820	1820	3	1	4173	2	Y	676	663 0	3 8 17
						744	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

03	23653 X	20220	-0-	-3433	-0-	272	1	18918	2	Y	779	801 1	1 8 32
						173	4	857	9				
04	22890 X	17108	-0-	-5782	-0-	225	1	16089	2	Y	681	685 1	1 8 27
						45	4	749	9				
05	22041 X	17561	-0-	-4480	-0-	217	1	16342	2	Y	755	757 1	25
						171	4	831	9				
06	21330 X	16966	-0-	-4364	-0-	225	1	15628	2	Y	882	844 1	1 8 62
						143	4	970	9				
07	20894 X	16976	-0-	-3918	-0-	221	1	15590	2	Y	808	800 1	4 8 66
						276	4	889	9				
08	20212 X	13705	-0-	-6507	-0-	219	1	12706	2	Y	518	547 1	2 8 35
						210	4	570	9				

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

03	13237 X	12157	-0-	-1080	-0-	165	1	11451	2	Y	430	440 1	21
						68	4	473	9				
04	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	158	1	11248	2	Y	514	510 1	25
						33	4	565	9				
05	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	149	1	11217	2	Y	479	484 1	20
						109	4	527	9				
06	11760 X	11454	-0-	-306	-0-	155	1	10760	2	Y	426	413 1	1 8 32
						70	4	469	9				
07	12400 X	12180	-0-	-220	-0-	161	1	11324	2	Y	480	469 1	2 8 41
						167	4	528	9				
08	12400 X	11141	-0-	-1259	-0-	180	1	10434	2	Y	347	360 1	2 8 26
						145	4	382	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 282176		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	13578 X	8644	-0-	-4934	-0-	116 1	8088 2	Y	350	368 1	17
04	13140 X	12045	-0-	-1095	-0-	55 4	385 9	Y	585	574 1	27
05	13578 X	11962	-0-	-1616	-0-	157 1	11206 2	Y	614	617 1	24
06	11610 X	9911	-0-	-1699	-0-	38 4	644 9	Y	579	557 1	45
07	12462 X	11307	-0-	-1155	-0-	146 1	11005 2	Y	587	577 1	52
08	12462 X	9782	-0-	-2680	-0-	136 4	675 9	Y	381	401 1	30
						130 1	9058 2	Y			
						86 4	637 9	Y			
						146 1	10314 2	Y			
						201 4	646 9	Y			
						156 1	9053 2	Y			
						154 4	419 9	Y			

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 282177		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959			
03	19406 X	15216	-0-	-4190	-0-	204 1	14157 2	Y	677	703 1	36
04	17460 X	15873	-0-	-1587	-0-	110 4	745 9	Y	889	879 1	45
05	19426 X	19426	-0-	-0-	-0-	206 1	14631 2	Y	1137	1134 1	48
06	17010 X	15918	-0-	-1092	-0-	58 4	978 9	Y	741	727 1	61
07	17267 X	17019	-0-	-248	-0-	235 1	17688 2	Y	758	747 1	68
08	19437 X	12162	-0-	-7275	-0-	252 4	1251 9	Y	560	581 1	44
						212 1	14768 2	Y			
						123 4	815 9	Y			
						223 1	15699 2	Y			
						263 4	834 9	Y			
						192 1	11102 2	Y			
						252 4	616 9	Y			

FAITH-YANA		WELL #: M 3H		RRCID -> 282875		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093			
03	6727 X	5547	-0-	-1180	-0-	353 1	4503 2	N	628	631 0	1
04	6510 X	5218	-0-	-1292	-0-	691 9	4180 2	N	566	562 0	4
05	6727 X	1538	-0-	-5189	-0-	415 1	4180 2	N	97	101 0	-0-
06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	623 9	1359 2	N	705	690 0	14
07	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	72 1	5701 2	N	1056	1040 0	27
08	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	107 9	9481 2	N	804	805 0	22
						464 1	5701 2	N			
						776 9	9481 2	N			
						650 1	9481 2	N			
						1162 9	7993 2	N			
						620 1	7993 2	N			
						884 9	616 9	Y			

FAITH-YANA N UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 283008		COMPL. DATE 08/26/2017		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564			
03	9579 X	6310	-0-	-3269	-0-	201 1	5472 2	N	579	587 0	3
04	9270 X	379	-0-	-8891	-0-	637 9	56 2	N	209	210 0	2
05	8711 X	777	-0-	-7934	-0-	93 1	56 2	N	35	36 0	1
06	8430 X	3619	-0-	-4811	-0-	230 9	632 2	N	456	446 0	10
07	6975 X	2486	-0-	-4489	-0-	106 1	632 2	N	510	506 0	12
08	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	39 9	2933 2	N	604	598 0	15
						184 1	2933 2	N			
						502 9	1765 2	N			
						160 1	1765 2	N			
						561 9	5555 2	N			
						254 1	5555 2	N			
						664 9	616 9	Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	605	1	24182	2	Y	1444	1592	1 8 285
							1588	9						
04		25610 X	25610	-0-	-0-	-0-	562	1	23389	2	Y	1508	1638	1 8 154
							1659	9						
05		26975 X	26975	-0-	-0-	-0-	617	1	24757	2	Y	1455	1399	1 8 209
							1601	9						
06		26130 X	26130	-0-	-0-	-0-	682	1	24058	2	Y	1264	1342	1 8 130
							1390	9						
07		26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	859	1	24526	2	Y	1350	1399	1 8 78
							1485	9						
08		26970 X	21935	-0-	-5035	-0-	978	1	19966	2	Y	901	893	1 86
							991	9						

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
03		18972 X	13130	-0-	-5842	-0-	598	1	11091	2	Y	1310	1409	0 8 214
							1441	9						
04		16350 X	13786	-0-	-2564	-0-	658	1	11642	2	Y	1351	1394	0 8 170
							1486	9						
05		16771 X	14399	-0-	-2372	-0-	666	1	12385	2	Y	1225	1278	0 8 117
							1348	9						
06		12720 X	12088	-0-	-632	-0-	649	1	10421	2	Y	925	893	0 8 147
							1018	9						
07		14260 X	11529	-0-	-2731	-0-	652	1	9879	2	Y	907	996	0 8 54
							998	9						
08		14384 X	11934	-0-	-2450	-0-	746	1	10247	2	Y	855	768	0 8 136
							941	9						

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
03		12369 X	7600	-0-	-4769	-0-	342	1	6364	2	Y	813	903	0 8 142
							894	9						
04		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	444	1	7865	2	Y	991	1004	0 8 128
							1090	9						
05		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	478	1	8908	2	Y	966	997	0 8 97
							1063	9						
06		9210 X	9084	-0-	-126	-0-	481	1	7733	2	Y	791	757	0 8 129
							870	9						
07		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	572	1	8679	2	Y	912	978	0 8 59
							1003	9						
08		10447 X	7430	-0-	-3017	-0-	455	1	6270	2	Y	641	585	0 8 111
							705	9						

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
03		6014 X	3448	-0-	-2566	-0-	143	1	2679	2	Y	569	642	0 8 92
							626	9						
04		4890 X	2966	-0-	-1924	-0-	132	1	2354	2	Y	436	475	0 8 52
							480	9						
05		4526 X	2808	-0-	-1718	-0-	120	1	2269	2	Y	381	402	0 8 31
							419	9						
06		4380 X	2674	-0-	-1706	-0-	132	1	2146	2	Y	360	341	0 8 49
							396	9						
07		4526 X	2295	-0-	-2231	-0-	120	1	1845	2	Y	300	337	0 8 11
							330	9						
08		3441 X	2069	-0-	-1372	-0-	118	1	1641	2	Y	282	254	0 8 37
							310	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017													TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7617 - 19616
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	9 1	10264 2	Y	1493	1499	0	2 8	4			
04	9750 X	9715	-0-	-35	-0-	1642 9	8510 2	Y	1090	1084	0	2 8	8			
05	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	1199 9	9438 2	Y	1403	1384	0		27			
06	11520 X	6430	-0-	-5090	-0-	1543 9	5583 2	Y	767	780	0	1 8	13			
07	11904 X	9572	-0-	-2332	-0-	844 9	8118 2	Y	1316	1295	0	4 8	30			
08	16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	1448 9	15555 2	Y	1215	1210	0	6 8	29			
						1337 9										
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017													TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7356 - 19667
03	8494 X	3656	-0-	-4838	-0-	444 1	2781 2	N	392	392	0		4			
04	4920 X	3724	-0-	-1196	-0-	431 9	2867 2	N	345	342	0	1 8	6			
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	477 1	3790 2	N	471	464	0		13			
06	3540 X	3289	-0-	-251	-0-	380 9	2476 2	N	396	397	0	1 8	11			
07	3844 X	2193	-0-	-1651	-0-	436 1	1578 2	N	229	231	0	1 8	8			
08	4743 X	1547	-0-	-3196	-0-	518 9	859 2	N	297	293	0	1 8	11			
						377 1										
						436 9										
						363 1										
						252 9										
						361 1										
						327 9										
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017													TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7468 - 19635
03	10106 X	8359	-0-	-1747	-0-	6 1	7218 2	Y	1032	1034	0	1 8	10			
04	9780 X	9480	-0-	-300	-0-	1135 9	8326 2	Y	1044	1036	0	1 8	17			
05	10044 X	7162	-0-	-2882	-0-	1148 9	6286 2	Y	794	790	0		21			
06	8100 X	5285	-0-	-2815	-0-	3 1	4771 2	Y	465	472	0	1 8	13			
07	9796 X	6337	-0-	-3459	-0-	873 9	5429 2	Y	822	809	0	3 8	23			
08	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	2 1	13100 2	Y	867	860	0	4 8	26			
						512 9										
						4 1										
						904 9										
						3 1										
						954 9										
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017													TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7272 - 19309
03	9610 X	8585	-0-	-1025	-0-	535 1	6420 2	N	1482	1484	0	2 8	8			
04	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	1630 9	6168 2	N	1034	1029	0	1 8	12			
05	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	612 1	6836 2	N	1406	1386	0		32			
06	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	1137 9	9412 2	N	1064	1070	0	2 8	24			
07	8587 X	2318	-0-	-6269	-0-	571 1	1203 2	N	664	669	0	2 8	17			
08	8959 X	6651	-0-	-2308	-0-	1547 9	4974 2	N	1015	1000	0	5 8	27			
						627 1										
						1170 9										
						385 1										
						730 9										
						560 1										
						1117 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	471	1	6758	2	N	1411	1413	0	1 8 12
							1552	9							
04		7860 X	6305	-0-	-1555	-0-	366	1	5151	2	N	716	715	0	1 8 12
							788	9							
05		7688 X	5941	-0-	-1747	-0-	340	1	4510	2	N	992	978	0	26
							1091	9							
06		7860 X	5818	-0-	-2042	-0-	368	1	4561	2	N	808	811	0	1 8 22
							889	9							
07		8122 X	7398	-0-	-724	-0-	408	1	5576	2	N	1285	1265	0	4 8 38
							1414	9							
08		8122 X	7292	-0-	-830	-0-	403	1	5356	2	N	1394	1382	0	7 8 43
							1533	9							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082															
03		8990 X	7568	-0-	-1422	-0-	417	1	5910	2	N	1128	1135	0	1 8 3
							1241	9							
04		8700 X	6002	-0-	-2698	-0-	381	1	4609	2	N	920	914	0	1 8 8
							1012	9							
05		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	453	1	6498	2	N	1287	1270	0	25
							1416	9							
06		7320 X	4446	-0-	-2874	-0-	329	1	3376	2	N	674	686	0	1 8 12
							741	9							
07		7564 X	7313	-0-	-251	-0-	412	1	5751	2	N	1045	1030	0	3 8 24
							1150	9							
08		10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	457	1	8533	2	N	1340	1324	0	7 8 33
							1474	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290															
03		285 X	285	-0-	-0-	-0-	270	1	13	2	N	2	2	0	-0-
							2	9							
04		468 X	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	N	-0-	-0-	0	-0-
05		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	0	-0-

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072															
03		92535 X	82784	-0-	-9751	-0-	309	1	77376	2	Y	4635	4612	1	4 8 214
							5099	9							
04		85530 X	74638	-0-	-10892	-0-	299	1	70288	2	Y	3683	3830	1	7 8 60
							4051	9							
05		78199 X	78199	-0-	-0-	-0-	314	1	73663	2	Y	3838	3795	1	103
							4222	9							
06		80100 X	69164	-0-	-10936	-0-	287	1	64510	2	Y	3970	3895	1	6 8 172
							4367	9							
07		82770 X	78434	-0-	-4336	-0-	345	1	72474	2	Y	5097	5114	1	12 8 143
							8	4	5607	9					
08		82770 X	69099	-0-	-13671	-0-	335	1	64032	2	Y	4179	4196	1	19 8 107
							135	4	4597	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
PGE DOS		WELL #: U 2H		RRCID ->	286109	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8286 - 23382			
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				
03	91450 X	81703	-0-	-9747	-0-	313 1	78249 2	Y	2855	2843 1	2 8	229		
						3141 9								
04	85170 X	74963	-0-	-10207	-0-	305 1	71868 2	Y	2536	2623 1	4 8	138		
						2790 9								
05	80693 X	80405	-0-	-288	-0-	330 1	77216 2	Y	2599	2571 1		166		
						2859 9								
06	79080 X	67784	-0-	-11296	-0-	292 1	65655 2	Y	1670	1664 1	3 8	169		
						1837 9								
07	81716 X	79408	-0-	-2308	-0-	365 1	76987 2	Y	1861	1877 1	4 8	149		
						9 4	2047 9							
08	81716 X	66167	-0-	-15549	-0-	335 1	63720 2	Y	1799	1797 1	7 8	144		
						133 4	1979 9							
PGE DOS		WELL #: U 5H		RRCID ->	286137	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8201 - 23336			
03	68975 X	53181	-0-	-15794	-0-	201 1	50309 2	Y	2428	2455 1	2 8	124		
						2671 9								
04	62580 X	53385	-0-	-9195	-0-	211 1	49820 2	Y	3049	3108 1	5 8	60		
						3354 9								
05	64666 X	52911	-0-	-11755	-0-	211 1	49327 2	Y	3066	3033 1		93		
						3373 9								
06	62580 X	44470	-0-	-18110	-0-	187 1	42128 2	Y	1959	1953 1	3 8	96		
						2155 9								
07	59086 X	48400	-0-	-10686	-0-	217 1	45562 2	Y	2378	2392 1	5 8	77		
						5 4	2616 9							
08	55180 X	40202	-0-	-14978	-0-	201 1	38460 2	Y	1327	1353 1	6 8	45		
						81 4	1460 9							
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 2H		RRCID ->	286215	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8097 - 14054			
03	11811 X	8110	-0-	-3701	-0-	7666 2	106 4	Y	307	255 1		70		
						338 9								
04	12270 X	7950	-0-	-4320	-0-	7117 2	127 4	Y	642	686 1		26		
						706 9								
05	12679 X	8196	-0-	-4483	-0-	7379 2	817 9	Y	743	742 1		27		
06	12270 X	7247	-0-	-5023	-0-	6649 2	598 9	Y	544	529 1		42		
07	8215 X	3566	-0-	-4649	-0-	3226 2	340 9	Y	309	322 1		29		
08	8215 X	4392	-0-	-3823	-0-	4008 2	384 9	Y	349	277 0	94 1	7		
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: P 2H		RRCID ->	286295	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8352 - 18881			
03	28644 X	-0-	-0-	-28644	-0-			Y	-0-			-0-		
04	23580 X	-0-	-0-	-23580	-0-			Y	-0-			-0-		
05	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-			Y	-0-			-0-		
06	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: Q 2H		RRCID ->	286376	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8257 - 19488			
03	29109 X	14303	-0-	-14806	-0-	13720 2	170 4	Y	375	294 1		81		
						413 9								
04	33415 X	33415	-0-	-0-	-0-	31278 2	245 4	Y	1720	1736 1		65		
						1892 9								
05	34274 X	34274	-0-	-0-	-0-	32105 2	2169 9	Y	1972	1964 1		73		
06	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	26450 2	1758 9	Y	1598	1546 1		125		
07	34534 X	29125	-0-	-5409	-0-	27336 2	1789 9	Y	1626	1609 1		142		
08	34534 X	24744	-0-	-9790	-0-	23341 2	1403 9	Y	1275	1038 0	354 1	25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

03	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	9 1 1642 9	14330 2	N	1493	1503 0	2 8	9
04	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	7 1 1504 9	13704 2	N	1367	1357 0	2 8	17
05	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	6 1 1527 9	14043 2	N	1388	1373 0		32
06	15150 X	14512	-0-	-638	-0-	6 1 1379 9	13127 2	N	1254	1255 0	2 8	29
07	15655 X	14855	-0-	-800	-0-	6 1 1482 9	13367 2	N	1347	1336 0	4 8	36
08	15655 X	14498	-0-	-1157	-0-	5 1 1373 9	13120 2	N	1248	1243 0	6 8	35

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201												
03	19468 X	10527	-0-	-8941	-0-	9755 2 579 9	193 4	Y	526	413 1		113
04	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	24798 2 1866 9	244 4	Y	1696	1744 1		65
05	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	24651 2	1547 9	Y	1406	1419 1		52
06	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	17882 2	1484 9	Y	1349	1296 1		105
07	27807 X	21408	-0-	-6399	-0-	19864 2	1544 9	Y	1404	1387 1		122
08	27807 X	21151	-0-	-6656	-0-	19362 2	1789 9	Y	1626	1281 0	436 1	31

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555												
03	74152 X	63024	-0-	-11128	-0-	239 1 2660 9	60125 2	Y	2418	2415 1	1 8	110
04	68940 X	58614	-0-	-10326	-0-	238 1 2276 9	56100 2	Y	2069	2144 1	4 8	31
05	62496 X	60658	-0-	-1838	-0-	249 1 2041 9	58368 2	Y	1855	1838 1		48
06	60990 X	53271	-0-	-7719	-0-	227 1 1945 9	51099 2	Y	1768	1738 1	3 8	75
07	63023 X	59836	-0-	-3187	-0-	274 1 6 4	57517 2	Y	1854	1874 1	4 8	51
08	63023 X	55985	-0-	-7038	-0-	276 1 113 4	53055 2	Y	2310	2293 1	10 8	58

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415												
03	12834 X	10573	-0-	-2261	-0-	714 1 660 9	9199 2	N	600	604 0	1 8	3
04	12060 X	10320	-0-	-1740	-0-	660 1 596 9	9064 2	N	542	538 0	1 8	6
05	12369 X	10646	-0-	-1723	-0-	706 1 611 9	9329 2	N	555	549 0		12
06	10230 X	9241	-0-	-989	-0-	629 1 436 9	8176 2	N	396	399 0	1 8	8
07	10664 X	9919	-0-	-745	-0-	726 1 457 9	8736 2	N	415	412 0	1 8	10
08	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	773 1 539 9	10149 2	N	490	485 0	2 8	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	1633	-0-	-3234	-0-	2	1	1277	2	N	322	326 0	1
						354	9						
04	4710 X	2664	-0-	-2046	-0-	2	1	2188	2	N	431	427 0	1 8 4
						474	9						
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	3	1	5264	2	N	812	798 0	18
						893	9						
06	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	3	1	4280	2	N	619	622 0	1 8 14
						681	9						
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	3	1	5153	2	N	576	573 0	2 8 15
						634	9						
08	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	3	1	7118	2	N	763	754 0	4 8 20
						839	9						
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837													
03	84971 X	71132	-0-	-13839	-0-	266	1	66767	2	Y	3726	3710 1	2 8 166
						4099	9						
04	75300 X	66494	-0-	-8806	-0-	266	1	62632	2	Y	3269	3383 1	6 8 46
						3596	9						
05	75144 X	68258	-0-	-6886	-0-	275	1	64380	2	Y	3275	3240 1	81
						3603	9						
06	68850 X	59770	-0-	-9080	-0-	251	1	56446	2	Y	2794	2756 1	5 8 114
						3073	9						
07	71145 X	68586	-0-	-2559	-0-	308	1	64499	2	Y	3429	3446 1	8 8 89
						7	4	3772	9				
08	71145 X	61037	-0-	-10108	-0-	297	1	57163	2	Y	3141	3143 1	13 8 74
						122	4	3455	9				
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360													
03	28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-					Y	20	27 1	8
04	26580 X	-0-	-0-	-26580	-0-					Y	-0-	8 1	-0-
05	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-		-0-
06	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407													
03	31217 X	11928	-0-	-19289	-0-	11272	2	194	4	Y	420	330 1	90
						462	9						
04	33839 X	33839	-0-	-0-	-0-	31105	2	390	4	Y	2131	2142 1	79
						2344	9						
05	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	24428	2	2368	9	Y	2153	2153 1	79
06	25530 X	19212	-0-	-6318	-0-	17866	2	1346	9	Y	1224	1206 1	97
07	34968 X	34098	-0-	-870	-0-	31547	2	2551	9	Y	2319	2221 1	195
08	34968 X	23094	-0-	-11874	-0-	22135	2	959	9	Y	872	782 0	267 1 18
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411													
03	43183 X	23199	-0-	-19984	-0-	47	1	17811	2	Y	4830	4825 0	9 8 29
						28	4	5313	9				
04	27000 X	18592	-0-	-8408	-0-	39	1	14322	2	Y	3839	3836 0	8 8 24
						8	4	4223	9				
05	25265 X	6	-0-	-25259	-0-	6	2			Y	-0-	24 0	-0-
06	24360 X	16	-0-	-24344	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
07	22537 X	10	-0-	-22527	-0-	3	2	7	9	Y	6	6 0	-0-
08	22537 X	218	-0-	-22319	-0-	1	1	142	2	Y	68	66 0	1 8 1
						75	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613															
M	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
03		50189 X	44107	-0-	-6082	-0-	1122 1	38462 2	3866 9	Y	3509	3505 0	6 8	15	
							663 4	3860 9							
04		42930 X	38208	-0-	-4722	-0-	1003 1	33561 2	3438 9	Y	3125	3120 0	7 8	13	
							206 4	3438 9							
05		49631 X	39111	-0-	-10520	-0-	998 1	34542 2	3554 9	Y	3231	3230 0		14	
							17 4	3554 9							
06		48030 X	35169	-0-	-12861	-0-	869 1	31405 2	2779 9	Y	2526	2522 0	6 8	12	
							116 4	2779 9							
07		49631 X	38632	-0-	-10999	-0-	1128 1	34231 2	3219 9	Y	2926	2920 0	8 8	10	
							54 4	3219 9							
08		44113 X	36608	-0-	-7505	-0-	1103 1	31473 2	3133 9	Y	2848	2814 0	6 1	4	
							899 4	3133 9				34 8			

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880															
03		32271 X	22249	-0-	-10022	-0-	565 1	19400 2	1948 9	Y	1771	1771 0	3 8	8	
							336 4	1948 9							
04		23400 X	21062	-0-	-2338	-0-	551 1	18458 2	1939 9	Y	1763	1760 0	4 8	7	
							114 4	1939 9							
05		24304 X	20329	-0-	-3975	-0-	518 1	17920 2	1883 9	Y	1712	1712 0		7	
							8 4	1883 9							
06		23520 X	17749	-0-	-5771	-0-	437 1	15794 2	1460 9	Y	1327	1325 0	3 8	6	
							58 4	1460 9							
07		24304 X	20138	-0-	-4166	-0-	586 1	17744 2	1781 9	Y	1619	1616 0	4 8	5	
							27 4	1781 9							
08		22258 X	16747	-0-	-5511	-0-	508 1	14466 2	1361 9	Y	1237	1223 0	3 1	1	
							412 4	1361 9				15 8			

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504															
03		45198 X	42478	-0-	-2720	-0-	35 1	38452 2	3970 9	Y	3609	3604 0	7 8	21	
							21 4	3970 9							
04		43740 X	33583	-0-	-10157	-0-	28 1	30596 2	2954 9	Y	2685	2684 0	6 8	16	
							5 4	2954 9							
05		45198 X	16038	-0-	-29160	-0-	15 1	14556 2	1467 9	Y	1334	1340 0		10	
							1467 9								
06		42060 X	17999	-0-	-24061	-0-	29 1	15306 2	2661 9	Y	2419	2406 0	5 8	18	
							3 4	2661 9							
07		43462 X	22972	-0-	-20490	-0-	18 1	21036 2	1917 9	Y	1743	1744 0	5 8	12	
							1 4	1917 9							
08		42470 X	28263	-0-	-14207	-0-	29 1	25233 2	2978 9	Y	2707	2670 0	5 1	12	
							23 4	2978 9				32 8			

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099															
03		29853 X	15815	-0-	-14038	-0-	17 1	13943 2	1846 9	Y	1678	1675 0	3 8	10	
							9 4	1846 9							
04		28890 X	16679	-0-	-12211	-0-	13 1	15230 2	1433 9	Y	1303	1303 0	3 8	7	
							3 4	1433 9							
05		29853 X	18652	-0-	-11201	-0-	21 1	16555 2	2076 9	Y	1887	1884 0		10	
							2076 9								
06		24570 X	12339	-0-	-12231	-0-	14 1	10983 2	1340 9	Y	1218	1218 0	3 8	7	
							2 4	1340 9							
07		19245 X	19245	-0-	-0-	-0-	22 1	16944 2	2278 9	Y	2071	2064 0	6 8	8	
							1 4	2278 9							
08		18662 X	14100	-0-	-4562	-0-	14 1	12582 2	1492 9	Y	1356	1342 0	3 1	3	
							12 4	1492 9				16 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		45663 X	40804	-0-	-4859	-0-	1038 1	35614 2	Y	3215	3201 0	6 8		19
							615 4	3537 9						
04		42810 X	42810	-0-	-0-	-0-	1137 1	38053 2	Y	3078	3073 0	7 8		17
							234 4	3386 9						
05		39630 X	39630	-0-	-0-	-0-	1027 1	35543 2	Y	2766	2767 0			16
							17 4	3043 9						
06		39480 X	34356	-0-	-5124	-0-	859 1	31005 2	Y	2162	2158 0	5 8		15
							114 4	2378 9						
07		44237 X	37007	-0-	-7230	-0-	1096 1	33251 2	Y	2371	2366 0	7 8		13
							52 4	2608 9						
08		44237 X	37504	-0-	-6733	-0-	1143 1	32639 2	Y	2535	2503 0	5 1		10
							933 4	2789 9			30 8			
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
03		47120 X	44700	-0-	-2420	-0-	33 1	40994 2	Y	3322	3322 0	6 8		18
							19 4	3654 9						
04		39927 X	39927	-0-	-0-	-0-	27 1	37010 2	Y	2623	2621 0	6 8		14
							5 4	2885 9						
05		53506 X	48941	-0-	-4565	-0-	33 1	45663 2	Y	2950	2948 0			16
							3245 9							
06		51780 X	39033	-0-	-12747	-0-	26 1	36571 2	Y	2212	2209 0	5 8		14
							3 4	2433 9						
07		53506 X	41349	-0-	-12157	-0-	28 1	38340 2	Y	2709	2703 0	7 8		13
							1 4	2980 9						
08		48949 X	36940	-0-	-12009	-0-	23 1	34474 2	Y	2204	2179 0	4 1		7
							19 4	2424 9			27 8			
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
03		47957 X	46649	-0-	-1308	-0-	1215 1	41625 2	Y	2811	2810 0	5 8		19
							717 4	3092 9						
04		48930 X	41435	-0-	-7495	-0-	1122 1	37545 2	Y	2306	2304 0	5 8		16
							231 4	2537 9						
05		52111 X	42293	-0-	-9818	-0-	1096 1	37914 2	Y	2968	2965 0			19
							18 4	3265 9						
06		50430 X	37851	-0-	-12579	-0-	947 1	34135 2	Y	2404	2399 0	5 8		19
							125 4	2644 9						
07		52111 X	43383	-0-	-8728	-0-	1277 1	38793 2	Y	2955	2948 0	8 8		18
							62 4	3251 9						
08		46655 X	37189	-0-	-9466	-0-	1145 1	32713 2	Y	2178	2155 0	4 1		12
							935 4	2396 9			25 8			
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
03		45167 X	34478	-0-	-10689	-0-	26 1	31523 2	Y	2649	2647 0	5 8		13
							15 4	2914 9						
04		43200 X	39091	-0-	-4109	-0-	36 1	35173 2	Y	3523	3512 0	8 8		16
							7 4	3875 9						
05		37634 X	35964	-0-	-1670	-0-	29 1	33049 2	Y	2624	2627 0			13
							2886 9							
06		33450 X	28237	-0-	-5213	-0-	27 1	25718 2	Y	2263	2258 0	5 8		13
							3 4	2489 9						
07		40393 X	36413	-0-	-3980	-0-	29 1	33348 2	Y	2759	2752 0	8 8		12
							1 4	3035 9						
08		40393 X	29346	-0-	-11047	-0-	23 1	26902 2	Y	2184	2160 0	4 1		6
							19 4	2402 9			26 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)	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
03		20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	9 1	18834 2	N	1604	1614 0	2 8	2	
							1764 9							
04		19890 X	19010	-0-	-880	-0-	8 1	17370 2	N	1484	1474 0	3 8	9	
							1632 9							
05		20398 X	19643	-0-	-755	-0-	6 1	17989 2	N	1498	1482 0		25	
							1648 9							
06		19950 X	18603	-0-	-1347	-0-	6 1	17033 2	N	1422	1421 0	4 8	22	
							1564 9							
07		20615 X	19681	-0-	-934	-0-	5 1	18322 2	N	1231	1227 0	4 8	22	
							1354 9							
08		20615 X	19286	-0-	-1329	-0-	5 1	17830 2	N	1319	1309 0	6 8	26	
							1451 9							

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561														
03		24738 X	21618	-0-	-3120	-0-	12 1	19334 2	N	2065	2088 0	3 8	-0-	
							2272 9							
04		23940 X	23109	-0-	-831	-0-	12 1	20620 2	N	2252	2234 0	4 8	14	
							2477 9							
05		24738 X	23239	-0-	-1499	-0-	9 1	20971 2	N	2054	2034 0	1 8	33	
							2259 9							
06		23550 X	20998	-0-	-2552	-0-	9 1	18884 2	N	1914	1913 0	6 8	28	
							2105 9							
07		23870 X	23046	-0-	-824	-0-	10 1	20460 2	N	2342	2318 0	9 8	43	
							2576 9							
08		23870 X	23326	-0-	-544	-0-	14 1	19537 2	N	3432	3383 0	19 8	73	
							3775 9							

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009														
03		19592 X	18515	-0-	-1077	-0-	16949 2	1566 9	N	1424	1436 0	2 8	1	
							15358 2	1528 9	N	1389	1379 0	2 8	9	
04		18540 X	16886	-0-	-1654	-0-	15946 2	1437 9	N	1306	1293 0		22	
							14589 2	1218 9	N	1107	1110 0	2 8	17	
05		19158 X	17383	-0-	-1775	-0-	15665 2	1257 9	N	1143	1134 0	4 8	22	
							14770 2	1222 9	N	1111	1105 0	5 8	23	
06		18540 X	15807	-0-	-2733	-0-								
07		18507 X	16922	-0-	-1585	-0-								
08		18507 X	15992	-0-	-2515	-0-								

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694														
03		22196 X	21306	-0-	-890	-0-	19223 2	2083 9	N	1894	1908 0	2 8	2	
							18089 2	1947 9	N	1770	1757 0	3 8	12	
04		21270 X	20036	-0-	-1234	-0-	18411 2	1876 9	N	1705	1687 0		30	
							16890 2	1608 9	N	1462	1464 0	4 8	24	
05		21607 X	20287	-0-	-1320	-0-	17741 2	1709 9	N	1554	1542 0	6 8	30	
							16982 2	1558 9	N	1416	1411 0	7 8	28	
06		20610 X	18498	-0-	-2112	-0-								
07		21297 X	19450	-0-	-1847	-0-								
08		21297 X	18540	-0-	-2757	-0-								

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
03		33449 X	32467	-0-	-982	-0-	3106 1	26499 2	N	2602	2615 0	3 8	-0-	
							2862 9							
04		32010 X	29820	-0-	-2190	-0-	2095 1	24938 2	N	2534	2515 0	4 8	15	
							2787 9							
05		32860 X	30674	-0-	-2186	-0-	2454 1	25511 2	N	2463	2439 0	1 8	38	
							2709 9							
06		31410 X	28930	-0-	-2480	-0-	2834 1	23673 2	N	2203	2204 0	6 8	31	
							2423 9							
07		32457 X	30783	-0-	-1674	-0-	3267 1	24993 2	N	2294	2277 0	9 8	39	
							2523 9							
08		32457 X	29995	-0-	-2462	-0-	3175 1	24356 2	N	2240	2228 0	12 8	39	
							2464 9							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		26443 X	25817	-0-	-626	-0-	2627	1	20844	2	N	2133	2135	3 8 3
							2346	9						
04		25230 X	22847	-0-	-2383	-0-	1724	1	18956	2	N	1970	1955	4 8 14
							2167	9						
05		25296 X	23127	-0-	-2169	-0-	1875	1	19290	2	N	1784	1767	0 31
							1962	9						
06		24990 X	22137	-0-	-2853	-0-	2176	1	18172	2	N	1626	1626	5 8 26
							1789	9						
07		25823 X	23023	-0-	-2800	-0-	2456	1	18756	2	N	1646	1635	6 8 31
							1811	9						
08		25823 X	22846	-0-	-2977	-0-	2406	1	18563	2	N	1706	1694	9 8 34
							1877	9						
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
03		20274 X	20035	-0-	-239	-0-	10	1	18134	2	N	1719	1730	2 8 -0-
							1891	9						
04		19560 X	18479	-0-	-1081	-0-	9	1	16695	2	N	1614	1602	3 8 9
							1775	9						
05		20150 X	18451	-0-	-1699	-0-	6	1	16815	2	N	1482	1469	0 22
							1630	9						
06		19380 X	17257	-0-	-2123	-0-	6	1	15681	2	N	1427	1426	4 8 19
							1570	9						
07		20026 X	18372	-0-	-1654	-0-	7	1	16636	2	N	1572	1559	6 8 26
							1729	9						
08		20026 X	18366	-0-	-1660	-0-	8	1	16290	2	N	1880	1860	10 8 36
							2068	9						
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
03		19282 X	18068	-0-	-1214	-0-	16139	2	1929	9	N	1754	1774	2 8 16
							14895	2	1970	9	N	1791	1777	3 8 27
04		18660 X	16865	-0-	-1795	-0-	15484	2	1694	9	N	1540	1529	0 38
							13673	2	1615	9	N	1468	1467	4 8 35
05		19282 X	17178	-0-	-2104	-0-	14079	2	1616	9	N	1469	1460	5 8 39
							13928	2	1702	9	N	1547	1536	9 8 41
06		17610 X	15288	-0-	-2322	-0-								
07		18073 X	15695	-0-	-2378	-0-								
08		18073 X	15630	-0-	-2443	-0-								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
03		40920 X	33794	-0-	-7126	-0-	135	1	32162	2	Y	1361	1524	1 72
							1497	9						
04		38610 X	31902	-0-	-6708	-0-	135	1	30198	2	Y	1426	1440	1 58
							1569	9						
05		36735 X	32626	-0-	-4109	-0-	132	1	31002	2	Y	1356	1357	1 57
							1492	9						
06		34710 X	28758	-0-	-5952	-0-	130	1	27417	2	Y	1101	1131	1 27
							1211	9						
07		35340 X	30823	-0-	-4517	-0-	141	1	29309	2	Y	1248	1239	1 36
							1373	9						
08		33790 X	26870	-0-	-6920	-0-	134	1	25560	2	Y	1069	1027	1 78
							1176	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	49848 X	41574	-0-	-8274	-0-	167	1	39564	2	Y	1675	1869	1	85
04	46170 X	39655	-0-	-6515	-0-	1843	9	37486	2	Y	1819	1833	1	71
05	43679 X	39691	-0-	-3988	-0-	2001	9	37677	2	Y	1685	1686	1	70
06	42270 X	36501	-0-	-5769	-0-	1854	9	34720	2	Y	1469	1504	1	35
07	43679 X	37858	-0-	-5821	-0-	165	1	35962	2	Y	1568	1559	1	44
08	41571 X	34834	-0-	-6737	-0-	1725	9	33221	2	Y	1308	1258	1	94
						174	1							
						1439	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
03	27776 X	23216	-0-	-4560	-0-	92	1	21963	2	Y	1055	1166	1	59
04	25620 X	20826	-0-	-4794	-0-	1161	9	19517	2	Y	1111	1120	1	50
05	24676 X	22113	-0-	-2563	-0-	87	1	20847	2	Y	1070	1069	1	51
06	22470 X	19290	-0-	-3180	-0-	1222	9	18180	2	Y	931	953	1	29
07	23219 X	21213	-0-	-2006	-0-	89	1	20014	2	Y	1003	998	1	34
08	23219 X	16961	-0-	-6258	-0-	1177	9	16022	2	Y	777	750	1	61
						86	1							
						1024	9							
						96	1							
						1103	9							
						84	1							
						855	9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
03	64542 X	56232	-0-	-8310	-0-	324	1	52512	2	N	3087	3805	1	177
04	60450 X	52220	-0-	-8230	-0-	3396	9	48824	2	N	2831	2893	1	111
05	62465 X	52877	-0-	-9588	-0-	282	1	49810	2	N	2492	2343	1	260
06	57510 X	55106	-0-	-2404	-0-	3114	9	51936	2	N	2651	2668	1	240
07	61941 X	61941	-0-	-0-	-0-	326	1	58485	2	N	2881	2861	1	251
08	56234 X	55902	-0-	-332	-0-	2741	9	52819	2	N	2520	2506	1	256
						254	1							
						2916	9							
						287	1							
						3169	9							
						311	1							
						2772	9							
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
03	55521 X	47721	-0-	-7800	-0-	42	1	43033	2	Y	4202	4196	0	19
04	46200 X	38053	-0-	-8147	-0-	24	4	4622	9		3479	3476	0	14
05	49817 X	36585	-0-	-13232	-0-	36	1	34183	2	Y	2940	2942	0	12
06	48210 X	31865	-0-	-16345	-0-	7	4	3827	9		2188	2185	0	10
07	49817 X	34201	-0-	-15616	-0-	32	1	33319	2	Y	2636	2630	0	9
08	47709 X	29898	-0-	-17811	-0-	3234	9	29429	2	Y	2341	2314	0	3
						26	1	2407	9					
						3	4	31272	2	Y				
						28	1	2900	9					
						1	4	27278	2	Y				
						24	1	2575	9					
						21	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		87885 X	77381	-0-	-10504	-0-	59 1	70662 2	Y	6023	6016 0	11 8	29			
							35 4	6625 9								
04		77670 X	73430	-0-	-4240	-0-	60 1	66843 2	Y	5922	5911 0	13 8	27			
							13 4	6514 9								
05		78841 X	78841	-0-	-0-	-0-	63 1	72395 2	Y	5802	5801 0		28			
							1 4	6382 9								
06		75360 X	67513	-0-	-7847	-0-	45 1	63182 2	Y	3891	3889 0	9 8	21			
							6 4	4280 9								
07		77376 X	74887	-0-	-2489	-0-	52 1	69302 2	Y	5027	5014 0	14 8	20			
							3 4	5530 9								
08		78833 X	65507	-0-	-13326	-0-	47 1	60493 2	Y	4480	4427 0	9 1	11			
							39 4	4928 9			53 8					

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699																
03		72206 X	72206	-0-	-0-	-0-	58 1	65638 2	N	5887	5881 0	11 8	27			
							34 4	6476 9								
04		75992 X	75992	-0-	-0-	-0-	63 1	69015 2	N	6273	6258 0	14 8	28			
							14 4	6900 9								
05		86087 X	86087	-0-	-0-	-0-	67 1	79159 2	N	6235	6235 0		28			
							2 4	6859 9								
06		72803 X	72803	-0-	-0-	-0-	48 1	68191 2	N	4143	4142 0	9 8	20			
							7 4	4557 9								
07		81850 X	81850	-0-	-0-	-0-	54 1	76060 2	N	5212	5199 0	14 8	19			
							3 4	5733 9								
08		65014 X	65014	-0-	-0-	-0-	34 1	61453 2	N	3182	3151 0	6 1	6			
							27 4	3500 9			38 8					

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171																
03		153434 X	153434	-0-	-0-	-0-	147573 2	5861 9	Y	5328	5367 1		67			
04		121981 X	121981	-0-	-0-	-0-	116996 2	4985 9	Y	4532	4513 1		86			
05		148975 X	148975	-0-	-0-	-0-	144355 2	4620 9	Y	4200	4228 1		58			
06		148470 X	124421	-0-	-24049	-0-	119679 2	4742 9	Y	4311	4338 1		31			
07		153419 X	143740	-0-	-9679	-0-	138616 2	5124 9	Y	4658	4636 1		53			
08		153419 X	103092	-0-	-50327	-0-	98825 2	4267 9	Y	3879	3831 1	1 8	100			

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232																
03		47554 X	-0-	-0-	-47554	-0-			Y	-0-			-0-			
04		46020 X	25866	-0-	-20154	-0-	22 1	23545 2	Y	2086	2071 0	4 8	11			
							4 4	2295 9								
05		47554 X	43554	-0-	-4000	-0-	43 1	39096 2	Y	4013	4003 0		21			
							1 4	4414 9								
06		36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	34 1	33287 2	Y	2962	2959 0	7 8	17			
							5 4	3258 9								
07		40437 X	40437	-0-	-0-	-0-	46 1	35456 2	Y	4484	4470 0	12 8	19			
							3 4	4932 9								
08		40672 X	34433	-0-	-6239	-0-	36 1	30655 2	Y	3375	3338 0	6 1	10			
							29 4	3713 9			40 8					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
PGE DOS		WELL #: Z 6H		RRCID -> 291877		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7885 - 23458				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
03		79329 X	58972	-0-	-20357	-0-	41 1	54358 2	Y	4135	4134	0	8 8	21
							24 4	4549 9						
04		69330 X	55802	-0-	-13528	-0-	47 1	50659 2	Y	4624	4612	0	10 8	23
							10 4	5086 9						
05		67828 X	56532	-0-	-11296	-0-	44 1	51998 2	Y	4081	4082	0		22
							1 4	4489 9						
*06		64620 X	43885	-0-	-20735	-0-	34 1	40550 2	Y	2996	2994	0	7 8	17
							5 4	3296 9						
07		65100 X	52371	-0-	-12729	-0-	41 1	47974 2	Y	3958	3947	0	11 8	17
							2 4	4354 9						
08		58962 X	46032	-0-	-12930	-0-	37 1	42133 2	Y	3484	3444	0	6 1	10
							30 4	3832 9			41 8			

PGE DOS		WELL #: Z 1H		RRCID -> 291927		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7911 - 19201				
03		63426 X	56318	-0-	-7108	-0-	50 1	50585 2	Y	5139	5133	0	9 8	25
							30 4	5653 9						
04		53130 X	47740	-0-	-5390	-0-	46 1	42779 2	Y	4460	4454	0	10 8	21
							9 4	4906 9						
05		58745 X	48245	-0-	-10500	-0-	38 1	44321 2	Y	3532	3535	0		18
							1 4	3885 9						
06		56850 X	41631	-0-	-15219	-0-	30 1	38639 2	Y	2688	2684	0	6 8	16
							5 4	2957 9						
07		58745 X	44856	-0-	-13889	-0-	35 1	41106 2	Y	3375	3366	0	9 8	16
							2 4	3713 9						
08		56327 X	40062	-0-	-16265	-0-	33 1	36548 2	Y	3140	3102	0	6 1	11
							27 4	3454 9			37 8			

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 2H		RRCID -> 293740		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8534 - 18873				
03		314743 X	230392	-0-	-84351	-0-	215195 2	15197 9	N	13815	13817	1	1 8	169
04		304590 X	164222	-0-	-140368	-0-	153903 2	10319 9	N	9381	9372	1	1 8	177
05		220844 X	220844	-0-	-0-	-0-	208278 2	12566 9	N	11424	11446	1		155
06		222960 X	203104	-0-	-19856	-0-	194320 2	8784 9	N	7985	8083	1		57
07		276922 X	276922	-0-	-0-	-0-	268237 2	8685 9	N	7895	7862	1		90
08		230392 X	193670	-0-	-36722	-0-	188058 2	5612 9	N	5102	5059	1	2 8	131

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 1H		RRCID -> 293816		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8508 - 16360				
03		225525 X	164276	-0-	-61249	-0-	157917 2	6359 9	N	5781	5814	1		70
04		218250 X	126061	-0-	-92189	-0-	121791 2	4270 9	N	3882	3879	1		73
05		187209 X	126359	-0-	-60850	-0-	121797 2	4562 9	N	4147	4163	1		57
06		158970 X	117564	-0-	-41406	-0-	114613 2	2951 9	N	2683	2720	1		20
07		164269 X	113833	-0-	-50436	-0-	110468 2	3365 9	N	3059	3043	1		36
08		164269 X	71309	-0-	-92960	-0-	69020 2	2289 9	N	2081	2062	1	1 8	54

PGE DOS		WELL #: K 2H		RRCID -> 294021		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8173 - 25432				
03		0 W	290102	-0-	290102	856926	135 1	274639 2	N	13861	13844	0	25 8	70
							81 4	15247 9						
04		1168643 X	311717	-0-	-856926	-0-	117 1	298889 2	Y	11534	11453	0	25 8	56
							24 4	12687 9						
05		241070 X	241070	-0-	-0-	-0-	106 1	230181 2	Y	9801	9807	0		50
							2 4	10781 9						
06		195521 X	195521	-0-	-0-	-0-	89 1	187059 2	Y	7602	7590	0	17 8	45
							11 4	8362 9						
07		324659 X	324659	-0-	-0-	-0-	101 1	313844 2	Y	9735	9710	0	28 8	42
							5 4	10709 9						
08		270964 X	270964	-0-	-0-	-0-	89 1	261565 2	Y	8397	8300	0	17 1	23
							73 4	9237 9			99 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03		778340 X	143215	-0-	-635125	-0-	66 1	135822 2	N	6626	6627 0	12 8		32
							38 4	7289 9						
04		288270 X	156177	-0-	-132093	-0-	58 1	149749 2	Y	5779	5741 0	13 8		25
							13 4	6357 9						
05		297879 X	174752	-0-	-123127	-0-	45 1	170071 2	Y	4214	4220 0			19
							1 4	4635 9						
06		184050 X	124020	-0-	-60030	-0-	32 1	120911 2	Y	2793	2791 0	6 8		15
							5 4	3072 9						
07		190185 X	140924	-0-	-49261	-0-	31 1	137672 2	Y	2927	2922 0	8 8		12
							1 4	3220 9						
08		174747 X	111834	-0-	-62913	-0-	30 1	108626 2	Y	2866	2831 0	6 1		7
							25 4	3153 9			34 8			

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709														
03		247933 X	247933	-0-	-0-	-0-	110 1	235390 2	N	11243	11242 0	21 8		56
							66 4	12367 9						
04		285609 X	285609	-0-	-0-	-0-	117 1	272782 2	Y	11533	11452 0	25 8		56
							24 4	12686 9						
05		297139 X	297139	-0-	-0-	-0-	116 1	285211 2	Y	10736	10737 0			55
							2 4	11810 9						
06		245433 X	245433	-0-	-0-	-0-	91 1	236687 2	Y	7857	7849 0	17 8		46
							12 4	8643 9						
07		308593 X	308593	-0-	-0-	-0-	69 1	301249 2	Y	6611	6610 0	19 8		28
							3 4	7272 9						
08		251599 X	251599	-0-	-0-	-0-	56 1	245701 2	Y	5270	5211 0	10 1		15
							45 4	5797 9			62 8			

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802														
03		243691 X	178012	-0-	-65679	-0-	97 1	166986 2	N	9884	9879 0	18 8		50
							57 4	10872 9						
04		248430 X	248430	-0-	-0-	-0-	131 1	234065 2	Y	12915	12824 0	28 8		63
							27 4	14207 9						
05		250049 X	250049	-0-	-0-	-0-	131 1	236555 2	Y	12145	12146 0			62
							3 4	13360 9						
06		208847 X	208847	-0-	-0-	-0-	107 1	198563 2	Y	9238	9226 0	20 8		54
							15 4	10162 9						
07		243691 X	238925	-0-	-4766	-0-	103 1	227851 2	Y	9969	9952 0	28 8		43
							5 4	10966 9						
08		243691 X	225320	-0-	-18371	-0-	101 1	214587 2	Y	9590	9474 0	18 1		28
							83 4	10549 9			113 8			

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685														
03		0 W	122717	-0-	122717	406071	48 1	117203 2	N	4943	4946 0	9 8		26
							29 4	5437 9						
04		0 W	135670	-0-	135670	541741	46 1	130575 2	Y	4581	4547 0	10 8		24
							10 4	5039 9						
05		697300 X	155559	-0-	-541741	-0-	37 1	151685 2	Y	3487	3492 0			19
							1 4	3836 9						
06		170310 X	104997	-0-	-65313	-0-	27 1	102426 2	Y	2310	2309 0	5 8		15
							3 4	2541 9						
07		175987 X	125255	-0-	-50732	-0-	26 1	122476 2	Y	2502	2498 0	7 8		12
							1 4	2752 9						
08		155558 X	93674	-0-	-61884	-0-	19 1	91650 2	Y	1808	1789 0	3 1		7
							16 4	1989 9			21 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	0 W	224434	-0-	224434	673747	95	1 213669	2	N	9649	9646	0	18 8	47
						56	4 10614	9						
04	0 W	219000	-0-	219000	892747	66	1 211749	2	Y	6519	6475	0	14 8	30
						14	4 7171	9						
05	1102780 X	210033	-0-	-892747	-0-	54	1 204492	2	Y	4987	4993	0		24
						1	4 5486	9						
06	247080 X	159475	-0-	-87605	-0-	40	1 155598	2	Y	3483	3480	0	8 8	19
						6	4 3831	9						
07	255316 X	163345	-0-	-91971	-0-	30	1 160154	2	Y	2873	2873	0	8 8	11
						1	4 3160	9						
08	226300 X	128182	-0-	-98118	-0-	33	1 124688	2	Y	3122	3083	0	6 1	7
						27	4 3434	9			37	8		
FAITH-YANA I UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 294952 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542														
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21113 05/23/2023														
PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. N/A														
07	SHUT IN	12019	-0-	12019	12019	16	1 10412	2	N	1446	1436	0	4 8	6
						1591	9							
08	SHUT IN	174586	-0-	174586	186605	228	1 150564	2	N	21463	21114	0	41 1	60
						185	4 23609	9			254	8		
PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A														
07	SHUT IN	1005	-0-	1005	1005	1	1 883	2	N	110	109	0		1
						121	9							
08	SHUT IN	85695	-0-	85695	86700	144	1 70509	2	N	13568	13344	0	26 1	38
						117	4 14925	9			161	8		
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. N/A														
07	T. A.	4696	-0-	4696	4696	6	1 4062	2	N	571	567	0	2 8	2
						628	9							
08	T. A.	95633	-0-	95633	100329	125	1 82352	2	N	11866	11672	0	23 1	32
						103	4 13053	9			141	8		
PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A														
07	SHUT IN	9811	-0-	9811	9811	12	1 8571	2	N	1116	1108	0	3 8	5
						1228	9							
08	SHUT IN	160295	-0-	160295	170106	212	1 137826	2	N	20075	19748	0	39 1	55
						174	4 22083	9			238	8		
GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746														
05	0	74803	-0-	74803	-0-	66888	2 48	4	N	7152	6840	1		312
						7867	9							
06	0	180037	-0-	180037	-0-	1927	1 154715	2	N	17331	17371	1		272
						4331	4 19064	9						
*07	233291 X	233291	-0-	-0-	-0-	1956	1 210304	2	N	18260	18003	1		529
						945	4 20086	9						
08	225680 X	170493	-0-	-55187	-0-	1966	1 155036	2	N	11574	11822	1		281
						760	4 12731	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. N/A														
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
07	SHUT IN	14647	-0-	14647	14647	16	1	12921	2	N	1554	1543	0	4 8 7
08	SHUT IN	202071	-0-	202071	216718	240	1	176784	2	N	22593	22226	0	44 1 62
						195	4	24852	9			268	8	
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. N/A														
07	SHUT IN	23386	-0-	23386	23386	33	1	19824	2	N	3206	3184	0	9 8 13
08	SHUT IN	154441	-0-	154441	177827	205	1	132772	2	N	19361	19054	0	38 1 52
						167	4	21297	9			230	8	
EL TORO RESOURCES LLC 250718														
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1064	3	85	9	N	77			130
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	910	3	36	9	N	33			163
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	899	3	86	9	N	78			241
06	1110 N	748	-0-	-362	-0-	665	3	83	9	N	75	164	1	152
07	992 N	561	-0-	-431	-0-	476	3	85	9	N	77	166	1	63
*08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1301	3	90	9	N	82			145
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-			-0-
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017														
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EL TORO RESOURCES LLC RISINGER		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 3000H		RRCID -> 286422	COMPL. DATE 03/03/2018	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 5429	- 10639							
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC. CODIGO		253162		WELL #: 1H		RRCID -> 292837	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 9468	PERF. 9855	- 20121					
03	140275 X	111973	-0-	-28302	-0-	631 1	104769 2	Y	5975	5993	1	4	8	7	
04	120840 X	78034	-0-	-42806	-0-	6573 9	498 1	72568 2	Y	4516	4497	1	3	8	23
05	124868 X	117124	-0-	-7744	-0-	4968 9	948 1	108096 2	Y	7247	7248	1	6	8	16
06	111540 X	98251	-0-	-13289	-0-	108 4	108 4	7972 9	Y	6066	6034	1	3	8	45
07	115258 X	-0-	-0-	-115258	-0-	804 1	89 4	90685 2	Y	-0-	45	1			-0-
08	117118 X	-0-	-0-	-117118	-0-			6673 9	Y	-0-					-0-

CODIGO		WELL #: 2H		RRCID -> 292897	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 9396	PERF. 9508	- 19924							
03	195083 X	-0-	-0-	-195083	-0-			Y	-0-						-0-
04	165960 X	-0-	-0-	-165960	-0-			Y	-0-						-0-
05	171492 X	-0-	-0-	-171492	-0-			Y	-0-						-0-
06	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

CODIGO		WELL #: 4H		RRCID -> 294239	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9540	PERF. 9991	- 21922							
03	328473 X	237384	-0-	-91089	-0-	1450 1	221357 2	Y	13252	13191	1	88	8	16	
04	211230 X	184731	-0-	-26499	-0-	14577 9	1323 1	173930 2	Y	8616	8534	1	54	8	44
05	218271 X	137205	-0-	-81066	-0-	9478 9	1245 1	129118 2	Y	6147	6135	1	42	8	14
06	211230 X	112537	-0-	-98693	-0-	80 4	1057 1	106266 2	Y	4692	4649	1	22	8	35
07	218271 X	51319	-0-	-166952	-0-	53 4	561 1	48153 3	Y	2339	2325	1	13	8	36
08	218271 X	-0-	-0-	-218271	-0-	32 4		2573 9	Y	-0-	36	1			-0-

CODIGO		WELL #: 3H		RRCID -> 294261	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9519	PERF. 9572	- 21749							
03	471696 X	346537	-0-	-125159	-0-	2045 1	316275 2	Y	25652	25626	1	56	8	30	
04	456480 X	301630	-0-	-154850	-0-	28217 9	2096 1	278990 2	Y	18676	18585	1	26	8	95
05	471696 X	232430	-0-	-239266	-0-	20544 9	2021 1	213165 2	Y	15523	15565	1	18	8	35
06	456480 X	206845	-0-	-249635	-0-	169 4	1860 1	190353 2	Y	13177	13104	1	10	8	98
07	471696 X	97786	-0-	-373910	-0-	137 4	1008 1	14495 9	Y	6968	6952	1	6	8	108
08	346549 X	61961	-0-	-284588	-0-	79 4	87 1	89034 3	Y	4091	4125	1	5	8	69
						4500 9		7665 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CODIGO		WELL #:		5H	RRCID ->	294274	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	9613	-	21634	
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			
03		486913 X	353801	-0-	-133112	-0-	2087 1	322787 2	Y	26297	26276 1	65 8	31		
							28927 9								
04		399900 X	321690	-0-	-78210	-0-	2210 1	295569 2	Y	21737	21624 1	34 8	110		
							23911 9								
05		413230 X	262920	-0-	-150310	-0-	2279 1	240665 2	Y	17982	18027 1	25 8	40		
							196 4	19780 9							
06		399900 X	235670	-0-	-164230	-0-	2114 1	216611 2	Y	15260	15171 1	15 8	114		
							159 4	16786 9							
07		413230 X	193868	-0-	-219362	-0-	2002 1	176666 3	Y	13694	13582 1	14 8	212		
							137 4	15063 9							
08		353803 X	186889	-0-	-166914	-0-	270 1	176173 3	Y	9496	9538 1	11 8	159		
							10446 9								
CODIGO		WELL #:		6H	RRCID ->	294275	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	9762	-	21902	
03		428829 X	314848	-0-	-113981	-0-	1921 1	293371 2	Y	17778	17731 1	80 8	21		
							19556 9								
04		398610 X	284823	-0-	-113787	-0-	2017 1	266451 2	Y	14868	14758 1	56 8	75		
							16355 9								
05		411897 X	200261	-0-	-211636	-0-	1796 1	187146 2	Y	10180	10191 1	41 8	23		
							121 4	11198 9							
06		398610 X	193289	-0-	-205321	-0-	1786 1	180796 2	Y	9638	9563 1	26 8	72		
							105 4	10602 9							
07		411897 X	142165	-0-	-269732	-0-	1531 1	132380 3	Y	7427	7358 1	26 8	115		
							84 4	8170 9							
08		314836 X	139831	-0-	-175005	-0-	201 1	131534 3	Y	7360	7337 1	15 8	123		
							8096 9								
CODIGO		WELL #:		10H	RRCID ->	295559	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	10620	-	20057	
08		0 W	76833	-0-	76833	76833	108 1	71038 3	N	5170	4938 1	148 8	84		
							5687 9								
CODIGO		WELL #:		8H	RRCID ->	295562	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	9899	-	20079	
*08		34944 X	17384	-0-	-17560	-0-	24 1	15939 3	N	1292	1236 1	35 8	21		
							1421 9								
CODIGO		WELL #:		9H	RRCID ->	295563	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	10433	-	20085	
*08		92097 X	92097	-0-	-0-	-0-	125 1	83469 3	N	7730	7432 1	171 8	127		
							8503 9								
AGAVE A		WELL #:		1H	RRCID ->	295736	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9969	-	21300	
08		13126 X	NO RPT	-0-	-13126	-0-			N	NO RPT			-0-		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231													
SPOHN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	269081	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10343	-	17188	
03		14B DENY	536	-0-	536	3374	20 1	516 2	Y	-0-			-0-		
04		14B DENY	1763	-0-	1763	5137	72 1	1691 2	Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	1698	-0-	1698	6835	74 1	1624 2	Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	1593	-0-	1593	8428	73 1	1520 2	Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	1202	-0-	1202	9630	57 1	1145 2	Y	-0-			-0-		
08		10332 X	702	-0-	-9630	-0-	18 1	684 2	Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	1054	1	25372	2	Y	-0-				-0-
04		24508 X	24508	-0-	-0-	-0-	1003	1	23505	2	Y	-0-				-0-
05		23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	1041	1	22729	2	Y	-0-				-0-
06		21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	1011	1	20954	2	Y	-0-				-0-
07		23408 X	23408	-0-	-0-	-0-	1105	1	22303	2	Y	-0-				-0-
08		22226 X	22226	-0-	-0-	-0-	585	1	21641	2	Y	-0-				-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244																
03		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	89	1	2135	2	Y	-0-				-0-
04		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	178	1	4186	2	Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		80 X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-				-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950																
03		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	476	1	11368	2	Y	-0-				-0-
04		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	478	1	11144	2	Y	-0-				-0-
05		11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	524	1	11437	2	Y	-0-				-0-
06		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	517	1	10711	2	Y	-0-				-0-
07		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	543	1	10966	2	Y	-0-				-0-
08		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	303	1	11179	2	Y	-0-				-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738																
03		11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	464	1	11092	2	Y	-0-				-0-
04		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	405	1	9451	2	Y	-0-				-0-
05		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	425	1	9257	2	Y	-0-				-0-
06		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	427	1	8860	2	Y	-0-				-0-
07		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	446	1	9008	2	Y	-0-				-0-
08		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	247	1	9089	2	Y	-0-				-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521																
03		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	536	1	12841	2	Y	-0-				-0-
04		13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	544	1	12730	2	Y	-0-				-0-
05		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	548	1	11971	2	Y	-0-				-0-
06		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	539	1	11178	2	Y	-0-				-0-
07		11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	554	1	11205	2	Y	-0-				-0-
08		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	302	1	11146	2	Y	-0-				-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521																
03		16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	644	1	15459	2	Y	-0-				-0-
04		15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	617	1	14458	2	Y	-0-				-0-
05		14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	653	1	14258	2	Y	-0-				-0-
06		13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	637	1	13205	2	Y	-0-				-0-
07		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	654	1	13227	2	Y	-0-				-0-
08		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	352	1	12990	2	Y	-0-				-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300																
03		5177 X	5062	-0-	-115	-0-	192	1	4870	2	Y	-0-				-0-
04		5340 X	4635	-0-	-705	-0-	192	1	4443	2	Y	-0-				-0-
05		5518 X	4393	-0-	-1125	-0-	195	1	4198	2	Y	-0-				-0-
06		6840 X	3849	-0-	-2991	-0-	171	1	3678	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	4030	180	1	3850	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	3900	-0-	3900	7930	179	1	3721	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231														
SPOHN RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	278541	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10099	- 19583				
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
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3780	X	2835	-0-	-945	-0-	-0-	116	1	2719	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279	X	251	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3360	X	933	-0-	-2427	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	-0-	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	2034	-0-	2034	-0-	-0-	93	1	1941	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	281431	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10587	- 19940				
03	19480	X	19480	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	18701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	16736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	-0-	756	1	16513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	20010	X	15999	-0-	-4011	-0-	-0-	736	1	15263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21359	X	15800	-0-	-5559	-0-	-0-	744	1	15056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	19468	X	16025	-0-	-3443	-0-	-0-	421	1	15604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	281432	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10240	- 21075				
03	38766	X	38766	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	1	37217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33320	X	33320	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	1	31958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	32192	X	32192	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	1	30782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	29579	X	29579	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	1	28220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	30312	X	30312	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	1	28883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28488	X	28488	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	27740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 9869	- 19277				
03	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	1	27439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	1	24077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	1	21993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	26730	X	22256	-0-	-4474	-0-	-0-	988	1	21268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28520	X	22916	-0-	-5604	-0-	-0-	1024	1	21892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28520	X	22294	-0-	-6226	-0-	-0-	1018	1	21276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10173	PERF. 9870	- 19278				
03	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	1	27329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	1	23593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	1	23053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32130	X	22445	-0-	-9685	-0-	-0-	998	1	21447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	34317	X	23207	-0-	-11110	-0-	-0-	1038	1	22169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28396	X	22260	-0-	-6136	-0-	-0-	1018	1	21242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10261	PERF. 9985	- 20068				
03	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	-0-	798	1	20295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17745	X	17745	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	17011	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	-0-	788	1	16987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	-0-	747	1	16055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	-0-	747	1	15958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	-0-	739	1	15419	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	282473	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 9991	- 20199				
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	12801	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	12260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	-0-	576	1	12385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	11635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	12523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	11851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231									
JCR		WELL #:		2H	RRCID ->	282995	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.11134	- 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
03		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	666	1	11130	2	N	-0-	-0-
04		9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	562	1	8731	2	N	-0-	-0-
05		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	540	1	8815	2	N	-0-	-0-
06		9960 X	8910	-0-	-1050	-0-	532	1	8378	2	N	-0-	-0-
07		10292 X	9910	-0-	-382	-0-	883	1	9027	2	N	-0-	-0-
08		10292 X	9847	-0-	-445	-0-	1018	1	8829	2	N	-0-	-0-

REESE		WELL #:		2H	RRCID ->	283011	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10989	- 18615	
03	DLQ	G-10	13404	-0-	13404	67161	459	1	12945	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	11739	-0-	11739	78900	424	1	11315	2	Y	-0-	-0-
05		89318 X	10418	-0-	-78900	-0-	389	1	10029	2	Y	-0-	-0-
06		10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	401	1	9999	2	Y	-0-	-0-
07		14663 X	6333	-0-	-8330	-0-	248	1	6085	2	Y	-0-	-0-
08		13392 X	2311	-0-	-11081	-0-	94	1	2217	2	Y	-0-	-0-

REESE		WELL #:		3H	RRCID ->	283023	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10431	PERF.10989	- 18216	
03		21653 X	21653	-0-	-0-	-0-	742	1	20911	2	Y	-0-	-0-
04		24780 X	19165	-0-	-5615	-0-	693	1	18472	2	Y	-0-	-0-
05		21638 X	15916	-0-	-5722	-0-	595	1	15321	2	Y	-0-	-0-
06		24330 X	11360	-0-	-12970	-0-	437	1	10923	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	11476	-0-	11476	11476	459	1	11017	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	10996	-0-	10996	22472	449	1	10547	2	Y	-0-	-0-

REESE		WELL #:		4H	RRCID ->	283024	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	10509	PERF.11085	- 18693	
03	DLQ	G-10	3922	-0-	3922	32230	134	1	3788	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	3102	-0-	3102	35332	112	1	2990	2	Y	-0-	-0-
05		39693 X	4361	-0-	-35332	-0-	163	1	4198	2	Y	-0-	-0-
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	157	1	3929	2	Y	-0-	-0-
07		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	161	1	3823	2	Y	-0-	-0-
08		3937 X	3882	-0-	-55	-0-	158	1	3724	2	Y	-0-	-0-

JCR		WELL #:		1H	RRCID ->	283096	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	10535	PERF.11065	- 18407	
03		12648 X	10300	-0-	-2348	-0-	591	1	9709	2	N	-0-	-0-
04		12240 X	9813	-0-	-2427	-0-	594	1	9219	2	N	-0-	-0-
05		11625 X	9896	-0-	-1729	-0-	571	1	9325	2	N	-0-	-0-
06		11250 X	9413	-0-	-1837	-0-	561	1	8852	2	N	-0-	-0-
07		11594 X	9585	-0-	-2009	-0-	850	1	8735	2	N	-0-	-0-
08		10292 X	9691	-0-	-601	-0-	1002	1	8689	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		31H	RRCID ->	283748	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11631	PERF.11670	- 19993	
03		14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	380	1	13906	2	N	-0-	-0-
04		11220 X	8099	-0-	-3121	-0-	239	1	7860	2	N	-0-	-0-
05		16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	442	1	16187	2	N	-0-	-0-
06		16500 X	13569	-0-	-2931	-0-	434	1	13135	2	N	-0-	-0-
07		17050 X	12615	-0-	-4435	-0-	394	1	12221	2	N	-0-	-0-
08		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	438	1	13934	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		32H	RRCID ->	283749	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11590	- 17399	
03		23092 X	23092	-0-	-0-	-0-	615	1	22477	2	N	-0-	-0-
04		21180 X	11430	-0-	-9750	-0-	339	1	11091	2	N	-0-	-0-
05		24132 X	24132	-0-	-0-	-0-	643	1	23489	2	N	-0-	-0-
06		25680 X	15915	-0-	-9765	-0-	526	1	15389	2	N	-0-	-0-
07		26536 X	20632	-0-	-5904	-0-	654	1	19978	2	N	-0-	-0-
08		23095 X	21181	-0-	-1914	-0-	649	1	20532	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231								
CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11589	- 17399
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
03	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-		194 1	7084 2	N	-0-		-0-
04	6720 X	4096	-0-	-2624	-0-		121 1	3975 2	N	-0-		-0-
05	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-		230 1	8421 2	N	-0-		-0-
06	8700 X	5313	-0-	-3387	-0-		167 1	5146 2	N	-0-		-0-
07	8990 X	6298	-0-	-2692	-0-		200 1	6098 2	N	-0-		-0-
08	7285 X	7014	-0-	-271	-0-		215 1	6799 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9999	- 21370
03	41001 X	41001	-0-	-0-	-0-		1563 1	39438 2	N	-0-		-0-
04	36435 X	36435	-0-	-0-	-0-		1516 1	34919 2	N	-0-		-0-
05	34116 X	34116	-0-	-0-	-0-		1516 1	32600 2	N	-0-		-0-
06	29838 X	29838	-0-	-0-	-0-		1327 1	28511 2	N	-0-		-0-
07	30751 X	30751	-0-	-0-	-0-		1377 1	29374 2	N	-0-		-0-
08	29992 X	29992	-0-	-0-	-0-		1374 1	28618 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10525	- 21651
03	47362 X	47362	-0-	-0-	-0-		1796 1	45566 2	N	-0-		-0-
04	43560 X	42965	-0-	-595	-0-		1779 1	41186 2	N	-0-		-0-
05	41592 X	41592	-0-	-0-	-0-		1846 1	39746 2	N	-0-		-0-
06	45030 X	40731	-0-	-4299	-0-		1810 1	38921 2	N	-0-		-0-
07	47368 X	42629	-0-	-4739	-0-		1905 1	40724 2	N	-0-		-0-
08	47368 X	40963	-0-	-6405	-0-		1872 1	39091 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10170	- 19326
03	34190 X	34190	-0-	-0-	-0-		1297 1	32893 2	N	-0-		-0-
04	30805 X	30805	-0-	-0-	-0-		1275 1	29530 2	N	-0-		-0-
05	25653 X	25653	-0-	-0-	-0-		1136 1	24517 2	N	-0-		-0-
06	31412 X	31412	-0-	-0-	-0-		1391 1	30021 2	N	-0-		-0-
07	32159 X	32159	-0-	-0-	-0-		1437 1	30722 2	N	-0-		-0-
08	31999 X	31999	-0-	-0-	-0-		1463 1	30536 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10654	- 21821
03	67099 X	67099	-0-	-0-	-0-		2681 1	64418 2	N	-0-		-0-
04	58887 X	58887	-0-	-0-	-0-		2407 1	56480 2	N	-0-		-0-
05	55191 X	55191	-0-	-0-	-0-		2416 1	52775 2	N	-0-		-0-
06	50831 X	50831	-0-	-0-	-0-		2337 1	48494 2	N	-0-		-0-
07	50962 X	50962	-0-	-0-	-0-		2400 1	48562 2	N	-0-		-0-
08	49048 X	49048	-0-	-0-	-0-		1293 1	47755 2	N	-0-		-0-

JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.11094	- 20945
03	39680 X	34132	-0-	-5548	-0-		1956 1	32176 2	N	-0-		1
04	38400 X	32529	-0-	-5871	-0-		1964 1	30565 2	N	-0-		1
05	36611 X	32887	-0-	-3724	-0-		1901 1	30986 2	N	-0-		1
*06	35430 X	29679	-0-	-5751	-0-		1772 1	27907 2	N	-0-		1
07	35061 X	28202	-0-	-6859	-0-		2491 1	25711 2	N	-0-		-0-
08	34131 X	28237	-0-	-5894	-0-		2891 1	25346 2	N	-0-		-0-

JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10757	- 20982
03	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-		1201 1	19794 2	N	-0-		-0-
04	20523 X	20523	-0-	-0-	-0-		1235 1	19288 2	N	-0-		-0-
05	21005 X	21005	-0-	-0-	-0-		1211 1	19794 2	N	-0-		-0-
06	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-		1216 1	19187 2	N	-0-		-0-
07	20987 X	18690	-0-	-2297	-0-		1645 1	17045 2	N	-0-		-0-
08	21204 X	18516	-0-	-2688	-0-		1880 1	16636 2	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
TATE-RAMIREZ B		WELL #:		3H	RRCID ->	285455	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10328	PERF.10980	- 20847	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	57164 X	49084	-0-	-8080	-0-	2383	1	46701	2	N	-0-	-0-	-0-
04	53190 X	47608	-0-	-5582	-0-	2371	1	45237	2	N	-0-	-0-	-0-
05	47274 X	47274	-0-	-0-	-0-	2460	1	44814	2	N	-0-	-0-	-0-
06	57480 X	44741	-0-	-12739	-0-	2357	1	42384	2	N	-0-	-0-	-0-
07	59396 X	46684	-0-	-12712	-0-	2480	1	44204	2	N	-0-	-0-	-0-
08	49197 X	46992	-0-	-2205	-0-	2484	1	44508	2	N	-0-	-0-	-0-

TATE-RAMIREZ C		WELL #:		4H	RRCID ->	285780	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10452	PERF.11028	- 21390	
03	38967 X	32224	-0-	-6743	-0-	1560	1	30664	2	N	-0-	-0-	-0-
04	36930 X	30767	-0-	-6163	-0-	1529	1	29238	2	N	-0-	-0-	-0-
05	33263 X	30223	-0-	-3040	-0-	1570	1	28653	2	N	-0-	-0-	-0-
06	36480 X	28793	-0-	-7687	-0-	1511	1	27282	2	N	-0-	-0-	-0-
07	37696 X	29270	-0-	-8426	-0-	1550	1	27720	2	N	-0-	-0-	-0-
08	32209 X	29300	-0-	-2909	-0-	1546	1	27754	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	286555	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10664	- 21310	
03	43522 X	43522	-0-	-0-	-0-	2094	1	41428	2	N	-0-	-0-	-0-
04	36985 X	36985	-0-	-0-	-0-	1956	1	35029	2	N	-0-	-0-	-0-
05	34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	1834	1	32713	2	N	-0-	-0-	-0-
06	31997 X	31997	-0-	-0-	-0-	1810	1	30187	2	N	-0-	-0-	-0-
07	33517 X	33517	-0-	-0-	-0-	1925	1	31592	2	N	-0-	-0-	-0-
08	32134 X	32134	-0-	-0-	-0-	1904	1	30230	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	286556	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10571	- 21206	
03	31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	1523	1	30103	2	N	-0-	-0-	-0-
04	27370 X	27370	-0-	-0-	-0-	1451	1	25919	2	N	-0-	-0-	-0-
05	27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	1472	1	26229	2	N	-0-	-0-	-0-
06	26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	1521	1	25361	2	N	-0-	-0-	-0-
07	26739 X	26739	-0-	-0-	-0-	1536	1	25203	2	N	-0-	-0-	-0-
08	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	1532	1	24321	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	286557	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11056	- 21560	
03	28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	1375	1	27168	2	N	-0-	-0-	-0-
04	26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	1379	1	24640	2	N	-0-	-0-	-0-
05	25762 X	25762	-0-	-0-	-0-	1374	1	24388	2	N	-0-	-0-	-0-
06	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	1416	1	23605	2	N	-0-	-0-	-0-
07	24328 X	24328	-0-	-0-	-0-	1397	1	22931	2	N	-0-	-0-	-0-
08	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	1371	1	21767	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	286606	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	1695	PERF.10583	- 21770	
03	28532 X	28532	-0-	-0-	-0-	1374	1	27158	2	N	-0-	-0-	-0-
04	25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	1335	1	23867	2	N	-0-	-0-	-0-
05	24857 X	24857	-0-	-0-	-0-	1322	1	23535	2	N	-0-	-0-	-0-
06	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	1325	1	22086	2	N	-0-	-0-	-0-
07	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	1344	1	22048	2	N	-0-	-0-	-0-
08	22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	1344	1	21343	2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845	- 21979	
03	39820 X	39820	-0-	-0-	-0-	1917	1	37903	2	N	-0-	-0-	-0-
04	35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	1902	1	34008	2	N	-0-	-0-	-0-
05	35160 X	35160	-0-	-0-	-0-	1866	1	33294	2	N	-0-	-0-	-0-
06	33075 X	33075	-0-	-0-	-0-	1871	1	31204	2	N	-0-	-0-	-0-
07	34740 X	34740	-0-	-0-	-0-	1995	1	32745	2	N	-0-	-0-	-0-
08	33276 X	33276	-0-	-0-	-0-	1971	1	31305	2	N	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019												TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438	- 21494		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03		36518 X	33396	-0-	-3122	-0-	887	1	32509	2	N	-0-				-0-	
04		47820 X	31387	-0-	-16433	-0-	914	1	30473	2	N	-0-				-0-	
05		49414 X	31833	-0-	-17581	-0-	974	1	30859	2	N	-0-				-0-	
06		38730 X	30415	-0-	-8315	-0-	898	1	29517	2	N	-0-				-0-	
07		33387 X	30857	-0-	-2530	-0-	871	1	29986	2	N	-0-				-0-	
08		33387 X	30667	-0-	-2720	-0-	1343	1	29324	2	N	-0-				-0-	

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019												TOTAL DEPTH	11330	PERF.11534	- 21464		
03		29636 X	26336	-0-	-3300	-0-	698	1	25638	2	N	-0-				-0-	
04		39870 X	26219	-0-	-13651	-0-	763	1	25456	2	N	-0-				-0-	
05		41199 X	27548	-0-	-13651	-0-	843	1	26705	2	N	-0-				-0-	
06		29430 X	26294	-0-	-3136	-0-	777	1	25517	2	N	-0-				-0-	
07		26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	759	1	26111	2	N	-0-				-0-	
08		27094 X	26781	-0-	-313	-0-	1173	1	25608	2	N	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020												TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935	- 19553		
03		70542 X	70542	-0-	-0-	-0-	2827	1	67715	2	N	-0-				-0-	
04		62860 X	62860	-0-	-0-	-0-	2576	1	60284	2	N	-0-				-0-	
05		59529 X	59529	-0-	-0-	-0-	2608	1	56921	2	N	-0-				-0-	
06		56196 X	56196	-0-	-0-	-0-	2585	1	53611	2	N	-0-				-0-	
07		56844 X	56844	-0-	-0-	-0-	2677	1	54167	2	N	-0-				-0-	
08		55925 X	55925	-0-	-0-	-0-	1477	1	54448	2	N	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020												TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608	- 16790		
03		60356 X	60356	-0-	-0-	-0-	2422	1	57934	2	N	-0-				-0-	
04		55108 X	55108	-0-	-0-	-0-	2262	1	52846	2	N	-0-				-0-	
05		51412 X	51412	-0-	-0-	-0-	2253	1	49159	2	N	-0-				-0-	
06		46761 X	46761	-0-	-0-	-0-	2151	1	44610	2	N	-0-				-0-	
07		46600 X	46600	-0-	-0-	-0-	2196	1	44404	2	N	-0-				-0-	
08		45675 X	45675	-0-	-0-	-0-	1207	1	44468	2	N	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020												TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596	- 19262		
03		82339 X	82339	-0-	-0-	-0-	3295	1	79044	2	N	-0-				-0-	
04		92434 X	92434	-0-	-0-	-0-	3790	1	88644	2	N	-0-				-0-	
05		85555 X	85555	-0-	-0-	-0-	3749	1	81806	2	N	-0-				-0-	
06		76144 X	76144	-0-	-0-	-0-	3503	1	72641	2	N	-0-				-0-	
07		74717 X	74717	-0-	-0-	-0-	3522	1	71195	2	N	-0-				-0-	
08		73184 X	73184	-0-	-0-	-0-	1933	1	71251	2	N	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020												TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344	- 21371		
03		137671 X	137671	-0-	-0-	-0-	445	1	137226	2	N	-0-				-0-	
04		106490 X	106490	-0-	-0-	-0-	389	1	106101	2	N	-0-				-0-	
05		98963 X	98963	-0-	-0-	-0-	288	1	98675	2	N	-0-				-0-	
06		90453 X	90453	-0-	-0-	-0-	302	1	90151	2	N	-0-				-0-	
07		89538 X	89538	-0-	-0-	-0-	297	1	89241	2	N	-0-				-0-	
08		84912 X	84912	-0-	-0-	-0-	300	1	84612	2	N	-0-				-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020												TOTAL DEPTH	10302	PERF.10226	- 21368		
03		89435 X	62989	-0-	-26446	-0-	206	1	62783	2	N	-0-				-0-	
04		84450 X	78814	-0-	-5636	-0-	287	1	78527	2	N	-0-				-0-	
05		75368 X	75368	-0-	-0-	-0-	220	1	75148	2	N	-0-				-0-	
06		68649 X	68649	-0-	-0-	-0-	229	1	68420	2	N	-0-				-0-	
07		68436 X	68436	-0-	-0-	-0-	227	1	68209	2	N	-0-				-0-	
08		81437 X	65034	-0-	-16403	-0-	231	1	64803	2	N	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231												
SPOHN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	290385	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10322	- 21202				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	87810	X	87810	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	87519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	92624	X	92624	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	92287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	84140	X	84140	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	83895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	74614	X	74614	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	74365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	69843	X	69843	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	69611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	67115	X	67115	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	66877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	290427	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10433	- 21182				
03	81938	X	81938	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	81671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	91215	X	91215	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	90882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	84364	X	84364	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	84118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	74817	X	74817	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	74567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	72127	X	72127	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	71888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	65944	X	65944	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	65710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CERRITO MATRIX F		WELL #:		50H	RRCID ->	290439	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11477	- 18938				
03	65751	X	65126	-0-	-625	-0-	-0-	1732	1	63394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	61230	X	33552	-0-	-27678	-0-	-0-	990	1	32562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	1	48626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	82980	X	46019	-0-	-36961	-0-	-0-	1461	1	44558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	85746	X	51234	-0-	-34512	-0-	-0-	1627	1	49607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	65131	X	50149	-0-	-14982	-0-	-0-	1537	1	48612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JCR		WELL #:		5H	RRCID ->	290527	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11100	- 23965				
03	75485	X	61787	-0-	-13698	-0-	-0-	3093	1	58694	2	N	-0-	-0-	-0-	3
04	73050	X	60501	-0-	-12549	-0-	-0-	3029	1	57472	2	N	-0-	-0-	-0-	3
05	67177	X	59314	-0-	-7863	-0-	-0-	3114	1	56200	2	N	-0-	-0-	-0-	3
*06	65010	X	55929	-0-	-9081	-0-	-0-	3014	1	52915	2	N	-0-	-0-	-0-	3
07	64015	X	57196	-0-	-6819	-0-	-0-	3110	1	54086	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62527	X	56255	-0-	-6272	-0-	-0-	3104	1	53151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JCR		WELL #:		6H	RRCID ->	290536	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10951	- 23965				
03	110856	X	92338	-0-	-18518	-0-	-0-	4657	1	87681	2	N	-0-	-0-	-0-	4
04	107280	X	89951	-0-	-17329	-0-	-0-	4471	1	85480	2	N	-0-	-0-	-0-	4
05	98766	X	88968	-0-	-9798	-0-	-0-	4636	1	84332	2	N	-0-	-0-	-0-	4
*06	94680	X	83700	-0-	-10980	-0-	-0-	4486	1	79214	2	N	-0-	-0-	-0-	4
07	94364	X	85840	-0-	-8524	-0-	-0-	4640	1	81200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	92938	X	84857	-0-	-8081	-0-	-0-	4646	1	80211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	292339	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10605	- 19137				
03	144677	X	120900	-0-	-23777	-0-	-0-	395	1	120505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	136890	X	109692	-0-	-27198	-0-	-0-	402	1	109290	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	138818	X	117492	-0-	-21326	-0-	-0-	343	1	117149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	108780	X	103546	-0-	-5234	-0-	-0-	346	1	103200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	120900	X	100539	-0-	-20361	-0-	-0-	334	1	100205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	120900	X	93861	-0-	-27039	-0-	-0-	331	1	93530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	292495	COMPL. DATE	12/26/2021	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10550	- 19207				
03	166780	X	111087	-0-	-55693	-0-	-0-	369	1	110718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	153090	X	120349	-0-	-32741	-0-	-0-	442	1	119907	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	156240	X	134994	-0-	-21246	-0-	-0-	397	1	134597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	122872	X	122872	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	122461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	115034	X	115034	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	114652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124372	X	109948	-0-	-14424	-0-	-0-	389	1	109559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231								
SPOHN RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	292496	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10510	- 18856
M	O	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
03	115847	X	92625	-0-	-23222	-0-	307 1	92318 2	N	-0-	-0-	-0-
04	111150	X	87990	-0-	-23160	-0-	323 1	87667 2	N	-0-	-0-	-0-
05	111817	X	94457	-0-	-17360	-0-	275 1	94182 2	N	-0-	-0-	-0-
06	82590	X	81046	-0-	-1544	-0-	271 1	80775 2	N	-0-	-0-	-0-
07	92628	X	78349	-0-	-14279	-0-	260 1	78089 2	N	-0-	-0-	-0-
08	92628	X	73659	-0-	-18969	-0-	260 1	73399 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	292497	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10458	- 19319
03	116684	X	87429	-0-	-29255	-0-	288 1	87141 2	N	-0-	-0-	-0-
04	117360	X	76609	-0-	-40751	-0-	281 1	76328 2	N	-0-	-0-	-0-
05	121272	X	82396	-0-	-38876	-0-	242 1	82154 2	N	-0-	-0-	-0-
06	76055	X	76055	-0-	-0-	-0-	254 1	75801 2	N	-0-	-0-	-0-
07	87420	X	71119	-0-	-16301	-0-	236 1	70883 2	N	-0-	-0-	-0-
08	87420	X	67552	-0-	-19868	-0-	239 1	67313 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970
03	99572	X	88868	-0-	-10704	-0-	290 1	88578 2	N	-0-	-0-	-0-
04	85005	X	85005	-0-	-0-	-0-	310 1	84695 2	N	-0-	-0-	-0-
05	118358	X	78780	-0-	-39578	-0-	229 1	78551 2	N	-0-	-0-	-0-
06	114540	X	69225	-0-	-45315	-0-	231 1	68994 2	N	-0-	-0-	-0-
07	88877	X	66990	-0-	-21887	-0-	222 1	66768 2	N	-0-	-0-	-0-
08	88877	X	62880	-0-	-25997	-0-	222 1	62658 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598
03	114848	X	114848	-0-	-0-	-0-	375 1	114473 2	N	-0-	-0-	-0-
04	105060	X	60535	-0-	-44525	-0-	222 1	60313 2	N	-0-	-0-	-0-
05	115475	X	105717	-0-	-9758	-0-	307 1	105410 2	N	-0-	-0-	-0-
06	111750	X	88344	-0-	-23406	-0-	295 1	88049 2	N	-0-	-0-	-0-
07	114855	X	85667	-0-	-29188	-0-	285 1	85382 2	N	-0-	-0-	-0-
08	114855	X	80552	-0-	-34303	-0-	285 1	80267 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247
03	110101	X	110101	-0-	-0-	-0-	359 1	109742 2	N	-0-	-0-	-0-
04	97530	X	82176	-0-	-15354	-0-	302 1	81874 2	N	-0-	-0-	-0-
05	108027	X	108027	-0-	-0-	-0-	313 1	107714 2	N	-0-	-0-	-0-
06	101940	X	91791	-0-	-10149	-0-	307 1	91484 2	N	-0-	-0-	-0-
07	110112	X	89133	-0-	-20979	-0-	296 1	88837 2	N	-0-	-0-	-0-
08	110112	X	83699	-0-	-26413	-0-	296 1	83403 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139
03	90944	X	90944	-0-	-0-	-0-	300 1	90644 2	N	-0-	-0-	-0-
04	80280	X	75925	-0-	-4355	-0-	279 1	75646 2	N	-0-	-0-	-0-
05	90458	X	83624	-0-	-6834	-0-	245 1	83379 2	N	-0-	-0-	-0-
06	87540	X	76168	-0-	-11372	-0-	254 1	75914 2	N	-0-	-0-	-0-
07	90954	X	74043	-0-	-16911	-0-	246 1	73797 2	N	-0-	-0-	-0-
08	90954	X	69240	-0-	-21714	-0-	245 1	68995 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921
03	263097	X	104166	-0-	-158931	-0-	342 1	103824 2	N	-0-	-0-	-0-
04	200010	X	105811	-0-	-94199	-0-	386 1	105425 2	N	-0-	-0-	-0-
05	114045	X	114045	-0-	-0-	-0-	333 1	113712 2	N	-0-	-0-	-0-
06	168240	X	100875	-0-	-67365	-0-	337 1	100538 2	N	-0-	-0-	-0-
07	104160	X	96053	-0-	-8107	-0-	318 1	95735 2	N	-0-	-0-	-0-
08	109337	X	87246	-0-	-22091	-0-	308 1	86938 2	N	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE	

03		411773 X	120597	-0-	-291176	-0-		399 1	120198 2	N	-0-	-0-	
04		264420 X	136463	-0-	-127957	-0-		497 1	135966 2	N	-0-	-0-	
05		167621 X	167621	-0-	-0-	-0-		491 1	167130 2	N	-0-	-0-	
06		199410 X	158945	-0-	-40465	-0-		531 1	158414 2	N	-0-	-0-	
07		151646 X	151646	-0-	-0-	-0-		503 1	151143 2	N	-0-	-0-	
08		141019 X	139424	-0-	-1595	-0-		491 1	138933 2	N	-0-	-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910													
03		414501 X	129682	-0-	-284819	-0-		427 1	129255 2	N	-0-	-0-	
04		275610 X	138066	-0-	-137544	-0-		503 1	137563 2	N	-0-	-0-	
05		160102 X	160102	-0-	-0-	-0-		468 1	159634 2	N	-0-	-0-	
06		213990 X	150167	-0-	-63823	-0-		502 1	149665 2	N	-0-	-0-	
07		144118 X	144118	-0-	-0-	-0-		478 1	143640 2	N	-0-	-0-	
08		142662 X	135764	-0-	-6898	-0-		479 1	135285 2	N	-0-	-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626													
03		328011 X	103860	-0-	-224151	-0-		344 1	103516 2	N	-0-	-0-	
04		184620 X	118259	-0-	-66361	-0-		432 1	117827 2	N	-0-	-0-	
05		113695 X	113695	-0-	-0-	-0-		327 1	113368 2	N	-0-	-0-	
06		166380 X	95237	-0-	-71143	-0-		318 1	94919 2	N	-0-	-0-	
07		104253 X	93557	-0-	-10696	-0-		310 1	93247 2	N	-0-	-0-	
08		122202 X	87455	-0-	-34747	-0-		308 1	87147 2	N	-0-	-0-	

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783													
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
*07		298654 X	NO RPT	-0-	-298654	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		298654 X	201006	-0-	-97648	-0-		201006 2		N	-0-	-0-	

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613													
03		24762 X	24762	-0-	-0-	-0-		272 1	20774 3	Y	3378	3400 0	155
								3716 9					
04		22650 X	22621	-0-	-29	-0-		236 1	19768 3	Y	2379	2396 0	138
								2617 9					
05		23527 X	23527	-0-	-0-	-0-		217 1	19989 3	Y	3019	2993 0	164
								3321 9					
06		22650 X	22220	-0-	-430	-0-		332 1	19040 3	Y	2589	2601 0	152
								2848 9					
07		21647 X	21647	-0-	-0-	-0-		323 1	18090 3	Y	2940	2920 0	172
								3234 9					
*08		23372 X	23372	-0-	-0-	-0-		351 1	19105 3	Y	3560	3521 0	211
								3916 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806 - 14380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	148 1	10451 3	Y	962	974 0		45	
04	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	1058 9	8976 3	Y	825	823 0		47	
05	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	108 1	9179 3	Y	895	893 0		49	
06	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	908 9	8102 3	Y	892	889 0		52	
07	11315 X	7413	-0-	-3902	-0-	91 1	6510 3	Y	689	700 0		41	
*08	11315 X	9041	-0-	-2274	-0-	985 9	8218 3	Y	609	613 0		37	
						142 1							
						981 9							
						145 1							
						758 9							
						153 1							
						670 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974	
03	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	126 1	9128 3	Y	1312	1309 0		60	
04	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	1443 9	9406 3	Y	1718	1681 0		97	
05	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	109 1	9833 3	Y	1479	1494 0		82	
06	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	1890 9	10167 3	Y	1093	1110 0		65	
07	10261 X	9168	-0-	-1093	-0-	106 1	8169 3	Y	749	769 0		45	
*08	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	1627 9	9062 3	Y	1004	990 0		59	
						174 1							
						1202 9							
						175 1							
						824 9							
						164 1							
						1104 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235	
03	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	146 1	12176 3	Y	1049	1067 0		49	
04	11850 X	11639	-0-	-211	-0-	1154 9	10425 3	Y	991	983 0		57	
05	12338 X	11846	-0-	-492	-0-	124 1	10715 3	Y	924	930 0		51	
06	11940 X	11280	-0-	-660	-0-	1090 9	10154 3	Y	864	864 0		51	
07	11253 X	9595	-0-	-1658	-0-	115 1	8494 3	Y	839	841 0		49	
*08	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	1016 9	10297 3	Y	1006	995 0		60	
						176 1							
						950 9							
						178 1							
						923 9							
						189 1							
						1107 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
03	26316 X	26316	-0-	-0-	-0-	317 1	23724 3	Y	2068	2103 0		96	
04	24930 X	24468	-0-	-462	-0-	2275 9	21944 3	Y	2049	2028 0		117	
05	25761 X	20037	-0-	-5724	-0-	270 1	17877 3	Y	1786	1804 0		99	
06	24930 X	18949	-0-	-5981	-0-	2254 9	16944 3	Y	1557	1565 0		91	
07	24273 X	18281	-0-	-5992	-0-	195 1	16178 3	Y	1650	1644 0		97	
*08	24273 X	19214	-0-	-5059	-0-	1965 9	17228 3	Y	1521	1527 0		91	
						292 1							
						1713 9							
						288 1							
						1815 9							
						313 1							
						1673 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID -> 275903		COMPL. DATE 07/23/2015			TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		16368 X	15898	-0-	-470	-0-	171	1	13964	3	Y	1603	1613 0	74
							1763	9						
04		15660 X	15355	-0-	-305	-0-	155	1	13055	3	Y	1950	1914 0	110
							2145	9						
05		15283 X	14938	-0-	-345	-0-	143	1	13236	3	Y	1417	1448 0	79
							1559	9						
06		15390 X	14518	-0-	-872	-0-	215	1	12403	3	Y	1727	1706 0	100
							1900	9						
07		14632 X	13709	-0-	-923	-0-	199	1	11762	3	Y	1589	1595 0	94
							1748	9						
*08		43482 X	43482	-0-	-0-	-0-	232	1	41811	3	Y	1308	1323 0	79
							1439	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID -> 275905		COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831	
03		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	99	1	7767	3	Y	786	799 0	37
							865	9						
04		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	88	1	7378	3	Y	725	721 0	41
							798	9						
05		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	80	1	7081	3	Y	679	683 0	37
							747	9						
06		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	126	1	6886	3	Y	835	824 0	48
							919	9						
07		7595 X	7138	-0-	-457	-0-	107	1	6404	3	Y	570	584 0	34
							627	9						
*08		43566 X	43566	-0-	-0-	-0-	121	1	42708	3	Y	670	664 0	40
							737	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID -> 275909		COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949	
03		15283 X	13656	-0-	-1627	-0-	149	1	12576	3	Y	846	865 0	40
							931	9						
04		15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	161	1	13665	3	Y	1156	1131 0	65
							1272	9						
05		16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	153	1	14029	3	Y	1818	1785 0	98
							2000	9						
06		14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	236	1	13502	3	Y	950	990 0	58
							1045	9						
07		15128 X	14258	-0-	-870	-0-	227	1	12943	3	Y	989	989 0	58
							1088	9						
*08		15128 X	14790	-0-	-338	-0-	249	1	13571	3	Y	882	887 0	53
							970	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID -> 281697		COMPL. DATE 06/08/2017			TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216	
03		32116 X	25208	-0-	-6908	-0-	276	1	22977	3	Y	1777	1813 0	83
							1955	9						
04		30030 X	28706	-0-	-1324	-0-	329	1	25834	3	Y	2312	2265 0	130
							2543	9						
05		28775 X	28775	-0-	-0-	-0-	286	1	25898	3	Y	2355	2356 0	129
							2591	9						
06		27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	470	1	24868	3	Y	2301	2296 0	134
							2531	9						
07		29667 X	27829	-0-	-1838	-0-	459	1	24862	3	Y	2280	2280 0	134
							2508	9						
*08		29667 X	27582	-0-	-2085	-0-	428	1	25011	3	Y	1948	1964 0	118
							2143	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	40641 X	32208	-0-	-8433	-0-	395 1	28193 3	Y	3291	3355 0		153	
04	39330 X	38161	-0-	-1169	-0-	3620 9	33710 3	Y	3668	3613 0		208	
05	38960 X	38960	-0-	-0-	-0-	416 1	34910 3	Y	3329	3353 0		184	
06	36271 X	36271	-0-	-0-	-0-	4035 9	32282 3	Y	3108	3110 0		182	
07	39153 X	35436	-0-	-3717	-0-	388 1	31413 3	Y	3150	3147 0		185	
*08	39153 X	36913	-0-	-2240	-0-	3662 9	33043 3	Y	2982	2988 0		179	
						570 1							
						3419 9							
						558 1							
						3465 9							
						590 1							
						3280 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617	
03	28861 X	22955	-0-	-5906	-0-	208 1	20312 3	Y	2214	2222 0		102	
04	27030 X	21994	-0-	-5036	-0-	2435 9	19256 3	Y	2279	2252 0		129	
05	26071 X	22987	-0-	-3084	-0-	231 1	20091 3	Y	2435	2431 0		133	
06	24330 X	23396	-0-	-934	-0-	2507 9	20867 3	Y	2130	2138 0		125	
07	25505 X	25505	-0-	-0-	-0-	217 1	23191 3	Y	1948	1958 0		115	
*08	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	2679 9	22263 3	Y	1675	1689 0		101	
						186 1							
						2343 9							
						171 1							
						2143 9							
						171 1							
						1843 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631	
03	36890 X	34620	-0-	-2270	-0-	396 1	30860 3	Y	3058	3128 0		143	
04	35700 X	32918	-0-	-2782	-0-	3364 9	29329 3	Y	2941	2916 0		168	
05	36890 X	33421	-0-	-3469	-0-	354 1	30079 3	Y	2741	2758 0		151	
06	34560 X	31687	-0-	-2873	-0-	3235 9	28392 3	Y	2532	2535 0		148	
07	33325 X	31802	-0-	-1523	-0-	327 1	28425 3	Y	2610	2605 0		153	
*08	36200 X	36200	-0-	-0-	-0-	3015 9	33043 3	Y	2404	2412 0		145	
						510 1							
						2785 9							
						506 1							
						2871 9							
						513 1							
						2644 9							

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320	
03	53223 X	53223	-0-	-0-	-0-	666 1	50313 3	Y	2040	2060 0		94	
04	46920 X	46920	-0-	-0-	-0-	2244 9	44501 3	Y	1718	1713 0		99	
05	44761 X	44761	-0-	-0-	-0-	529 1	42608 3	Y	1540	1554 0		85	
06	41359 X	41359	-0-	-0-	-0-	1890 9	38988 3	Y	1496	1494 0		87	
07	51057 X	41368	-0-	-9689	-0-	459 1	38290 3	Y	1981	1953 0		115	
*08	51057 X	48551	-0-	-2506	-0-	1694 9	46169 3	Y	1461	1487 0		89	
						725 1							
						1646 9							
						899 1							
						2179 9							
						775 1							
						1607 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552 - 14628			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		34565 X	33496	-0-	-1069	-0-	391	1	29964	3	Y	2855	2906	0	133
							3141	9							
04		33450 X	32483	-0-	-967	-0-	348	1	29155	3	Y	2709	2687	0	155
							2980	9							
05		34565 X	33631	-0-	-934	-0-	325	1	29917	3	Y	3081	3068	0	168
							3389	9							
06		33450 X	31737	-0-	-1713	-0-	504	1	28510	3	Y	2475	2497	0	146
							2723	9							
07		30524 X	30524	-0-	-0-	-0-	477	1	27243	3	Y	2549	2545	0	150
							2804	9							
*08		32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	513	1	29329	3	Y	2404	2410	0	144
							2644	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777			
03		56761 X	52975	-0-	-3786	-0-	645	1	48292	3	Y	3671	3728	0	170
							4038	9							
04		53970 X	50772	-0-	-3198	-0-	539	1	46490	3	Y	3403	3379	0	194
							3743	9							
05		55769 X	51455	-0-	-4314	-0-	513	1	47313	3	Y	3299	3311	0	182
							3629	9							
06		53970 X	49021	-0-	-4949	-0-	369	1	45266	3	Y	3078	3080	0	180
							3386	9							
07		50672 X	50672	-0-	-0-	-0-	377	1	46830	3	Y	3150	3145	0	185
							3465	9							
*08		50294 X	50294	-0-	-0-	-0-	389	1	46525	3	Y	3073	3074	0	184
							3380	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621			
03		44547 X	35300	-0-	-9247	-0-	413	1	31811	3	Y	2796	2842	0	130
							3076	9							
04		43110 X	33665	-0-	-9445	-0-	364	1	30393	3	Y	2644	2623	0	151
							2908	9							
05		36456 X	34496	-0-	-1960	-0-	339	1	31276	3	Y	2619	2626	0	144
							2881	9							
06		35130 X	32881	-0-	-2249	-0-	523	1	29795	3	Y	2330	2337	0	137
							2563	9							
07		31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	501	1	28575	3	Y	2430	2424	0	143
							2673	9							
*08		33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	545	1	30179	3	Y	2282	2288	0	137
							2510	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525			
03		55366 X	46293	-0-	-9073	-0-	640	1	42962	3	Y	2446	2513	0	115
							2691	9							
04		51450 X	48795	-0-	-2655	-0-	399	1	46069	3	Y	2115	2109	0	121
							2327	9							
05		50871 X	50392	-0-	-479	-0-	510	1	46968	3	Y	2649	2626	0	144
							2914	9							
06		48750 X	47461	-0-	-1289	-0-	361	1	44441	3	Y	2417	2420	0	141
							2659	9							
07		49042 X	48836	-0-	-206	-0-	371	1	45726	3	Y	2490	2485	0	146
							2739	9							
*08		49042 X	47995	-0-	-1047	-0-	371	1	45014	3	Y	2373	2377	0	142
							2610	9							

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		64046 X	57448	-0-	-6598	-0-	705 1	53730 3	Y	2739	2798 0		128
							3013 9						
04		58740 X	54965	-0-	-3775	-0-	610 1	51412 3	Y	2675	2651 0		152
							2943 9						
05		59210 X	55794	-0-	-3416	-0-	569 1	52343 3	Y	2620	2628 0		144
							2882 9						
06		57090 X	53231	-0-	-3859	-0-	407 1	50196 3	Y	2389	2393 0		140
							2628 9						
07		54425 X	54425	-0-	-0-	-0-	417 1	51401 3	Y	2370	2371 0		139
							2607 9						
*08		54033 X	53678	-0-	-355	-0-	421 1	50712 3	Y	2314	2314 0		139
							2545 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID -> 285315		COMPL. DATE 09/01/2020			TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8738 - 15194	
03		63488 X	60028	-0-	-3460	-0-	741 1	56467 3	Y	2564	2652 0		121
							2820 9						
04		59460 X	57091	-0-	-2369	-0-	639 1	53544 3	Y	2644	2615 0		150
							2908 9						
05		59675 X	59301	-0-	-374	-0-	599 1	55175 3	Y	3206	3181 0		175
							3527 9						
06		58080 X	56101	-0-	-1979	-0-	427 1	52794 3	Y	2618	2639 0		154
							2880 9						
07		57812 X	57812	-0-	-0-	-0-	439 1	54173 3	Y	2909	2893 0		170
							3200 9						
*08		57167 X	57167	-0-	-0-	-0-	446 1	53641 3	Y	2800	2802 0		168
							3080 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID -> 285316		COMPL. DATE 09/08/2020			TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8728 - 14940	
03		64294 X	60164	-0-	-4130	-0-	743 1	57082 3	Y	2126	2166 0		99
							2339 9						
04		59520 X	56654	-0-	-2866	-0-	640 1	53797 3	Y	2015	1999 0		115
							2217 9						
05		60388 X	57452	-0-	-2936	-0-	599 1	54887 3	Y	1787	1803 0		99
							1966 9						
06		58230 X	55342	-0-	-2888	-0-	424 1	52292 3	Y	2387	2349 0		137
							2626 9						
07		57009 X	55966	-0-	-1043	-0-	436 1	53649 3	Y	1710	1744 0		103
							1881 9						
*08		57009 X	55108	-0-	-1901	-0-	439 1	52861 3	Y	1644	1648 0		99
							1808 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID -> 285317		COMPL. DATE 09/05/2020			TOTAL DEPTH	8371	PERF. 8754 - 14608	
03		63147 X	59661	-0-	-3486	-0-	748 1	57053 3	Y	1691	1724 0		79
							1860 9						
04		56493 X	56493	-0-	-0-	-0-	644 1	53995 3	Y	1685	1668 0		96
							1854 9						
05		57763 X	57763	-0-	-0-	-0-	603 1	55432 3	Y	1571	1580 0		87
							1728 9						
06		57750 X	54779	-0-	-2971	-0-	430 1	52734 3	Y	1468	1469 0		86
							1615 9						
07		57381 X	56480	-0-	-901	-0-	443 1	54453 3	Y	1440	1441 0		85
							1584 9						
*08		57381 X	55274	-0-	-2107	-0-	442 1	53393 3	Y	1308	1314 0		79
							1439 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		53258 X	42544	-0-	-10714	-0-	511	1	38285	3	Y	3407	3474	0	159
							3748	9							
04		50340 X	43410	-0-	-6930	-0-	446	1	39257	3	Y	3370	3337	0	192
							3707	9							
05		49073 X	47884	-0-	-1189	-0-	509	1	43341	3	Y	3667	3658	0	201
							4034	9							
06		47572 X	47572	-0-	-0-	-0-	355	1	43578	3	Y	3308	3315	0	194
							3639	9							
07		49022 X	49022	-0-	-0-	-0-	365	1	44895	3	Y	3420	3413	0	201
							3762	9							
*08		46541 X	46541	-0-	-0-	-0-	353	1	42708	3	Y	3164	3175	0	190
							3480	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244			
03		58249 X	36150	-0-	-22099	-0-	438	1	33565	3	Y	1952	2001	0	92
							2147	9							
04		53100 X	45506	-0-	-7594	-0-	355	1	43226	3	Y	1750	1742	0	100
							1925	9							
05		56785 X	56785	-0-	-0-	-0-	580	1	53325	3	Y	2618	2577	0	141
							2880	9							
06		52894 X	52894	-0-	-0-	-0-	404	1	49895	3	Y	2359	2362	0	138
							2595	9							
07		53648 X	53648	-0-	-0-	-0-	411	1	50631	3	Y	2369	2368	0	139
							2606	9							
*08		52507 X	52507	-0-	-0-	-0-	413	1	49683	3	Y	2192	2199	0	132
							2411	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187			
03		51429 X	49797	-0-	-1632	-0-	570	1	43201	3	Y	5478	5573	0	255
							6026	9							
04		49560 X	46977	-0-	-2583	-0-	444	1	40900	3	Y	5121	5084	0	292
							5633	9							
05		51212 X	48796	-0-	-2416	-0-	466	1	42873	3	Y	4961	4980	0	273
							5457	9							
06		49560 X	46434	-0-	-3126	-0-	334	1	41037	3	Y	4603	4607	0	269
							5063	9							
07		47800 X	47800	-0-	-0-	-0-	344	1	42309	3	Y	4679	4673	0	275
							5147	9							
*08		47079 X	47079	-0-	-0-	-0-	347	1	41811	3	Y	4474	4481	0	268
							4921	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525			
03		57350 X	53165	-0-	-4185	-0-	639	1	48711	3	Y	3468	3520	0	161
							3815	9							
04		55170 X	50948	-0-	-4222	-0-	563	1	46823	3	Y	3238	3214	0	185
							3562	9							
05		57009 X	52257	-0-	-4752	-0-	526	1	48511	3	Y	2927	2950	0	162
							3220	9							
06		55170 X	49520	-0-	-5650	-0-	376	1	46138	3	Y	2733	2735	0	160
							3006	9							
07		52244 X	52244	-0-	-0-	-0-	388	1	47963	3	Y	3539	3494	0	205
							3893	9							
*08		52362 X	52362	-0-	-0-	-0-	399	1	48113	3	Y	3500	3496	0	209
							3850	9							

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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		64046 X	61701	-0-	-2345	-0-	720	1	Y	5563	5662	0	259
							6119	9					
04		61920 X	59575	-0-	-2345	-0-	624	1	Y	5220	5181	0	298
							5742	9					
05		63767 X	61005	-0-	-2762	-0-	597	1	Y	5053	5073	0	278
							5558	9					
06		60900 X	58151	-0-	-2749	-0-	412	1	Y	4689	4693	0	274
							5158	9					
07		59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	439	1	Y	4739	4735	0	278
							5213	9					
*08		59109 X	59109	-0-	-0-	-0-	445	1	Y	4626	4627	0	277
							5089	9					

LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID -> 289730		COMPL. DATE 03/27/2021			TOTAL DEPTH	8546	PERF. 8732 - 17250	
03		87792 X	85061	-0-	-2731	-0-	982	1	Y	8157	8294	0	379
							8973	9					
04		84960 X	81019	-0-	-3941	-0-	853	1	Y	7665	7607	0	437
							8432	9					
05		87792 X	82398	-0-	-5394	-0-	800	1	Y	7396	7426	0	407
							8136	9					
06		84690 X	78742	-0-	-5948	-0-	577	1	Y	6876	6881	0	402
							7564	9					
07		80444 X	80444	-0-	-0-	-0-	589	1	Y	6990	6981	0	411
							7689	9					
*08		80008 X	80008	-0-	-0-	-0-	598	1	Y	6848	6849	0	410
							7533	9					

LOMA BLANCA		WELL #:		28H	RRCID -> 289753		COMPL. DATE 04/06/2021			TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8730 - 17704	
03		96348 X	93405	-0-	-2943	-0-	1093	1	Y	8040	8182	0	374
							8844	9					
04		93240 X	89144	-0-	-4096	-0-	946	1	Y	7533	7477	0	430
							8286	9					
05		96348 X	91126	-0-	-5222	-0-	895	1	Y	7364	7389	0	405
							8100	9					
06		93240 X	87212	-0-	-6028	-0-	648	1	Y	6876	6879	0	402
							7564	9					
07		89136 X	89136	-0-	-0-	-0-	657	1	Y	7079	7065	0	416
							7787	9					
*08		88591 X	88591	-0-	-0-	-0-	668	1	Y	6908	6910	0	414
							7599	9					

LOMA BLANCA		WELL #:		29H	RRCID -> 289826		COMPL. DATE 04/08/2021			TOTAL DEPTH	8353	PERF. 8856 - 17577	
03		100471 X	97063	-0-	-3408	-0-	1137	1	Y	8360	8509	0	389
							9196	9					
04		97230 X	92590	-0-	-4640	-0-	982	1	Y	7831	7773	0	447
							8614	9					
05		99665 X	94954	-0-	-4711	-0-	946	1	Y	7796	7814	0	429
							8576	9					
06		95970 X	90579	-0-	-5391	-0-	664	1	Y	7250	7255	0	424
							7975	9					
07		93061 X	93061	-0-	-0-	-0-	684	1	Y	7409	7398	0	435
							8150	9					
*08		93687 X	93687	-0-	-0-	-0-	706	1	Y	7303	7301	0	437
							8033	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176										
WOLF A				WELL #:	2H	RRCID ->	263275	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349 - 14090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		713 N	108	-0-	-605	-0-	108	2		N	-0-			110
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			110
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			110
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			110

WOLF A				WELL #:	1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 - 14220	
03		2462 N	1277	-0-	-1185	-0-	1122	2	3 4	N	138			231
							152	9						
04		1470 N	762	-0-	-708	-0-	685	2	1 4	N	69	160 1		140
							76	9						
05		341 N	22	-0-	-319	-0-	22	2		N	-0-			140
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			140
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			140
08		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2467	2	2 4	N	281			421
							309	9						

WOLF B				WELL #:	1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9309 - 14053	
03		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			180
04		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			180
05		1364 N	51	-0-	-1313	-0-	51	2		N	-0-			180
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			180
07		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			180
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11 9	N	10			190

WOLF B				WELL #:	2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463 - 14050	
03		609 N	427	-0-	-182	-0-	427	2		N	-0-			99
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			99
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			99
07		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			99
08		3100 N	3115	-0-	15	15	3075	2	40 9	N	36			135

EDWARDS A				WELL #:	1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863	
03		465 N	431	-0-	-34	-0-	324	2	1 4	N	96	180 1		226
							106	9						
04		510 N	329	-0-	-181	-0-	260	2	1 4	N	62			288
							68	9						
05		558 N	190	-0-	-368	-0-	150	2	40 9	N	36			324
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	2			326
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	231	2	1 4	N	95	178 1		243
							105	9						
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	9	2 8		250

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
THURMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	9526 - 15871	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2385 2	232 9	1 4	N	211	184 1		319
04	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	2249 2	355 9	2 4	N	323	355 1		287
05	2821 X	2400	-0-	-421	-0-	2297 2	102 9	1 4	N	93	177 1	6 8	197
06	2730 X	2191	-0-	-539	-0-	1990 2	200 9	1 4	N	182	174 1		205
07	2821 X	2369	-0-	-452	-0-	2141 2	224 9	4 4	N	204	330 1		79
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2263 2	243 9	2 4	N	221			300

THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	14			184
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	2			186
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17 2	94 9	1 4	N	85	184 1		87
06	3000 N	4402	-0-	1402	1402	3995 2	404 9	3 4	N	367	175 1		279
07	1459 N	57	-0-	-1402	-0-	57 2			N	-0-	180 1		99
08	3100 N	4854	-0-	1754	1754	4239 2	414 9	201 4	N	376	343 1		132

THURMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272566	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	9626 - 17640	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8021 - 12684	
03	3348 X	3171	-0-	-177	-0-	570 1	10 4	2143 2	N	407	351 1		199
04	3480 X	3351	-0-	-129	-0-	626 1	3 4	2234 2	N	444	538 1		105
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	657 1	3 4	2504 2	N	442	335 1		212
06	3480 X	2504	-0-	-976	-0-	545 1	2 4	1601 2	N	324	325 1		211
07	3596 X	2321	-0-	-1275	-0-	499 1	9 4	1349 2	N	422	512 1	2 8	119
08	3658 X	2065	-0-	-1593	-0-	425 1	3 4	1219 2	N	380	313 1	1 8	185

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		2H	RRCID ->	273202	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8094 -	12607		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	1726	-0-	-1374	1461	293	1	1101	2	N	296	341	1		238
						6	4	326	9						
04	2671 N	1210	-0-	-1461	-0-	209	1	746	2	N	227	168	1		297
						5	4	250	9						
05	1891 N	1265	-0-	-626	-0-	206	1	784	2	N	245	340	1		202
						5	4	270	9						
06	1680 N	1323	-0-	-357	-0-	290	1	853	2	N	163	215	1		150
						1	4	179	9						
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	364	1	984	2	N	292	167	1		275
						6	4	321	9						
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	438	1	1255	2	N	223	314	1		184
						2	4	245	9						

JERRY JOHNSTON DIM		WELL #:		C 1H	RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7763 -	13250		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTIN DIM		WELL #:		A 1H	RRCID ->	275862	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6652 -	11299		
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	4	N	216	362	1		195
						238	9								
04	540 N	423	-0-	-117	-0-	343	2	1	4	N	72	158	1		109
						79	9								
05	1767 N	6	-0-	-1761	-0-	6	2			N	-0-				109
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	4	N	316	361	1		64
						348	9								
07	434 N	295	-0-	-139	-0-	228	2	1	4	N	60				124
						66	9								
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				124

MARTIN UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	275863	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6718 -	11092		
03	3317 X	188	-0-	-3129	-0-	24	2	1	4	N	148	184	1		150
						163	9								
04	3090 X	173	-0-	-2917	-0-	3	2	1	4	N	154	185	1	2 8	117
						169	9								
05	2945 X	184	-0-	-2761	-0-	5	2	6	4	N	157	171	1	1 8	102
						173	9								
06	1830 X	448	-0-	-1382	-0-	367	2	1	4	N	73				175
						80	9								
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-				175
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2984	2	6	9	N	5				180

MARTIN UNIT C DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	275866	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6741 -	11671		
03	3193 X	1179	-0-	-2014	-0-	912	2	2	4	N	241	185	1		243
						265	9								
04	2520 X	646	-0-	-1874	-0-	432	2	1	4	N	194	167	1		270
						213	9								
05	1581 X	409	-0-	-1172	-0-	163	2	2	4	N	222	352	1		140
						244	9								
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	9				149
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				149
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				149

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176												
FLAT CREEK UNIT G DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 279681		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	3100 N	2187	-0-	-913	7672	164 1	1632 2	N	345	323 1	1 8				101
04	3000 N	2305	-0-	-695	6977	164 1	1665 2	N	427	417 1					111
05	3100 N	1750	-0-	-1350	5627	131 1	1259 2	N	322	377 1	1 8				55
06	3000 N	1745	-0-	-1255	4372	142 1	1293 2	N	278	279 1					54
07	3100 N	2341	-0-	-759	3613	204 1	1739 2	N	359	371 1	1 8				41
08	3100 N	2642	-0-	-458	3155	209 1	1894 2	N	485	439 1					87

LA ROSITA DIM			WELL #: C 1H		RRCID -> 279802		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220					
03	5487 X	4849	-0-	-638	-0-	4522 2	11 4	Y	287	334 1	1 8				107
04	5400 X	5131	-0-	-269	-0-	4718 2	13 4	Y	364	376 1					95
05	5580 X	5315	-0-	-265	-0-	4906 2	9 4	Y	364	372 1	1 8				86
06	5400 X	5242	-0-	-158	-0-	4851 2	8 4	Y	348	380 1					54
07	5301 X	5081	-0-	-220	-0-	4718 2	8 4	Y	323	288 1	2 8				87
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	4920 2	3 4	Y	369	301 1	2 8				153

BERDOLL UNIT D DIM			WELL #: 2H		RRCID -> 280190		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267					
03	1934 N	754	-0-	-1180	-0-	33 1	334 2	N	344	322 1	1 8				106
04	870 N	495	-0-	-375	-0-	25 1	259 2	N	187	227 1					66
05	806 N	590	-0-	-216	-0-	22 1	210 2	N	322	332 1					56
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	68 1	618 2	N	341	326 1					71
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	73 1	622 2	N	248	281 1					38
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	48 1	433 2	N	259	243 1					54

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #: O 3H		RRCID -> 280192		COMPL. DATE 06/29/2014			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050					
03	6324 X	3689	-0-	-2635	-0-	1219 1	2275 2	Y	177	177 0	2 1				3
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	550 1	1366 2	Y	148	147 0					4
05	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	865 1	357 2	Y	115	115 0					4
06	3570 X	3461	-0-	-109	-0-	1179 1	1943 2	Y	308	307 0					5
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	1219 1	2089 2	Y	347	347 0					5
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	1219 1	2318 2	Y	316	312 0	4 1				5

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

03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	230	1	3070	3	Y	264	265	1	3
						290	9							
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	239	1	2879	3	Y	220	220	1	3
						242	9							
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	2885	3	Y	191	192	1	2
						210	9							
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2752	3	Y	223	223	1	2
						245	9							
07	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	224	1	2586	3	Y	219	218	1	3
						241	9							
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	276	1	2610	3	Y	247	249	1	1
						272	9							

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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														
03	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	165	1	2194	3	Y	104	106	1	1
						114	9							
04	2700 N	2668	-0-	-32	-0-	193	1	2324	3	Y	137	137	1	1
						151	9							
05	2790 N	2700	-0-	-90	-0-	134	1	2435	3	Y	119	120	1	-0-
						131	9							
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	158	1	2339	3	Y	139	139	1	-0-
						153	9							
07	2759 N	2553	-0-	-206	-0-	193	1	2227	3	Y	121	120	1	1
						133	9							
08	2697 N	2575	-0-	-122	-0-	229	1	2169	3	Y	161	162	1	-0-
						177	9							

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059														
03	4278 X	3647	-0-	-631	-0-	242	1	3231	3	Y	158	159	1	-0-
						174	9							
04	4140 X	3482	-0-	-658	-0-	252	1	3074	3	Y	142	142	1	-0-
						156	9							
05	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	176	1	3255	3	Y	120	120	1	-0-
						132	9							
06	3870 X	3439	-0-	-431	-0-	207	1	3088	3	Y	131	130	1	1
						144	9							
07	3751 X	3263	-0-	-488	-0-	251	1	2906	3	Y	96	96	1	1
						106	9							
08	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	726	1	6870	3	Y	131	131	1	1
						144	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
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	232	1	3089	3	Y	213	214	1
						234	9						
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	246	1	2962	3	Y	186	185	1
						205	9						2
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	169	1	3077	3	Y	135	136	1
						149	9						
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	220	1	3258	3	Y	181	181	1
						199	9						
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	298	1	3437	3	Y	158	157	1
						174	9						2
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	344	1	3253	3	Y	178	179	1
						196	9						1

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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

03	2356 X	774	-0-	-1582	-0-	46	1	617	3	Y	101	102	1
						111	9						
04	2250 X	937	-0-	-1313	-0-	64	1	765	3	Y	98	98	1
						108	9						
05	2325 X	1118	-0-	-1207	-0-	54	1	972	3	Y	84	85	1
						92	9						-0-
06	1980 X	1331	-0-	-649	-0-	77	1	1136	3	Y	107	107	1
						118	9						-0-
07	1333 X	857	-0-	-476	-0-	63	1	733	3	Y	55	55	1
						61	9						-0-
08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	98	1	927	3	Y	96	96	1
						106	9						-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149

03	403 N	356	-0-	-47	-0-	2	1	345	3	Y	8	14	1
						9	9						12
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	358	3	43	9	Y	39	25	1
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	414	3	19	9	Y	17	23	1
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	479	3	12	9	Y	11	21	1
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	13	8	1
						14	9						15
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	446	3	21	9	Y	19	21	1
													13

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

03	837 N	710	-0-	-127	-0-	48	1	643	3	Y	17	17	1
						19	9						-0-
04	810 N	670	-0-	-140	-0-	51	1	617	3	Y	2	1	1
						2	9						
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	774	3	Y	22	22	1
						24	9						
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	736	3	Y	31	30	1
						34	9						2
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	716	3	Y	20	20	1
						22	9						
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	74	1	703	3	Y	9	9	1
						10	9						2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		11H	RRCID ->	266290	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8462 - 14025			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
03		5673 X	5365	-0-	-308	-0-	349	1	4663	3	Y	321	321	1	2
							353	9							
04		5430 X	5122	-0-	-308	-0-	366	1	4451	3	Y	277	278	1	1
							305	9							
05		5487 X	5188	-0-	-299	-0-	252	1	4669	3	Y	243	243	1	1
							267	9							
06		5310 X	5077	-0-	-233	-0-	300	1	4487	3	Y	264	264	1	1
							290	9							
07		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	407	1	4714	3	Y	269	267	1	3
							296	9							
08		5363 X	5362	-0-	-1	-0-	483	1	4569	3	Y	282	282	1	3
							310	9							

GATES 07-DR		WELL #:		20H	RRCID ->	266299	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8572 - 12548			
03		1643 N	1406	-0-	-237	-0-	93	1	1234	3	Y	72	73	1	-0-
							79	9							
04		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	3	Y	76	75	1	1
							84	9							
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	3	Y	70	70	1	1
							77	9							
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1416	3	Y	70	70	1	1
							77	9							
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	133	1	1533	3	Y	77	76	1	2
							85	9							
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	156	1	1476	3	Y	87	87	1	2
							96	9							

COTULLA		WELL #:		10H	RRCID ->	266777	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8460 - 13538			
03		4309 X	4224	-0-	-85	-0-	277	1	3702	3	Y	223	224	1	2
							245	9							
04		4170 X	4077	-0-	-93	-0-	290	1	3530	3	Y	234	234	1	2
							257	9							
05		4278 X	4147	-0-	-131	-0-	201	1	3719	3	Y	206	206	1	2
							227	9							
06		4140 X	4033	-0-	-107	-0-	237	1	3547	3	Y	226	226	1	2
							249	9							
07		4278 X	2608	-0-	-1670	-0-	195	1	2263	3	Y	136	136	1	2
							150	9							
08		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	397	1	3755	3	Y	126	127	1	1
							139	9							

KILLAM GONZALEZ A		WELL #:		20H	RRCID ->	266786	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	10074 - 14362			
03		3813 X	2756	-0-	-1057	-0-	12	1	2735	3	Y	8			8
							9	9							
04		3600 X	2637	-0-	-963	-0-	2542	3	95	9	Y	86			94
05		3596 X	2434	-0-	-1162	-0-	2413	3	21	9	Y	19	28	1	85
06		2940 X	1954	-0-	-986	-0-	1940	3	14	9	Y	13	61	1	37
07		2759 X	2448	-0-	-311	-0-	25	1	2414	3	Y	8	27	1	18
							9	9							
08		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2769	3	29	9	Y	26	30	1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2883 X	2422	-0-	-461	-0-	155	1	2072	3	Y	177	176	1		2
						195	9								
04	2790 X	2181	-0-	-609	-0-	155	1	1891	3	Y	123	125	1		-0-
						135	9								
05	2883 X	2093	-0-	-790	-0-	101	1	1868	3	Y	113	113	1		-0-
						124	9								
06	2760 X	1969	-0-	-791	-0-	115	1	1716	3	Y	125	125	1		-0-
						138	9								
07	2697 X	2009	-0-	-688	-0-	149	1	1727	3	Y	121	120	1		1
						133	9								
08	2418 X	2016	-0-	-402	-0-	179	1	1698	3	Y	126	126	1		1
						139	9								

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	240	1	3203	3	Y	176	176	1		2
						194	9								
04	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	255	1	3103	3	Y	142	143	1		1
						156	9								
05	3751 X	3468	-0-	-283	-0-	171	1	3157	3	Y	127	127	1		1
						140	9								
06	3630 X	3490	-0-	-140	-0-	204	1	3047	3	Y	217	217	1		1
						239	9								
07	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	258	1	2988	3	Y	172	171	1		2
						189	9								
08	3627 X	3535	-0-	-92	-0-	322	1	3046	3	Y	152	153	1		1
						167	9								

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

03	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	184	1	2458	3	Y	176	178	1		1
						194	9								
04	3000 N	6996	-0-	3996	3996	527	1	6346	3	Y	112	112	1		1
						123	9								
05	3100 N	2368	-0-	-732	3264	118	1	2141	3	Y	99	99	1		1
						109	9								
06	3000 N	2331	-0-	-669	2595	140	1	2070	3	Y	110	111	1		-0-
						121	9								
07	5006 X	2411	-0-	-2595	-0-	183	1	2112	3	Y	105	104	1		1
						116	9								
08	2728 X	2442	-0-	-286	-0-	220	1	2086	3	Y	124	124	1		1
						136	9								

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	12	1	2820	3	Y	9				9
						10	9								
04	3750 X	2580	-0-	-1170	-0-	2533	3	47	9	Y	43				52
05	3875 X	2447	-0-	-1428	-0-	2437	3	10	9	Y	9	15	1		46
06	3750 X	2123	-0-	-1627	-0-	2109	3	14	9	Y	13	36	1		23
07	2852 X	2308	-0-	-544	-0-	23	1	2278	3	Y	6	17	1		12
						7	9								
08	2852 X	2293	-0-	-559	-0-	2271	3	22	9	Y	20	23	1		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 59H		RRCID -> 268879		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8630 - 11853	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE									
03	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	94	1	1255	3	Y	64	64	1	1								
04	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	70	9	1162	3	Y	25	25	1	1								
05	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	28	9	1201	3	Y	36	35	1	2								
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	40	9	1752	3	Y	67	66	1	3								
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	118	1	1526	3	Y	60	59	1	4								
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	74	9	1582	3	Y	62	63	1	3								
						132	1															
						66	9															
						167	1															
						68	9															
GATES 11-DR													WELL #: 28H		RRCID -> 268956		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8244 - 13187	
03	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	348	1	4635	3	Y	198	200	1	3								
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	218	9	4334	3	Y	163	162	1	4								
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	360	1	4578	3	Y	140	140	1	4								
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	179	9	4262	3	Y	156	157	1	3								
07	4681 X	4103	-0-	-578	-0-	252	1	3663	3	Y	111	111	1	3								
08	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	154	9	4428	3	Y	178	179	1	2								
						287	1															
						172	9															
						318	1															
						122	9															
						468	1															
						196	9															
GATES 11-DR													WELL #: 35H		RRCID -> 268980		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 8460 - 13041	
03	1240 N	937	-0-	-303	-0-	61	1	812	3	Y	58	58	1	-0-								
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	64	9	782	3	Y	55	55	1	-0-								
05	1054 N	952	-0-	-102	-0-	65	1	852	3	Y	48	48	1	-0-								
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	61	9	874	3	Y	52	52	1	-0-								
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	3	Y	65	64	1	1								
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	53	9	823	3	Y	42	43	1	-0-								
						59	1															
						57	9															
						91	1															
						72	9															
						87	1															
						46	9															
PALAFOX 1029													WELL #: 58H		RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9586 - 14320	
03	5549 X	4460	-0-	-1089	-0-	4458	2	2	9	Y	2	17	1	3								
04	5370 X	3628	-0-	-1742	-0-	3609	2	19	9	Y	17			20								
05	5549 X	4529	-0-	-1020	-0-	4514	2	15	9	Y	14	14	1	20								
06	5220 X	4819	-0-	-401	-0-	4813	2	6	9	Y	5			25								
07	4836 X	3833	-0-	-1003	-0-	3827	2	6	9	Y	5			30								
08	4526 X	3667	-0-	-859	-0-	3658	2	9	9	Y	8			38								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992															
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	
03		1860 X	1593	-0-	-267	-0-	7	1	1577	3	Y	8	41	1	31
							9	9							
04		1800 X	1283	-0-	-517	-0-	1224	3	59	9	Y	54	45	1	40
05		1860 X	1541	-0-	-319	-0-	1497	3	44	9	Y	40	46	1	34
06		1800 X	1740	-0-	-60	-0-	1698	3	42	9	Y	38	54	1	18
07		1860 X	1517	-0-	-343	-0-	15	1	1473	3	Y	26	17	1	27
							29	9							
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	Y	26	35	1	18

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821															
03		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	289	1	3852	3	Y	256	257	1	3
							282	9							
04		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	313	1	3764	3	Y	222	221	1	4
							244	9							
05		4402 X	4391	-0-	-11	-0-	218	1	3963	3	Y	191	192	1	3
							210	9							
06		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	271	1	4019	3	Y	225	225	1	3
							248	9							
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	349	1	4031	3	Y	212	211	1	4
							233	9							
08		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	411	1	3892	3	Y	250	252	1	2
							275	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529															
03		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	193	1	1985	3	Y	7			17
							8	9							
04		2040 N	1797	-0-	-243	-0-	65	1	1718	3	Y	13	16	1	14
							14	9							
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	3	Y	1			15
							1	9							
06		2130 N	1999	-0-	-131	-0-	71	1	1928	3	Y	-0-			15
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	129	1	2049	3	Y	8	19	1	4
							9	9							
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	85	1	1903	3	Y	-0-	4	1	-0-

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004															
03		6014 X	5944	-0-	-70	-0-	391	1	5209	3	Y	313	315	1	2
							344	9							
04		5790 X	5498	-0-	-292	-0-	402	1	4835	3	Y	237	237	1	2
							261	9							
05		5766 X	5638	-0-	-128	-0-	281	1	5095	3	Y	238	239	1	1
							262	9							
06		5760 X	5494	-0-	-266	-0-	329	1	4881	3	Y	258	259	1	-0-
							284	9							
07		5952 X	5648	-0-	-304	-0-	429	1	4946	3	Y	248	247	1	1
							273	9							
08		5952 X	5679	-0-	-273	-0-	513	1	4852	3	Y	285	286	1	-0-
							314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 269907		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056			
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	
03	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	5 1	1136 3	Y	18	53 1	45
04	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	20 9					
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	987 3	94 9	Y	85	65 1	65
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1266 3	34 9	Y	31	53 1	43
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1349 3	31 9	Y	28	50 1	21
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	14 1	1408 3	Y	18	14 1	25
						20 9					
						1332 3	17 9	Y	15	24 1	16

GATES 11-DR		WELL #: 78H		RRCID -> 269908		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GATES 11-DR		WELL #: 79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375			
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	135 1	1796 3	Y	137	138 1	1
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	151 9	145 1	Y	109	110 1	-0-
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	120 9	102 1	Y	91	91 1	-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	100 9	117 1	Y	83	83 1	-0-
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	91 9	155 1	Y	94	94 1	-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	103 9	179 1	Y	117	117 1	-0-
						129 9	1697 3	Y			

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001			
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	58 3	9 9	Y	8	4 1	4
04	840 N	3	-0-	-837	-0-	3 3		Y	-0-	4 1	-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796			
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	146 1	1946 3	Y	206	206 1	2
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	227 9	156 1	Y	202	202 1	2
05	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	222 9	67 1	Y	126	127 1	1
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	139 9	136 1	Y	499	499 1	1
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	549 9	200 1	Y	31	31 1	1
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	34 9	142 1	Y	298	297 1	2
						328 9	1343 3	Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		36H	RRCID ->	269915	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8587 - 13486	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	120 84 9	1	1600	3	Y	76	77 1	-0-
04	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	130 74 9	1	1561	3	Y	67	66 1	1
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	90 76 9	1	1641	3	Y	69	69 1	1
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	103 100 9	1	1523	3	Y	91	90 1	2
07	1829 N	1579	-0-	-250	-0-	120 76 9	1	1383	3	Y	69	68 1	3
08	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	151 85 9	1	1430	3	Y	77	77 1	3

GATES 07-DR		WELL #:		37H	RRCID ->	269919	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	11868 - 13909	
03	3100 N	4959	-0-	1859	1859	339 105 9	1	4515	3	Y	95	96 1	3
04	3000 N	6348	-0-	3348	5207	482 62 9	1	5804	3	Y	56	56 1	3
05	3100 N	9883	-0-	6783	11990	513 53 9	1	9317	3	Y	48	47 1	4
06	14384 X	2394	-0-	-11990	-0-	146 76 9	1	2172	3	Y	69	70 1	3
07	2356 X	1796	-0-	-560	-0-	135 103 9	1	1558	3	Y	94	94 1	3
08	2356 X	780	-0-	-1576	-0-	64 106 9	1	610	3	Y	96	96 1	3

GATES 07-DR		WELL #:		38H	RRCID ->	269921	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8625 - 14051	
03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	473 426 9	1	6303	3	Y	387	390 1	3
04	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	502 337 9	1	6046	3	Y	306	307 1	2
05	7130 X	6816	-0-	-314	-0-	340 294 9	1	6182	3	Y	267	268 1	1
06	6960 X	6830	-0-	-130	-0-	411 320 9	1	6099	3	Y	291	292 1	-0-
07	7192 X	6930	-0-	-262	-0-	528 308 9	1	6094	3	Y	280	278 1	2
08	7192 X	6915	-0-	-277	-0-	628 340 9	1	5947	3	Y	309	310 1	1

DAWSON 360 G.U.		WELL #:		5H	RRCID ->	269924	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	10049 - 14130	
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	26 39 9	1	6007	3	Y	35	17 1	31
04	5280 X	3574	-0-	-1706	-0-	3548 5121 3	3	26	9	Y	24	34 1	21
05	5456 X	5146	-0-	-310	-0-	5121 3	3	25	9	Y	23		44
06	5880 X	4792	-0-	-1088	-0-	4740 49 1	3	52	9	Y	47	42 1	49
07	6076 X	4832	-0-	-1244	-0-	49 25 9	1	4758	3	Y	23	53 1	19
08	6076 X	4698	-0-	-1378	-0-	4664 3	3	34	9	Y	31	29 1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5332 X	4944	-0-	-388	-0-	22 1 39 9	4883 3	Y	35	18 1		28
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5194 3	9 9	Y	8	24 1		12
05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5211 3	9 9	Y	8			20
06	5040 X	4727	-0-	-313	-0-	4698 3	29 9	Y	26	22 1		24
07	5363 X	5250	-0-	-113	-0-	53 1	5197 3	Y	-0-	24 1		-0-
08	5363 X	3943	-0-	-1420	-0-	3937 3	6 9	Y	5	4 1		1

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15	15	1 1	14 3	Y	-0-			-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

03	3100 N	1763	-0-	-1337	13675	117 1 85 9	1561 3	Y	77	78 1		1
04	3000 N	1702	-0-	-1298	12377	125 1 76 9	1501 3	Y	69	69 1		1
05	3100 N	1765	-0-	-1335	11042	89 1 66 9	1610 3	Y	60	60 1		1
06	3000 N	1771	-0-	-1229	9813	107 1 80 9	1584 3	Y	73	73 1		1
07	3100 N	1844	-0-	-1256	8557	142 1 68 9	1634 3	Y	62	62 1		1
08	3100 N	1961	-0-	-1139	7418	178 1 95 9	1688 3	Y	86	85 1		2

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

03	2976 X	2396	-0-	-580	-0-	158 1 130 9	2108 3	Y	118	119 1		2
04	2880 X	2444	-0-	-436	-0-	185 1 34 9	2225 3	Y	31	31 1		2
05	2387 X	2215	-0-	-172	-0-	110 1 102 9	2003 3	Y	93	92 1		3
06	2310 X	2077	-0-	-233	-0-	122 1 152 9	1803 3	Y	138	140 1		1
07	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	161 1 167 9	1859 3	Y	152	151 1		2
08	2511 X	2440	-0-	-71	-0-	220 1 140 9	2080 3	Y	127	128 1		1

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

03	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	128 1 67 9	1708 3	Y	61	62 1		-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	165 1 59 9	1987 3	Y	54	54 1		-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	137 1 59 9	2497 3	Y	54	54 1		-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	160 1 47 9	2369 3	Y	43	43 1		-0-
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	205 1 68 9	2369 3	Y	62	62 1		-0-
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	255 1 69 9	2413 3	Y	63	63 1		-0-

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

03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	436	1	5816	3	Y	320	323 1	1
						352	9						
04	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	424	1	5103	3	Y	255	255 1	1
						281	9						
05	6355 X	5585	-0-	-770	-0-	279	1	5075	3	Y	210	208 1	3
						231	9						
06	6390 X	5374	-0-	-1016	-0-	324	1	4807	3	Y	221	222 1	2
						243	9						
*07	6603 X	5368	-0-	-1235	-0-	412	1	4752	3	Y	185	186 1	1
						204	9						
08	6603 X	5524	-0-	-1079	-0-	505	1	4780	3	Y	217	218 1	-0-
						239	9						

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490													
03	2449 X	1725	-0-	-724	-0-	116	1	1540	3	Y	63	64 1	1
						69	9						
04	1680 X	1667	-0-	-13	-0-	124	1	1492	3	Y	46	45 1	2
						51	9						
05	1736 X	1382	-0-	-354	-0-	70	1	1267	3	Y	41	41 1	2
						45	9						
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	112	1	1658	3	Y	42	42 1	2
						46	9						
07	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	140	1	1612	3	Y	48	48 1	2
						53	9						
08	1736 X	1585	-0-	-151	-0-	146	1	1380	3	Y	54	53 1	3
						59	9						

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876													
03	2635 X	114	-0-	-2521	-0-	4	1	51	3	Y	54	57 1	-0-
						59	9						
04	2730 X	1774	-0-	-956	-0-	123	1	1478	3	Y	157	156 1	1
						173	9						
05	2821 X	2347	-0-	-474	-0-	116	1	2102	3	Y	117	117 1	1
						129	9						
06	2730 X	1176	-0-	-1554	-0-	69	1	1018	3	Y	81	81 1	1
						89	9						
07	1829 X	756	-0-	-1073	-0-	52	1	597	3	Y	97	97 1	1
						107	9						
08	2356 X	1071	-0-	-1285	-0-	87	1	819	3	Y	150	150 1	1
						165	9						

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284													
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	238	1	3173	3	Y	198	198 1	1
						218	9						
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	262	1	3155	3	Y	104	105 1	-0-
						114	9						
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	185	1	3361	3	Y	87	87 1	-0-
						96	9						
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	222	1	3293	3	Y	175	175 1	-0-
						193	9						
07	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	296	1	3413	3	Y	160	159 1	1
						176	9						
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	354	1	3348	3	Y	263	263 1	1
						289	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	2914 X	1833	-0-	-1081	-0-	117	1	1554	3	Y	147	149	1	-0-
						162	9							
04	3030 X	2026	-0-	-1004	-0-	142	1	1713	3	Y	155	154	1	1
						171	9							
05	3131 X	1943	-0-	-1188	-0-	94	1	1716	3	Y	121	122	1	-0-
						133	9							
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	209	1	3098	3	Y	228	228	1	-0-
						251	9							
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	279	1	3218	3	Y	180	179	1	1
						198	9							
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	332	1	3137	3	Y	224	225	1	-0-
						246	9							

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690														
03	5270 X	5160	-0-	-110	-0-	332	1	4418	3	Y	373	376	1	3
						410	9							
04	5100 X	4905	-0-	-195	-0-	348	1	4187	3	Y	336	336	1	3
						370	9							
05	5270 X	4958	-0-	-312	-0-	242	1	4396	3	Y	291	292	1	2
						320	9							
06	5100 X	4816	-0-	-284	-0-	280	1	4158	3	Y	344	344	1	2
						378	9							
07	5270 X	4970	-0-	-300	-0-	369	1	4258	3	Y	312	310	1	4
						343	9							
08	5146 X	5067	-0-	-79	-0-	448	1	4242	3	Y	343	345	1	2
						377	9							

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505														
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	280	1	3733	3	Y	302	304	1	5
						332	9							
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	253	1	3048	3	Y	206	206	1	5
						227	9							
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	176	1	3199	3	Y	226	226	1	5
						249	9							
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	226	1	3357	3	Y	249	249	1	5
						274	9							
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	419	1	4840	3	Y	256	254	1	7
						282	9							
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	492	1	4658	3	Y	263	266	1	4
						289	9							

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	131	1	1751	3	Y	105	106	1	-0-
						116	9							
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	151	1	1818	3	Y	77	77	1	-0-
						85	9							
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	131	1	2379	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	156	1	2313	3	Y	84	83	1	1
						92	9							
07	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	152	1	1752	3	Y	82	81	1	2
						90	9							
08	2418 N	2008	-0-	-410	-0-	181	1	1714	3	Y	103	104	1	1
						113	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	3	Y	97	97	1	3
						107	9							
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	107	1	1283	3	Y	70	70	1	3
						77	9							
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1333	3	Y	50	50	1	3
						55	9							
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	3	Y	94	94	1	3
						103	9							
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	3	Y	120	119	1	4
						132	9							
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	73	1	686	3	Y	75	76	1	3
						83	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
03	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	98	1	1311	3	Y	51	52	1	-0-
						56	9							
04	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	105	1	1260	3	Y	46	45	1	1
						51	9							
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1369	3	Y	51	51	1	1
						56	9							
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	108	1	1607	3	Y	103	103	1	1
						113	9							
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	162	1	1870	3	Y	120	118	1	3
						132	9							
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	195	1	1842	3	Y	113	114	1	2
						124	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
03	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	78	1	1034	3	Y	80	81	1	-0-
						88	9							
04	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	83	1	992	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
05	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	50	1	909	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
06	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	59	1	882	3	Y	78	77	1	1
						86	9							
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	94	1	1085	3	Y	88	87	1	2
						97	9							
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	Y	119	119	1	2
						131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	154	1	2046	3	Y	112	114	1
							123	9						
04		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	198	1	2383	3	Y	116	116	1
							128	9						
05		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	152	1	2765	3	Y	92	92	1
							101	9						
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	178	1	2647	3	Y	117	117	1
							129	9						
07		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	230	1	2650	3	Y	67	67	1
							74	9						
08		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	275	1	2600	3	Y	180	180	1
							198	9						

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123														
03		12152 X	11719	-0-	-433	-0-	51	1	11657	3	Y	10	11	1
							11	9						
04		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	11405	3	55	9	Y	50	52	1
							11991	3	33	9	Y	30	26	1
05		14043 X	12024	-0-	-2019	-0-	11991	3	33	9	Y	30	26	1
							12328	3	30	9	Y	27	29	1
06		13590 X	12358	-0-	-1232	-0-	12328	3	30	9	Y	27	29	1
							128	1	12505	3	Y	31	21	1
07		14043 X	12667	-0-	-1376	-0-	128	1	12505	3	Y	31	21	1
							34	9						
08		12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	12205	3	36	9	Y	33	26	1

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393														
03		3317 X	2854	-0-	-463	-0-	12	1	2822	3	Y	18	44	1
							20	9						
04		3210 X	2740	-0-	-470	-0-	2674	3	66	9	Y	60	49	1
							2633	3	22	9	Y	20	37	1
05		3224 X	2655	-0-	-569	-0-	2633	3	22	9	Y	20	37	1
							2395	3	31	9	Y	28	42	1
06		3120 X	2426	-0-	-694	-0-	2395	3	31	9	Y	28	42	1
							24	1	2360	3	Y	13	10	1
07		3224 X	2398	-0-	-826	-0-	24	1	2360	3	Y	13	10	1
							14	9						
08		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2843	3	17	9	Y	15	21	1

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303														
03		2201 X	1772	-0-	-429	-0-	116	1	1549	3	Y	97	97	1
							107	9						
04		2130 X	1612	-0-	-518	-0-	116	1	1413	3	Y	75	75	1
							83	9						
05		2170 X	1695	-0-	-475	-0-	84	1	1546	3	Y	59	60	1
							65	9						
06		2100 X	1586	-0-	-514	-0-	93	1	1391	3	Y	93	93	1
							102	9						
07		2170 X	801	-0-	-1369	-0-	59	1	687	3	Y	50	49	1
							55	9						
08		1767 X	221	-0-	-1546	-0-	17	1	159	3	Y	41	41	1
							45	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		14H	RRCID ->	271895	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8600 - 12481	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1705 N	1411	-0-	-294	-0-	94	1	1254	3	Y	57	57 1	1
						63	9						
04	1650 N	1265	-0-	-385	-0-	92	1	1116	3	Y	52	53 1	-0-
						57	9						
05	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	64	1	1192	3	Y	53	53 1	-0-
						58	9						
06	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	74	1	1099	3	Y	30	30 1	-0-
						33	9						
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	107	1	1238	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	132	1	1254	3	Y	-0-		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		29H	RRCID ->	271906	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8637 - 14372	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		61H	RRCID ->	271960	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8623 - 13875	
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	184	1	2455	3	Y	87	87 1	-0-
						96	9						
04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	214	1	2581	3	Y	47	47 1	-0-
						52	9						
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	134	1	2436	3	Y	63	63 1	-0-
						69	9						
06	2220 N	2211	-0-	-9	-0-	134	1	1989	3	Y	80	80 1	-0-
						88	9						
07	2294 N	2206	-0-	-88	-0-	170	1	1957	3	Y	72	71 1	1
						79	9						
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	228	1	2155	3	Y	117	117 1	1
						129	9						

GATES 07-DR		WELL #:		60H	RRCID ->	271961	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8824 - 14666	
03	4154 X	3778	-0-	-376	-0-	252	1	3364	3	Y	147	148 1	2
						162	9						
04	4020 X	3758	-0-	-262	-0-	277	1	3334	3	Y	134	134 1	2
						147	9						
05	4154 X	3708	-0-	-446	-0-	187	1	3402	3	Y	108	108 1	2
						119	9						
06	3990 X	3686	-0-	-304	-0-	224	1	3322	3	Y	127	128 1	1
						140	9						
07	4123 X	3568	-0-	-555	-0-	275	1	3176	3	Y	106	105 1	2
						117	9						
08	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	340	1	3215	3	Y	120	121 1	1
						132	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	
03		6448 X	4972	-0-	-1476	-0-	324 1	4318 3	Y		300	301 1		2
							330 9							
04		6180 X	5626	-0-	-554	-0-	409 1	4923 3	Y		267	267 1		2
							294 9							
05		6076 X	5932	-0-	-144	-0-	297 1	5396 3	Y		217	218 1		1
							239 9							
06		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	362 1	5366 3	Y		246	247 1		-0-
							271 9							
07		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	459 1	5291 3	Y		280	278 1		2
							308 9							
08		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	544 1	5153 3	Y		301	303 1		-0-
							331 9							

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458														
03		3999 X	3714	-0-	-285	-0-	246 1	3281 3	Y		170	172 1		2
							187 9							
04		4260 X	3718	-0-	-542	-0-	273 1	3281 3	Y		149	149 1		2
							164 9							
05		4402 X	3821	-0-	-581	-0-	191 1	3474 3	Y		142	142 1		2
							156 9							
06		4260 X	3177	-0-	-1083	-0-	192 1	2844 3	Y		128	129 1		1
							141 9							
07		3844 X	3612	-0-	-232	-0-	276 1	3181 3	Y		141	140 1		2
							155 9							
08		3844 X	2802	-0-	-1042	-0-	254 1	2401 3	Y		134	136 1		-0-
							147 9							

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
03		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	255 1	3403 3	Y		151	152 1		1
							166 9							
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	287 1	3449 3	Y		121	122 1		-0-
							133 9							
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	181 1	3280 3	Y		114	113 1		1
							125 9							
06		3690 X	3195	-0-	-495	-0-	193 1	2868 3	Y		122	123 1		-0-
							134 9							
07		3875 X	3296	-0-	-579	-0-	253 1	2918 3	Y		114	113 1		1
							125 9							
08		3875 X	3172	-0-	-703	-0-	291 1	2756 3	Y		114	114 1		1
							125 9							

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929														
03		4340 X	3726	-0-	-614	-0-	248 1	3300 3	Y		162	163 1		1
							178 9							
04		3990 X	3428	-0-	-562	-0-	251 1	3024 3	Y		139	138 1		2
							153 9							
05		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	189 1	3440 3	Y		126	126 1		2
							139 9							
06		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	226 1	3352 3	Y		121	122 1		1
							133 9							
07		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	290 1	3347 3	Y		129	128 1		2
							142 9							
08		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	357 1	3378 3	Y		137	138 1		1
							151 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3689 X	3054	-0-	-635	-0-		203 1	2708 3	Y	130	131 1		2
								143 9						
04		3570 X	3476	-0-	-94	-0-		255 1	3065 3	Y	142	142 1		2
								156 9						
05		3689 X	3671	-0-	-18	-0-		184 1	3345 3	Y	129	129 1		2
								142 9						
06		3570 X	3311	-0-	-259	-0-		200 1	2965 3	Y	133	133 1		2
								146 9						
07		3596 X	3415	-0-	-181	-0-		259 1	2994 3	Y	147	146 1		3
								162 9						
08		3658 X	3454	-0-	-204	-0-		314 1	2974 3	Y	151	153 1		1
								166 9						

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301														
03		7378 X	6396	-0-	-982	-0-		28 1	6359 3	Y	8			43
								9 9						
04		7110 X	7103	-0-	-7	-0-		7034 3	69 9	Y	63			106
								7083 3	10 9	Y	9	28 1		87
05		7595 X	7093	-0-	-502	-0-		6687 3	12 9	Y	11	61 1		37
								64 1	6284 3	Y	6	26 1		17
								7 9						
06		7350 X	6699	-0-	-651	-0-		6485 3	17 9	Y	15	23 1		9
07		7595 X	6355	-0-	-1240	-0-								
08		7347 X	6502	-0-	-845	-0-								

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		83 1	1099 3	Y	10	10 1		1
								11 9						
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		119 1	1431 3	Y	5	5 1		1
								6 9						
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		99 1	1794 3	Y	10	10 1		1
								11 9						
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		121 1	1795 3	Y	2	3 1		-0-
								2 9						
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		144 1	1657 3	Y	3	3 1		-0-
								3 9						
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		172 1	1630 3	Y	46	46 1		-0-
								51 9						

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
03		4371 X	4052	-0-	-319	-0-		264 1	3525 3	Y	239	240 1		6
								263 9						
04		4230 X	3808	-0-	-422	-0-		272 1	3308 3	Y	207	209 1		4
								228 9						
05		4371 X	3817	-0-	-554	-0-		185 1	3432 3	Y	182	183 1		3
								200 9						
06		4230 X	3608	-0-	-622	-0-		211 1	3146 3	Y	228	228 1		3
								251 9						
07		4371 X	3649	-0-	-722	-0-		270 1	3126 3	Y	230	228 1		5
								253 9						
08		4061 X	3527	-0-	-534	-0-		317 1	3004 3	Y	187	189 1		3
								206 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	136	1	1813	3	Y	160	159	1	3
							176	9							
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	151	1	1837	3	Y	93	94	1	2
							102	9							
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	3	Y	72	72	1	2
							79	9							
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	140	1	2094	3	Y	88	88	1	2
							97	9							
07		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	180	1	2082	3	Y	79	78	1	3
							87	9							
08		2325 N	2191	-0-	-134	-0-	200	1	1896	3	Y	86	85	1	4
							95	9							

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928															
03		4247 X	3553	-0-	-694	-0-	234	1	3126	3	Y	175	176	1	1
							193	9							
04		4110 X	3095	-0-	-1015	-0-	224	1	2731	3	Y	127	128	1	-0-
							140	9							
05		4154 X	3211	-0-	-943	-0-	159	1	2942	3	Y	100	99	1	1
							110	9							
06		3840 X	3064	-0-	-776	-0-	183	1	2734	3	Y	134	134	1	1
							147	9							
07		3968 X	3112	-0-	-856	-0-	237	1	2744	3	Y	119	118	1	2
							131	9							
08		3565 X	3074	-0-	-491	-0-	279	1	2642	3	Y	139	139	1	2
							153	9							

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															
03		4309 X	4139	-0-	-170	-0-	273	1	3635	3	Y	210	212	1	4
							231	9							
04		4050 X	3956	-0-	-94	-0-	289	1	3477	3	Y	173	173	1	4
							190	9							
05		4154 X	4044	-0-	-110	-0-	203	1	3684	3	Y	143	143	1	4
							157	9							
06		4020 X	3954	-0-	-66	-0-	239	1	3539	3	Y	160	161	1	3
							176	9							
07		4154 X	4108	-0-	-46	-0-	314	1	3619	3	Y	159	159	1	3
							175	9							
08		4154 X	4083	-0-	-71	-0-	372	1	3518	3	Y	175	176	1	2
							193	9							

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834															
03		1767 N	1664	-0-	-103	-0-	110	1	1471	3	Y	75	76	1	1
							83	9							
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	137	1	1643	3	Y	70	70	1	1
							77	9							
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	115	1	2086	3	Y	90	90	1	1
							99	9							
06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	94	94	1	1
							103	9							
07		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	227	1	2618	3	Y	92	92	1	1
							101	9							
08		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	263	1	2490	3	Y	101	102	1	-0-
							111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1308	3	Y	112	113	1	10	
						123	9								
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1056	3	Y	94	95	1	9	
						103	9								
05	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	56	1	1045	3	Y	99	98	1	10	
						109	9								
06	1470 N	984	-0-	-486	-0-	57	1	853	3	Y	67	68	1	9	
						74	9								
07	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	76	1	877	3	Y	88	87	1	10	
						97	9								
08	1209 N	666	-0-	-543	-0-	55	1	524	3	Y	79	78	1	11	
						87	9								

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

03	4557 X	3287	-0-	-1270	-0-	211	1	2809	3	Y	243	245	1	1	
						267	9								
04	4410 X	3031	-0-	-1379	-0-	216	1	2600	3	Y	195	195	1	1	
						215	9								
05	4557 X	3097	-0-	-1460	-0-	152	1	2761	3	Y	167	167	1	1	
						184	9								
06	4170 X	3025	-0-	-1145	-0-	176	1	2607	3	Y	220	221	1	-0-	
						242	9								
07	4309 X	3010	-0-	-1299	-0-	221	1	2545	3	Y	222	221	1	1	
						244	9								
08	3286 X	2880	-0-	-406	-0-	254	1	2402	3	Y	204	205	1	-0-	
						224	9								

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

03	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	196	1	2619	3	Y	132	131	1	3	
						145	9								
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	196	1	2380	3	Y	90	91	1	2	
						99	9								
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	3	Y	69	69	1	2	
						76	9								
06	3000 N	3362	-0-	362	362	207	1	3097	3	Y	53	54	1	1	
						58	9								
07	3100 N	7678	-0-	4578	4940	606	1	7021	3	Y	46	46	1	1	
						51	9								
08	3100 N	3356	-0-	256	5196	315	1	2985	3	Y	51	51	1	1	
						56	9								

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10457 - 15198

03	6851 X	4349	-0-	-2502	-0-	19	1	4277	3	Y	48	26	1	22	
						53	9								
04	7170 X	5019	-0-	-2151	-0-	4946	3	73	9	Y	66	43	1	45	
05	7409 X	4720	-0-	-2689	-0-	4672	3	48	9	Y	44	48	1	41	
06	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9392	3	37	9	Y	34	52	1	23	
07	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	68	1	6585	3	Y	26	17	1	32	
						29	9								
08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5553	3	55	9	Y	50	49	1	33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LONG, A. G. HEIRS //CONT.// 499978												
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	35 1	7983 3		Y	8	5 1 3
04		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7717 3	46 9		Y	42	24 1 21
05		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7849 3	12 9		Y	11	19 1 13
06		7770 X	7044	-0-	-726	-0-	7011 3	33 9		Y	30	33 1 10
07		8029 X	6856	-0-	-1173	-0-	69 1	6746 3		Y	37	18 1 29
08		8029 X	4303	-0-	-3726	-0-	41 9	4286 3		Y	15	29 1 15

GATES 07-DR												
WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726												
03		4681 X	3757	-0-	-924	-0-	243 1	3237 3		Y	252	253 1 6
04		4260 X	3404	-0-	-856	-0-	277 9	2942 3		Y	197	197 1 6
05		4309 X	3482	-0-	-827	-0-	217 9	3113 3		Y	180	180 1 6
06		3930 X	3520	-0-	-410	-0-	171 1	3074 3		Y	217	217 1 6
07		3813 X	3286	-0-	-527	-0-	198 9	2855 3		Y	167	166 1 7
08		3751 X	3140	-0-	-611	-0-	207 1	2644 3		Y	197	197 1 7

COTULLA												
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730												
03		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	142 1	1903 3		Y	12	12 1 -0-
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	13 9	1825 3		Y	5	5 1 -0-
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	150 1	1473 3		Y	14	14 1 -0-
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	80 1	1943 3		Y	25	24 1 1
07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	15 9	2078 3		Y	20	20 1 1
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	130 1	1127 3		Y	44	43 1 2

LONG, A. G. HEIRS 'A'												
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892												
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A'												
WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594												
03		6417 X	6403	-0-	-14	-0-	27 1	6220 3		Y	142	330
04		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	156 9	55 9		Y	50	337 1 43
05		6510 X	4510	-0-	-2000	-0-	6364 3	19 9		Y	17	60
06		6300 X	4287	-0-	-2013	-0-	4491 3			Y	-0-	60
07		6634 X	4843	-0-	-1791	-0-	4287 3	4794 3		Y	-0-	60
08		6634 X	6239	-0-	-395	-0-	49 1	6239 3		Y	-0-	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR		WELL #: 159H		RRCID -> 272984		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	173 1	2300 3	Y	121 121 1	-0-	
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	133 9	192 1	2314 3	Y	103 102 1	1
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	113 9	138 1	2515 3	Y	80 80 1	1
06	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	88 9	170 1	2515 3	Y	149 150 1	-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	164 9	162 1	1864 3	Y	106 105 1	1
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	117 9	210 1	1990 3	Y	91 92 1	-0-
						100 9					
GATES 11-DR		WELL #: 161H		RRCID -> 272988		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820			
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	450 3	Y	27 27 1	-0-	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30 9	39 1	466 3	Y	41 41 1	-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45 9	28 1	515 3	Y	31 31 1	-0-
06	510 N	255	-0-	-255	-0-	34 9	11 1	164 3	Y	73 72 1	1
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	80 9	41 1	470 3	Y	53 52 1	2
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58 9	55 1	524 3	Y	48 47 1	3
						53 9					
COTULLA		WELL #: 73H		RRCID -> 272992		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066			
03	1550 N	1363	-0-	-187	-0-	87 1	1162 3	Y	104 103 1	3	
04	1710 N	1214	-0-	-496	-0-	114 9	90 1	1099 3	Y	23 26 1	-0-
05	1984 N	1296	-0-	-688	-0-	25 9	63 1	1158 3	Y	68 68 1	-0-
06	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	75 9	69 1	1037 3	Y	74 73 1	1
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	81 9	91 1	1052 3	Y	73 72 1	2
08	1302 N	719	-0-	-583	-0-	80 9	64 1	607 3	Y	44 45 1	1
						48 9					
COTULLA		WELL #: 61H		RRCID -> 273137		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501			
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	96 1	1282 3	Y	53 54 1	-0-	
04	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	58 9	94 1	1142 3	Y	15 15 1	-0-
05	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	17 9	72 1	1340 3	Y	42 42 1	-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	46 9	90 1	1348 3	Y	40 40 1	-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	44 9	109 1	1257 3	Y	27 26 1	1
08	1457 N	448	-0-	-1009	-0-	30 9	41 1	394 3	Y	12 13 1	-0-
						13 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
COTULLA																						
WELL #: 57H													RRCID -> 273142		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8671 - 14517			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	202	1	2697	3	Y	63	62	1			1						
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	235	1	2858	3	Y	81	81	1			1						
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	168	1	3112	3	Y	79	79	1			1						
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	206	1	3084	3	Y	88	89	1			-0-						
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	283	1	3273	3	Y	12	12	1			-0-						
08	3379 X	6	-0-	-3373	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-						
COTULLA													WELL #: 74H		RRCID -> 273159		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8686 - 12715	
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	892	3	Y	100	100	1			2						
04	1140 N	892	-0-	-248	-0-	66	1	809	3	Y	15	17	1			-0-						
05	992 N	882	-0-	-110	-0-	43	1	792	3	Y	43	43	1			-0-						
06	1020 N	948	-0-	-72	-0-	55	1	819	3	Y	67	66	1			1						
07	930 N	696	-0-	-234	-0-	53	1	612	3	Y	28	28	1			1						
08	868 N	659	-0-	-209	-0-	58	1	551	3	Y	45	46	1			-0-						
COTULLA													WELL #: 59H		RRCID -> 273160		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8375 - 12696	
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	105	1	1405	3	Y	16	16	1			-0-						
04	1800 N	1406	-0-	-394	-0-	105	1	1273	3	Y	25	24	1			1						
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	85	1	1563	3	Y	-0-	1	1			-0-						
06	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	89	1	1326	3	Y	-0-					-0-						
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1392	3	Y	14	14	1			-0-						
08	1643 N	463	-0-	-1180	-0-	41	1	391	3	Y	28	28	1			-0-						
GATES 11-DR													WELL #: 160H		RRCID -> 273161		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8454 - 12660	
03	93 X	35	-0-	-58	-0-	2	1	29	3	Y	4	4	1			-0-						
04	60 X	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-						
05	62 X	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-						
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-						
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	1	1	1			-0-						
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-						
PALAFOX 1029													WELL #: 60H		RRCID -> 273174		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9096		PERF. 9642 - 15045	
03	38843 X	36328	-0-	-2515	-0-	36327	2	1	9	Y	1	73	1			5						
04	36180 X	35888	-0-	-292	-0-	35871	2	17	9	Y	15					20						
05	36239 X	31241	-0-	-4998	-0-	31222	2	19	9	Y	17	17	1			20						
06	38683 X	38683	-0-	-0-	-0-	38676	2	7	9	Y	6					26						
07	37076 X	33438	-0-	-3638	-0-	33431	2	7	9	Y	6					32						
08	37076 X	25712	-0-	-11364	-0-	25703	2	9	9	Y	8					40						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	148	1	1985	3	Y	149	148	1	2
						164	9							
04	2190 N	2164	-0-	-26	-0-	156	1	1901	3	Y	97	98	1	1
						107	9							
05	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	109	1	2016	3	Y	78	78	1	1
						86	9							
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	134	1	1996	3	Y	93	93	1	1
						102	9							
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	170	1	1965	3	Y	100	98	1	3
						110	9							
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	203	1	1918	3	Y	98	99	1	2
						108	9							

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879														
03	3503 X	3288	-0-	-215	-0-	218	1	2920	3	Y	136	136	1	6
						150	9							
04	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	228	1	2770	3	Y	116	117	1	5
						128	9							
05	3503 X	3190	-0-	-313	-0-	158	1	2920	3	Y	102	102	1	5
						112	9							
06	3210 X	3073	-0-	-137	-0-	186	1	2773	3	Y	104	104	1	5
						114	9							
07	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	226	1	2623	3	Y	105	104	1	6
						116	9							
08	3286 X	5	-0-	-3281	-0-	5	3			Y	-0-	6	1	-0-

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548														
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	155	1	2072	3	Y	90	90	1	2
						99	9							
04	2040 N	1814	-0-	-226	-0-	132	1	1610	3	Y	65	66	1	1
						72	9							
05	2325 N	1984	-0-	-341	-0-	98	1	1817	3	Y	63	63	1	1
						69	9							
06	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	134	1	2005	3	Y	81	82	1	-0-
						89	9							
07	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	143	1	1650	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
08	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	180	1	1704	3	Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
03	3968 X	3812	-0-	-156	-0-	254	1	3395	3	Y	148	148	1	3
						163	9							
04	3780 X	3673	-0-	-107	-0-	268	1	3263	3	Y	129	129	1	3
						142	9							
05	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	186	1	3439	3	Y	111	111	1	3
						122	9							
06	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	221	1	3304	3	Y	118	119	1	2
						130	9							
07	3844 X	2423	-0-	-1421	-0-	186	1	2158	3	Y	72	72	1	2
						79	9							
08	3813 X	279	-0-	-3534	-0-	22	1	204	3	Y	48	47	1	3
						53	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8624 - 13515		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2635 X	2572	-0-	-63	-0-	167	1	2223	3	Y	165	166	1	1
						182	9							
04	2550 X	2450	-0-	-100	-0-	177	1	2135	3	Y	125	125	1	1
						138	9							
05	2635 X	2378	-0-	-257	-0-	118	1	2149	3	Y	101	101	1	1
						111	9							
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	150	1	2231	3	Y	169	170	1	-0-
						186	9							
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	217	1	2499	3	Y	196	195	1	1
						216	9							
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	242	1	2295	3	Y	208	209	1	-0-
						229	9							

GATES 07-DR			WELL #:		64H	RRCID ->	273896	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8432 - 13756		
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	170	1	2263	3	Y	124	124	1	2
						136	9							
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	182	1	2189	3	Y	107	107	1	2
						118	9							
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	3	Y	103	104	1	1
						113	9							
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	154	1	2292	3	Y	128	129	1	-0-
						141	9							
07	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	191	1	2203	3	Y	140	139	1	1
						154	9							
08	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	226	1	2143	3	Y	165	166	1	-0-
						182	9							

GATES 11-DR			WELL #:		140H	RRCID ->	273897	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8455 - 14096		
03	3131 X	2516	-0-	-615	-0-	162	1	2156	3	Y	180	181	1	3
						198	9							
04	2730 X	2540	-0-	-190	-0-	183	1	2199	3	Y	144	144	1	3
						158	9							
05	2821 X	2719	-0-	-102	-0-	134	1	2431	3	Y	140	140	1	3
						154	9							
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	159	1	2364	3	Y	324	324	1	3
						356	9							
07	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	190	1	2193	3	Y	127	128	1	2
						140	9							
08	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	214	1	2030	3	Y	147	148	1	1
						162	9							

COTULLA			WELL #:		62H	RRCID ->	273898	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 8689 - 13730		
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	323	1	4314	3	Y	159	160	1	1
						175	9							
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	321	1	3912	3	Y	122	123	1	-0-
						134	9							
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	218	1	4042	3	Y	121	120	1	1
						133	9							
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	246	1	3680	3	Y	183	182	1	2
						201	9							
07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	319	1	3692	3	Y	181	179	1	4
						199	9							
08	4185 X	2191	-0-	-1994	-0-	198	1	1873	3	Y	109	110	1	3
						120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8799 - 12700			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	95	1	1271	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
04		1290 N	1214	-0-	-76	-0-	90	1	1091	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
05		1302 N	1138	-0-	-164	-0-	57	1	1063	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
06		1380 N	1046	-0-	-334	-0-	65	1	974	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
07		1240 N	1079	-0-	-161	-0-	82	1	951	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
08		1147 N	316	-0-	-831	-0-	29	1	272	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							

COTULLA		WELL #:		19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8575 - 13568			
03		2325 N	2295	-0-	-30	-0-	150	1	2012	3	Y	121	121	1	2
							133	9							
04		2310 N	2165	-0-	-145	-0-	155	1	1893	3	Y	106	107	1	1
							117	9							
05		2294 N	2196	-0-	-98	-0-	107	1	1986	3	Y	94	94	1	1
							103	9							
06		2220 N	1915	-0-	-305	-0-	113	1	1696	3	Y	96	96	1	1
							106	9							
07		2232 N	2053	-0-	-179	-0-	154	1	1781	3	Y	107	106	1	2
							118	9							
08		2201 N	2122	-0-	-79	-0-	192	1	1821	3	Y	99	98	1	3
							109	9							

COTULLA		WELL #:		18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8576 - 13129			
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	117	1	1565	3	Y	114	115	1	8
							125	9							
04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	3	Y	77	78	1	7
							85	9							
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	3	Y	72	72	1	7
							79	9							
06		1740 N	1450	-0-	-290	-0-	86	1	1290	3	Y	67	67	1	7
							74	9							
07		1581 N	1332	-0-	-249	-0-	101	1	1166	3	Y	59	59	1	7
							65	9							
08		1705 N	1413	-0-	-292	-0-	128	1	1209	3	Y	69	70	1	6
							76	9							

GATES 07-DR		WELL #:		112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8762 - 13030			
03		4030 X	1884	-0-	-2146	-0-	125	1	1661	3	Y	89	89	1	3
							98	9							
04		3900 X	1993	-0-	-1907	-0-	145	1	1742	3	Y	96	96	1	3
							106	9							
05		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	140	1	2550	3	Y	106	106	1	3
							117	9							
06		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2136	3	Y	104	104	1	3
							114	9							
07		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	192	1	2214	3	Y	121	120	1	4
							133	9							
08		2821 X	2479	-0-	-342	-0-	226	1	2139	3	Y	104	106	1	2
							114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	56	1	747	3	Y	18	18	1	1
04	1080 N	867	-0-	-213	-0-	20	9	794	3	Y	6	6	1	1
05	868 N	775	-0-	-93	-0-	66	1	727	3	Y	7	7	1	1
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	747	3	Y	15	16	1	-0-
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	50	1	733	3	Y	9	9	1	-0-
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	17	9	658	3	Y	5	5	1	-0-
						63	1							
						10	9							
						69	1							
						6	9							
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
03	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	134	1	1781	3	Y	89	90	1	1
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	98	9	1847	3	Y	71	71	1	1
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	154	1	1938	3	Y	59	60	1	-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	78	9	1883	3	Y	66	66	1	-0-
07	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	107	1	1892	3	Y	68	68	1	-0-
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	65	9	1840	3	Y	72	72	1	-0-
						127	1							
						73	9							
						164	1							
						75	9							
						194	1							
						79	9							
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
03	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	81	1	1076	3	Y	63	64	1	1
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	69	9	1211	3	Y	41	41	1	1
05	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	101	1	1021	3	Y	22	23	1	-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	45	9	1166	3	Y	34	34	1	-0-
07	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	56	1	1082	3	Y	35	35	1	-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	24	9	1027	3	Y	38	37	1	1
						79	1							
						37	9							
						94	1							
						39	9							
						109	1							
						42	9							
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
03	4092 X	2911	-0-	-1181	-0-	184	1	2455	3	Y	247	250	1	-0-
04	3960 X	3177	-0-	-783	-0-	272	1	2689	3	Y	240	240	1	-0-
05	3937 X	2909	-0-	-1028	-0-	224	1	2573	3	Y	176	175	1	1
06	3600 X	3140	-0-	-460	-0-	264	9	2680	3	Y	254	255	1	-0-
07	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	142	1	2707	3	Y	239	237	1	2
08	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	194	9	2512	3	Y	240	242	1	-0-
						181	1							
						279	9							
						235	1							
						263	9							
						266	1							
						264	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 INJECT. (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
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	141 1	1876 3	Y	149 150 1	1
04	2130 N	1975	-0-	-155	-0-	164 9	1818 3	Y	5 6 1	-0-
05	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	151 1	1962 3	Y	95 94 1	1
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	108 1	1893 3	Y	130 130 1	1
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	105 9	1898 3	Y	127 126 1	2
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	128 1	1902 3	Y	141 142 1	1
						143 9				
						164 1				
						140 9				
						201 1				
						155 9				

GATES 07-DR		WELL #: 49H		RRCID -> 274261		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922		
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	309 1	4118 3	Y	132 133 1	-0-
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	145 9	4058 3	Y	110 110 1	-0-
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	337 1	4296 3	Y	89 88 1	1
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	121 9	4202 3	Y	112 113 1	-0-
07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	237 1	4272 3	Y	101 100 1	1
08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	98 9	4444 3	Y	130 131 1	-0-
						283 1				
						123 9				
						370 1				
						111 9				
						470 1				
						143 9				

GATES 07-DR		WELL #: 111H		RRCID -> 274264		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985		
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	160 1	2136 3	Y	89 90 1	-0-
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	98 9	2207 3	Y	81 81 1	-0-
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	183 1	2407 3	Y	72 72 1	-0-
06	2310 N	2113	-0-	-197	-0-	89 9	1927 3	Y	51 51 1	-0-
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	132 1	2509 3	Y	82 81 1	1
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	79 9	2383 3	Y	63 63 1	1
						130 1				
						56 9				
						217 1				
						90 9				
						252 1				
						69 9				

GATES 07-DR		WELL #: 95H		RRCID -> 274275		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490		
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	95 1	1271 3	Y	70 70 1	2
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	77 9	1409 3	Y	63 63 1	2
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	117 1	1575 3	Y	50 50 1	2
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	69 9	1608 3	Y	65 65 1	2
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	87 1	1398 3	Y	46 46 1	2
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	55 9	1304 3	Y	59 59 1	2
						108 1				
						72 9				
						121 1				
						51 9				
						138 1				
						65 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) 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

03		2296 N	2104	-0-	-192	-0-	133	1	1769	3	Y	184	186	1	1
							202	9							
04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	136	1	1632	3	Y	123	123	1	1
							135	9							
05		3069 X	2068	-0-	-1001	-0-	102	1	1858	3	Y	98	98	1	1
							108	9							
06		2970 X	2157	-0-	-813	-0-	128	1	1894	3	Y	123	123	1	1
							135	9							
07		3069 X	2175	-0-	-894	-0-	163	1	1885	3	Y	115	114	1	2
							127	9							
08		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	191	1	1808	3	Y	133	134	1	1
							146	9							

GATES 07-DR			WELL #:		65H	RRCID -> 274388			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH	8096 PERF. 8572 - 14213		
03		1953 N	1931	-0-	-22	-0-	130	1	1728	3	Y	66	66	1	1
							73	9							
04		2580 N	1280	-0-	-1300	-0-	92	1	1108	3	Y	73	72	1	2
							80	9							
05		2170 N	979	-0-	-1191	-0-	49	1	896	3	Y	31	32	1	1
							34	9							
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	152	1	2257	3	Y	73	73	1	1
							80	9							
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	178	1	2052	3	Y	63	62	1	2
							69	9							
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	177	1	1678	3	Y	55	56	1	1
							61	9							

GATES 07-DR			WELL #:		47H	RRCID -> 274442			COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH	8169 PERF. 8672 - 14970		
03		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	312	1	4162	3	Y	252	254	1	2
							277	9							
04		4620 X	4390	-0-	-230	-0-	325	1	3913	3	Y	138	139	1	1
							152	9							
05		4774 X	4278	-0-	-496	-0-	214	1	3884	3	Y	164	164	1	1
							180	9							
06		4620 X	4135	-0-	-485	-0-	246	1	3649	3	Y	218	218	1	1
							240	9							
07		4743 X	4265	-0-	-478	-0-	321	1	3705	3	Y	217	215	1	3
							239	9							
08		4743 X	4284	-0-	-459	-0-	389	1	3684	3	Y	192	194	1	1
							211	9							

COTULLA			WELL #:		72H	RRCID -> 274482			COMPL. DATE 01/26/2014			TOTAL DEPTH	8384 PERF. 8719 - 11480		
03		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	73	1	974	3	Y	93	93	1	-0-
							102	9							
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	3	Y	88	88	1	-0-
							97	9							
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	78	1	1441	3	Y	78	78	1	-0-
							86	9							
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	3	Y	97	97	1	-0-
							107	9							
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	120	1	1385	3	Y	91	90	1	1
							100	9							
08		1612 N	1461	-0-	-151	-0-	128	1	1213	3	Y	109	109	1	1
							120	9							

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	146	1	1958	3	Y	157	157	1	1
							173	9							
04		2160 N	2127	-0-	-33	-0-	150	1	1826	3	Y	137	138	1	-0-
							151	9							
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	116	1	2149	3	Y	123	123	1	-0-
							135	9							
06		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	137	1	2053	3	Y	129	129	1	-0-
							142	9							
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	179	1	2075	3	Y	131	130	1	1
							144	9							
08		2387 N	799	-0-	-1588	-0-	73	1	695	3	Y	28	29	1	-0-
							31	9							
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091															
03		1643 X	74	-0-	-1569	-0-	4	1	59	3	Y	10	10	1	3
							11	9							
04		1590 X	179	-0-	-1411	-0-	12	1	148	3	Y	17	17	1	3
							19	9							
05		1426 X	151	-0-	-1275	-0-	7	1	126	3	Y	16	16	1	3
							18	9							
06		1380 X	380	-0-	-1000	-0-	23	1	340	3	Y	15	16	1	2
							17	9							
07		713 X	215	-0-	-498	-0-	15	1	176	3	Y	22	22	1	2
							24	9							
08		410 X	410	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	19	20	1	1
							21	9							
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740															
03		3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	201	1	2673	3	Y	133	133	1	1
							146	9							
04		3000 N	3274	-0-	274	274	241	1	2900	3	Y	121	120	1	2
							133	9							
05		3100 N	3123	-0-	23	297	158	1	2864	3	Y	92	92	1	2
							101	9							
06		3000 N	2930	-0-	-70	227	178	1	2636	3	Y	105	105	1	2
							116	9							
07		3178 X	2951	-0-	-227	-0-	227	1	2623	3	Y	92	92	1	2
							101	9							
08		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	271	1	2563	3	Y	95	97	1	-0-
							105	9							
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430															
03		2449 X	2317	-0-	-132	-0-	154	1	2057	3	Y	96	97	1	-0-
							106	9							
04		2310 X	2295	-0-	-15	-0-	169	1	2035	3	Y	83	83	1	-0-
							91	9							
05		2356 X	2301	-0-	-55	-0-	116	1	2109	3	Y	69	69	1	-0-
							76	9							
06		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	3	Y	80	80	1	-0-
							88	9							
07		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	183	1	2116	3	Y	81	81	1	-0-
							89	9							
08		2387 X	2315	-0-	-72	-0-	213	1	2019	3	Y	75	75	1	-0-
							83	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480 N	1566	-0-	-914	-0-	105 1	1399 3	Y	56	56 1		1
04	2280 N	1429	-0-	-851	-0-	62 9	1271 3	Y	47	47 1		1
05	1984 N	1448	-0-	-536	-0-	106 1	1333 3	Y	38	38 1		1
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	52 9	1484 3	Y	40	40 1		1
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	73 1	1659 3	Y	37	37 1		1
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	42 9	1621 3	Y	40	41 1		-0-
						100 1						
						44 9						
						144 1						
						41 9						
						171 1						
						44 9						

COTULLA		WELL #:		70H	RRCID ->	274586	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	8799 - 12820
03	2294 N	1811	-0-	-483	-0-	118 1	1573 3	Y	109	110 1		6
04	2130 N	1956	-0-	-174	-0-	120 9	1697 3	Y	109	110 1		5
05	2170 N	1649	-0-	-521	-0-	139 1	1523 3	Y	40	41 1		4
06	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	120 9	1505 3	Y	86	85 1		5
07	2015 N	1666	-0-	-349	-0-	82 1	1440 3	Y	93	92 1		6
08	1643 N	675	-0-	-968	-0-	44 9	573 3	Y	37	38 1		5
						101 1						
						95 9						
						124 1						
						102 9						
						61 1						
						41 9						

GATES 07-DR		WELL #:		169H	RRCID ->	274597	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8749 - 13950
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	107 1	1428 3	Y	44	45 1		1
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	48 9	2079 3	Y	79	79 1		1
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	173 1	2179 3	Y	60	60 1		1
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	87 9	2441 3	Y	87	87 1		1
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	120 1	2380 3	Y	77	76 1		2
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	66 9	2276 3	Y	83	84 1		1
						164 1						
						96 9						
						206 1						
						85 9						
						240 1						
						91 9						

GATES 11-DR		WELL #:		131H	RRCID ->	274598	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8581 - 12584
03	4495 X	3494	-0-	-1001	-0-	236 1	3140 3	Y	107	108 1		-0-
04	3780 X	3125	-0-	-655	-0-	118 9	2807 3	Y	77	77 1		-0-
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	233 1	3678 3	Y	82	82 1		-0-
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	85 9	3536 3	Y	82	82 1		-0-
07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	202 1	3526 3	Y	79	78 1		1
08	3968 X	3826	-0-	-142	-0-	90 9	3373 3	Y	87	87 1		1
						238 1						
						90 9						
						306 1						
						87 9						
						357 1						
						96 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		3100 N	3819	-0-	719	3712	254	1	3379	3	Y	169	170 1
							186	9					1
04		3000 N	3601	-0-	601	4313	266	1	3201	3	Y	122	123 1
							134	9					-0-
05		7926 X	3613	-0-	-4313	-0-	183	1	3316	3	Y	104	104 1
							114	9					-0-
06		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	212	1	3150	3	Y	168	168 1
							185	9					-0-
07		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	216	1	2498	3	Y	92	91 1
							101	9					1
08		2573 X	2388	-0-	-185	-0-	212	1	2002	3	Y	158	159 1
							174	9					-0-

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384													
03		899 N	524	-0-	-375	-0-	34	1	460	3	Y	27	26 1
							30	9					1
04		930 N	664	-0-	-266	-0-	49	1	594	3	Y	19	19 1
							21	9					1
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	Y	26	26 1
							29	9					1
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	629	3	Y	21	21 1
							23	9					1
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	665	3	Y	23	23 1
							25	9					1
08		899 N	701	-0-	-198	-0-	65	1	614	3	Y	20	20 1
							22	9					1

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110													
03		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	279	1	3717	3	Y	90	91 1
							99	9					1
04		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	284	1	3415	3	Y	75	75 1
							83	9					1
05		3596 X	3437	-0-	-159	-0-	176	1	3202	3	Y	54	55 1
							59	9					-0-
06		3960 X	3506	-0-	-454	-0-	217	1	3223	3	Y	60	60 1
							66	9					-0-
07		4092 X	3451	-0-	-641	-0-	270	1	3118	3	Y	57	56 1
							63	9					1
08		4092 X	3449	-0-	-643	-0-	323	1	3059	3	Y	61	62 1
							67	9					-0-

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071													
03		3100 N	3373	-0-	273	273	221	1	2950	3	Y	184	182 1
							202	9					7
04		2704 N	2431	-0-	-273	-0-	176	1	2137	3	Y	107	109 1
							118	9					5
05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	3	Y	56	57 1
							62	9					4
06		2190 X	2162	-0-	-28	-0-	130	1	1942	3	Y	82	82 1
							90	9					4
07		2263 X	2176	-0-	-87	-0-	167	1	1933	3	Y	69	68 1
							76	9					5
08		2263 X	846	-0-	-1417	-0-	79	1	748	3	Y	17	18 1
							19	9					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8547 - 14616		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	5239 X	2730	-0-	-2509	-0-	188	1	2511	3	Y	28	28	1	1
						31	9							
04	5070 X	2352	-0-	-2718	-0-	179	1	2158	3	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
05	3565 X	830	-0-	-2735	-0-	42	1	767	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	223	1	3307	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	357	1	4122	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
08	2728 X	1311	-0-	-1417	-0-	124	1	1173	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

GATES 11-DR			WELL #:		149H	RRCID ->	274934	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8682 - 15073		

03	3751 X	2436	-0-	-1315	-0-	163	1	2178	3	Y	86	87	1	1
						95	9							
04	3630 X	2396	-0-	-1234	-0-	181	1	2173	3	Y	38	39	1	-0-
						42	9							
05	3379 X	2939	-0-	-440	-0-	151	1	2747	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	178	1	2633	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
07	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	224	1	2589	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	345	1	3262	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							

COTULLA			WELL #:		68H	RRCID ->	274935	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8667 - 13621		

03	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	233	1	3113	3	Y	171	171	1	2
						188	9							
04	3870 X	3444	-0-	-426	-0-	246	1	2994	3	Y	185	186	1	1
						204	9							
05	4030 X	3585	-0-	-445	-0-	176	1	3248	3	Y	146	146	1	1
						161	9							
06	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	233	1	3479	3	Y	117	118	1	-0-
						129	9							
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	316	1	3665	3	Y	138	137	1	1
						152	9							
08	3596 X	3123	-0-	-473	-0-	291	1	2756	3	Y	69	70	1	-0-
						76	9							

GATES 11-DR			WELL #:		144H	RRCID ->	274936	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8508 - 13430		

03	2852 X	2694	-0-	-158	-0-	178	1	2373	3	Y	130	131	1	-0-
						143	9							
04	2760 X	2565	-0-	-195	-0-	188	1	2267	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
05	2635 X	2471	-0-	-164	-0-	125	1	2263	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
06	2610 X	2053	-0-	-557	-0-	126	1	1875	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
07	2697 X	2437	-0-	-260	-0-	190	1	2190	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
08	3100 N	4048	-0-	948	948	380	1	3596	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		84H	RRCID ->	274939	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8515 - 13549			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		4247 X	3626	-0-	-621	-0-	239	1	3180	3	Y	188	190	1	2
							207	9							
04		4110 X	3337	-0-	-773	-0-	244	1	2932	3	Y	146	146	1	2
							161	9							
05		4247 X	3926	-0-	-321	-0-	196	1	3558	3	Y	156	157	1	1
							172	9							
06		3540 X	3411	-0-	-129	-0-	205	1	3045	3	Y	146	146	1	1
							161	9							
07		3627 X	3260	-0-	-367	-0-	249	1	2868	3	Y	130	130	1	1
							143	9							
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	421	1	3982	3	Y	183	184	1	-0-
							201	9							

GATES 07-DR			WELL #:		86H	RRCID ->	274940	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8750 - 14682			
03		6231 X	5896	-0-	-335	-0-	391	1	5213	3	Y	265	267	1	2
							292	9							
04		5850 X	5525	-0-	-325	-0-	406	1	4891	3	Y	207	207	1	2
							228	9							
05		6045 X	5488	-0-	-557	-0-	276	1	5019	3	Y	175	177	1	-0-
							193	9							
06		5850 X	5352	-0-	-498	-0-	324	1	4809	3	Y	199	199	1	-0-
							219	9							
07		5890 X	5497	-0-	-393	-0-	422	1	4867	3	Y	189	188	1	1
							208	9							
08		5890 X	5485	-0-	-405	-0-	501	1	4744	3	Y	218	219	1	-0-
							240	9							

GATES 07-DR			WELL #:		89H	RRCID ->	274941	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8568 - 14211			
03		3689 X	3549	-0-	-140	-0-	236	1	3148	3	Y	150	152	1	-0-
							165	9							
04		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	269	1	3235	3	Y	130	130	1	-0-
							143	9							
05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	188	1	3410	3	Y	147	147	1	-0-
							162	9							
06		3450 X	3345	-0-	-105	-0-	200	1	2961	3	Y	167	167	1	-0-
							184	9							
07		3782 X	3366	-0-	-416	-0-	254	1	2929	3	Y	166	164	1	2
							183	9							
08		3782 X	3234	-0-	-548	-0-	290	1	2740	3	Y	185	187	1	-0-
							204	9							

GATES 07-DR			WELL #:		88H	RRCID ->	274959	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8540 - 14176			
03		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	186	1	2476	3	Y	139	139	1	2
							153	9							
04		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	189	1	2271	3	Y	71	72	1	1
							78	9							
05		2542 X	2189	-0-	-353	-0-	111	1	2016	3	Y	56	56	1	1
							62	9							
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07		2821 X	1191	-0-	-1630	-0-	95	1	1093	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
08		2821 X	2034	-0-	-787	-0-	192	1	1816	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	209	1	2789	3	Y	35	36	1
							39	9						1
04		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	210	1	2562	3	Y	21	21	1
							23	9						1
05		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	137	1	2534	3	Y	26	26	1
							29	9						1
06		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	160	1	2393	3	Y	55	55	1
							61	9						1
07		2604 X	2599	-0-	-5	-0-	202	1	2346	3	Y	46	46	1
							51	9						1
08		2604 X	2262	-0-	-342	-0-	209	1	1981	3	Y	65	64	1
							72	9						2

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000														
03		16306 X	8054	-0-	-8252	-0-	35	1	8007	3	Y	11	47	1
							12	9						58
04		15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	15650	3	32	9	Y	29		87
05		15500 X	14718	-0-	-782	-0-	14697	3	21	9	Y	19		106
06		15000 X	12351	-0-	-2649	-0-	12340	3	11	9	Y	10	90	1
07		16213 X	11347	-0-	-4866	-0-	115	1	11222	3	Y	9		35
							10	9						
08		16213 X	15306	-0-	-907	-0-	15287	3	19	9	Y	17	28	1
														24

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725														
03		8184 X	8143	-0-	-41	-0-	36	1	8061	3	Y	42	124	1
							46	9						65
04		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8484	3	32	9	Y	29		94
05		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8504	3	20	9	Y	18		112
06		8040 X	7368	-0-	-672	-0-	7305	3	63	9	Y	57	62	1
07		8804 X	6989	-0-	-1815	-0-	71	1	6877	3	Y	37	89	1
							41	9						55
08		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9215	3	53	9	Y	48	59	1
														44

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762														
03		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	139	1	1850	3	Y	131	133	1
							144	9						-0-
04		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	164	1	1973	3	Y	117	116	1
							129	9						1
05		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2171	3	Y	99	99	1
							109	9						1
06		2280 X	2079	-0-	-201	-0-	124	1	1837	3	Y	107	108	1
							118	9						-0-
07		2356 X	2126	-0-	-230	-0-	160	1	1848	3	Y	107	107	1
							118	9						-0-
08		2387 X	2061	-0-	-326	-0-	185	1	1746	3	Y	118	118	1
							130	9						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		12H	RRCID -> 275442			COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH	8245 PERF. 8772 - 13806		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
03		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	324	1	4324	3	Y	260	262	1	3
							286	9							
04		4650 X	4645	-0-	-5	-0-	338	1	4069	3	Y	216	215	1	4
							238	9							
05		4960 X	4773	-0-	-187	-0-	238	1	4331	3	Y	185	186	1	3
							204	9							
06		4800 X	4674	-0-	-126	-0-	281	1	4164	3	Y	208	208	1	3
							229	9							
07		4960 X	4935	-0-	-25	-0-	376	1	4342	3	Y	197	196	1	4
							217	9							
08		4929 X	4534	-0-	-395	-0-	410	1	3883	3	Y	219	221	1	2
							241	9							

GATES 07-DR			WELL #:		11H	RRCID -> 275443			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH	8241 PERF. 8749 - 13400		
03		5797 X	5415	-0-	-382	-0-	354	1	4717	3	Y	313	315	1	2
							344	9							
04		5610 X	5159	-0-	-451	-0-	374	1	4499	3	Y	260	260	1	2
							286	9							
05		5735 X	5220	-0-	-515	-0-	259	1	4711	3	Y	227	227	1	2
							250	9							
06		5550 X	4241	-0-	-1309	-0-	252	1	3741	3	Y	225	227	1	-0-
							248	9							
07		5487 X	4329	-0-	-1158	-0-	326	1	3758	3	Y	223	221	1	2
							245	9							
08		5425 X	4680	-0-	-745	-0-	419	1	3967	3	Y	267	268	1	1
							294	9							

GATES 07-DR			WELL #:		109H	RRCID -> 275444			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH	8345 PERF. 8758 - 12109		
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	104	1	1391	3	Y	95	96	1	1
							105	9							
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1295	3	Y	85	84	1	2
							94	9							
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	3	Y	81	81	1	2
							89	9							
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	3	Y	95	95	1	2
							105	9							
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	125	1	1445	3	Y	61	62	1	1
							67	9							
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	147	1	1387	3	Y	106	106	1	1
							117	9							

GATES 07-DR			WELL #:		108H	RRCID -> 275445			COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH	8335 PERF. 8650 - 12307		
03		3255 X	2857	-0-	-398	-0-	186	1	2484	3	Y	170	171	1	1
							187	9							
04		2940 X	2849	-0-	-91	-0-	205	1	2470	3	Y	158	158	1	1
							174	9							
05		2945 X	2863	-0-	-82	-0-	141	1	2564	3	Y	144	145	1	-0-
							158	9							
06		2850 X	2810	-0-	-40	-0-	168	1	2491	3	Y	137	137	1	-0-
							151	9							
07		2945 X	2912	-0-	-33	-0-	218	1	2518	3	Y	160	159	1	1
							176	9							
08		2945 X	2920	-0-	-25	-0-	261	1	2466	3	Y	175	176	1	-0-
							193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 11-DR		WELL #: 155H		RRCID -> 275463		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	74 1 59 9	982 3	Y	54 54 1	-0-
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	70 1 86 9	837 3	Y	78 78 1	-0-
05	1085 N	884	-0-	-201	-0-	40 1 121 9	723 3	Y	110 110 1	-0-
06	1080 N	403	-0-	-677	-0-	21 1 67 9	315 3	Y	61 61 1	-0-
07	1023 N	712	-0-	-311	-0-	52 1 58 9	602 3	Y	53 52 1	1
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	95 1 76 9	901 3	Y	69 69 1	1

GATES 11-DR		WELL #: 150H		RRCID -> 275464		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330		
03	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	183 1 95 9	2445 3	Y	86 87 1	-0-
04	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	194 1 84 9	2330 3	Y	76 76 1	-0-
05	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	135 1 72 9	2455 3	Y	65 65 1	-0-
06	2670 X	2568	-0-	-102	-0-	157 1 79 9	2332 3	Y	72 72 1	-0-
07	2759 X	2415	-0-	-344	-0-	187 1 65 9	2163 3	Y	59 59 1	-0-
08	2728 X	1664	-0-	-1064	-0-	155 1 41 9	1468 3	Y	37 37 1	-0-

GATES 11-DR		WELL #: 154H		RRCID -> 275465		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323		
03	3100 N	1728	-0-	-1372	950	115 1 84 9	1529 3	Y	76 76 1	6
04	2442 N	1492	-0-	-950	-0-	110 1 56 9	1326 3	Y	51 51 1	6
05	1674 N	975	-0-	-699	-0-	49 1 28 9	898 3	Y	25 26 1	5
06	1680 N	951	-0-	-729	-0-	58 1 39 9	854 3	Y	35 34 1	6
07	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	85 1 54 9	978 3	Y	49 49 1	6
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	95 1 42 9	902 3	Y	38 39 1	5

GATES 11-DR		WELL #: 153H		RRCID -> 275466		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223		
03	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	142 1 113 9	1893 3	Y	103 104 1	1
04	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	149 1 95 9	1795 3	Y	86 86 1	1
05	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	105 1 80 9	1913 3	Y	73 74 1	-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	128 1 92 9	1901 3	Y	84 84 1	-0-
07	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	157 1 66 9	1811 3	Y	60 59 1	1
08	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	167 1 52 9	1583 3	Y	47 48 1	-0-

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

03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	177	1	2363	3	Y	55	54	1	1
							61	9							
04		2640 N	2610	-0-	-30	-0-	192	1	2339	3	Y	72	71	1	2
							79	9							
05		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2450	3	Y	60	60	1	2
							66	9							
06		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	159	1	2375	3	Y	65	64	1	3
							72	9							
07		2697 N	2058	-0-	-639	-0-	160	1	1857	3	Y	37	37	1	3
							41	9							
08		2635 N	245	-0-	-2390	-0-	23	1	221	3	Y	1	3	1	1
							1	9							

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890															
03		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	50	1	11460	3	Y	43	37	1	24
							47	9							
04		11700 X	11005	-0-	-695	-0-	10958	3	47	9	Y	43	62	1	5
							11119	3	37	9	Y	34	30	1	9
05		12090 X	11156	-0-	-934	-0-	10462	3	34	9	Y	31	32	1	8
							109	1	10665	3	Y	26	19	1	15
06		11700 X	10496	-0-	-1204	-0-	109	1	10665	3	Y	26	19	1	15
							29	9							
07		11811 X	10803	-0-	-1008	-0-	9719	3	48	9	Y	44	31	1	28
							143	9							

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667															
03		4092 X	3376	-0-	-716	-0-	220	1	2936	3	Y	200	200	1	3
							220	9							
04		3960 X	3330	-0-	-630	-0-	237	1	2882	3	Y	192	193	1	2
							211	9							
05		4092 X	3410	-0-	-682	-0-	167	1	3082	3	Y	146	146	1	2
							161	9							
06		3570 X	3460	-0-	-110	-0-	207	1	3093	3	Y	145	145	1	2
							160	9							
07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	290	1	3358	3	Y	131	131	1	2
							144	9							
08		3441 X	2997	-0-	-444	-0-	273	1	2581	3	Y	130	130	1	2
							143	9							

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631															
03		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	3	Y	153	153	1	-0-
							168	9							
04		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	156	1	1903	3	Y	126	126	1	-0-
							139	9							
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2122	3	Y	97	97	1	-0-
							107	9							
06		2220 N	1881	-0-	-339	-0-	115	1	1716	3	Y	45	45	1	-0-
							50	9							
07		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	190	1	2205	3	Y	127	125	1	2
							140	9							
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	225	1	2130	3	Y	107	108	1	1
							118	9							

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

03		3720 X	3325	-0-	-395	-0-	220	1	2932	3	Y	157	158	1
							173	9						
04		3480 X	3232	-0-	-248	-0-	233	1	2804	3	Y	177	176	1
							195	9						2
05		3441 X	2988	-0-	-453	-0-	149	1	2699	3	Y	127	127	1
							140	9						2
06		3330 X	3220	-0-	-110	-0-	192	1	2851	3	Y	161	162	1
							177	9						1
07		3348 X	3332	-0-	-16	-0-	252	1	2908	3	Y	156	156	1
							172	9						1
08		3348 X	3318	-0-	-30	-0-	299	1	2832	3	Y	170	171	1
							187	9						-0-

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1361	3	Y	121	120	1
							133	9						1
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1467	3	Y	79	80	1
							87	9						-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	3	Y	45	45	1
							50	9						-0-
06		1530 N	1269	-0-	-261	-0-	76	1	1136	3	Y	52	52	1
							57	9						-0-
07		1736 N	875	-0-	-861	-0-	66	1	770	3	Y	35	35	1
							39	9						-0-
08		1426 N	28	-0-	-1398	-0-	3	1	25	3	Y	-0-		-0-

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
03		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	71	1	949	3	Y	121	121	1
							133	9						1
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	78	1	939	3	Y	69	70	1
							76	9						-0-
05		1147 N	1038	-0-	-109	-0-	51	1	921	3	Y	60	60	1
							66	9						-0-
06		1110 N	1059	-0-	-51	-0-	62	1	914	3	Y	75	75	1
							83	9						-0-
07		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	78	1	895	3	Y	63	62	1
							69	9						1
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	104	1	979	3	Y	68	68	1
							75	9						1

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
03		2573 X	2502	-0-	-71	-0-	163	1	2172	3	Y	152	153	1
							167	9						1
04		2490 X	2382	-0-	-108	-0-	173	1	2077	3	Y	120	120	1
							132	9						1
05		2542 X	2420	-0-	-122	-0-	121	1	2189	3	Y	100	101	1
							110	9						-0-
06		2460 X	2355	-0-	-105	-0-	141	1	2095	3	Y	108	108	1
							119	9						-0-
07		2542 X	2518	-0-	-24	-0-	191	1	2209	3	Y	107	107	1
							118	9						-0-
08		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	228	1	2159	3	Y	114	114	1
							125	9						-0-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		4929 X	4527	-0-	-402	-0-	302	1	4020	3	Y	186	187	1	2
							205	9							
04		4530 X	4330	-0-	-200	-0-	320	1	3847	3	Y	148	148	1	2
							163	9							
05		4681 X	4235	-0-	-446	-0-	214	1	3887	3	Y	122	123	1	1
							134	9							
06		4530 X	3873	-0-	-657	-0-	236	1	3499	3	Y	125	125	1	1
							138	9							
07		4557 X	4011	-0-	-546	-0-	309	1	3563	3	Y	126	125	1	2
							139	9							
08		4526 X	3985	-0-	-541	-0-	367	1	3469	3	Y	135	136	1	1
							149	9							

GATES 11-DR			WELL #:		127H	RRCID ->	276091	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 8405 - 13597			

03		3286 X	3221	-0-	-65	-0-	216	1	2877	3	Y	116	118	1	1
							128	9							
04		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	233	1	2800	3	Y	103	102	1	2
							113	9							
05		3348 X	3297	-0-	-51	-0-	167	1	3031	3	Y	90	91	1	1
							99	9							
06		3240 X	2795	-0-	-445	-0-	171	1	2533	3	Y	83	83	1	1
							91	9							
07		3348 X	3006	-0-	-342	-0-	232	1	2682	3	Y	84	84	1	1
							92	9							
08		3286 X	2980	-0-	-306	-0-	275	1	2603	3	Y	93	93	1	1
							102	9							

GATES 11-DR			WELL #:		125H	RRCID ->	276253	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8295 - 11153			

03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	3	Y	54	55	1	1
							59	9							
04		1710 N	1480	-0-	-230	-0-	110	1	1328	3	Y	38	38	1	1
							42	9							
05		1829 N	1587	-0-	-242	-0-	80	1	1460	3	Y	43	44	1	-0-
							47	9							
06		1590 N	1394	-0-	-196	-0-	86	1	1271	3	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
07		1519 N	1342	-0-	-177	-0-	103	1	1188	3	Y	46	45	1	1
							51	9							
08		1581 N	1193	-0-	-388	-0-	111	1	1053	3	Y	26	26	1	1
							29	9							

GATES 11-DR			WELL #:		172H	RRCID ->	276254	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8398 - 12824			

03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	133	1	1776	3	Y	120	121	1	-0-
							132	9							
04		1860 N	1807	-0-	-53	-0-	130	1	1565	3	Y	102	102	1	-0-
							112	9							
05		1922 N	1790	-0-	-132	-0-	88	1	1607	3	Y	86	85	1	1
							95	9							
06		1860 N	1754	-0-	-106	-0-	104	1	1549	3	Y	92	93	1	-0-
							101	9							
07		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	139	1	1603	3	Y	87	86	1	1
							96	9							
08		1798 N	1599	-0-	-199	-0-	143	1	1355	3	Y	92	93	1	-0-
							101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR				WELL #: 171H	RRCID ->	276255	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8385 - 12818		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	1090	-0-	-615	-0-	68	1	902	3	Y	109	110	1	-0-
						120	9							
04	1380 N	922	-0-	-458	-0-	63	1	757	3	Y	93	93	1	-0-
						102	9							
05	1271 N	837	-0-	-434	-0-	40	1	721	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	62	1	919	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	3	Y	69	68	1	1
						76	9							
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1020	3	Y	113	114	1	-0-
						124	9							

GATES 11-DR				WELL #: 183H	RRCID ->	276256	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8307 - 12358		
03	4216 X	3472	-0-	-744	-0-	223	1	2978	3	Y	246	247	1	3
						271	9							
04	3810 X	3541	-0-	-269	-0-	256	1	3084	3	Y	183	183	1	3
						201	9							
05	3782 X	3722	-0-	-60	-0-	186	1	3378	3	Y	144	145	1	2
						158	9							
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	216	1	3202	3	Y	149	149	1	2
						164	9							
07	3658 X	3509	-0-	-149	-0-	268	1	3088	3	Y	139	138	1	3
						153	9							
08	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	294	1	2782	3	Y	127	128	1	2
						140	9							

GATES 11-DR				WELL #: 126H	RRCID ->	276257	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8423 - 12738		
03	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	147	1	1960	3	Y	126	126	1	2
						139	9							
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	158	1	1902	3	Y	100	101	1	1
						110	9							
05	2263 N	2037	-0-	-226	-0-	102	1	1859	3	Y	69	70	1	-0-
						76	9							
06	2160 N	1944	-0-	-216	-0-	117	1	1733	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
07	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	170	1	1962	3	Y	82	81	1	1
						90	9							
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	1940	3	Y	96	97	1	-0-
						106	9							

GATES 11-DR				WELL #: 129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8622 - 12514		
03	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	222	1	2964	3	Y	151	152	1	2
						166	9							
04	3750 X	3203	-0-	-547	-0-	235	1	2828	3	Y	127	128	1	1
						140	9							
05	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	168	1	3043	3	Y	102	102	1	1
						112	9							
06	3660 X	3216	-0-	-444	-0-	196	1	2906	3	Y	104	104	1	1
						114	9							
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	368	1	4246	3	Y	97	97	1	1
						107	9							
08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	324	1	3068	3	Y	111	112	1	-0-
						122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		5053 X	3745	-0-	-1308	-0-	252	1	3358	3	Y	123	124	1	-0-
							135	9							
04		4890 X	3614	-0-	-1276	-0-	269	1	3234	3	Y	101	101	1	-0-
							111	9							
05		4526 X	3686	-0-	-840	-0-	187	1	3403	3	Y	87	87	1	-0-
							96	9							
06		4380 X	3545	-0-	-835	-0-	217	1	3223	3	Y	95	95	1	-0-
							105	9							
07		3751 X	3616	-0-	-135	-0-	281	1	3236	3	Y	90	90	1	-0-
							99	9							
08		3751 X	3602	-0-	-149	-0-	334	1	3160	3	Y	98	98	1	-0-
							108	9							

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133															
03		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	219	1	2926	3	Y	116	117	1	1
							128	9							
04		3150 X	3108	-0-	-42	-0-	230	1	2770	3	Y	98	98	1	1
							108	9							
05		3255 X	3164	-0-	-91	-0-	161	1	2917	3	Y	78	79	1	-0-
							86	9							
06		3180 X	3094	-0-	-86	-0-	189	1	2808	3	Y	88	88	1	-0-
							97	9							
07		3286 X	2945	-0-	-341	-0-	228	1	2633	3	Y	76	75	1	1
							84	9							
08		3286 X	3221	-0-	-65	-0-	298	1	2824	3	Y	90	91	1	-0-
							99	9							

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015															
03		5270 X	5051	-0-	-219	-0-	334	1	4449	3	Y	244	244	1	2
							268	9							
04		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	370	1	4454	3	Y	223	223	1	2
							245	9							
05		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	261	1	4736	3	Y	182	183	1	1
							200	9							
06		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	304	1	4504	3	Y	238	238	1	1
							262	9							
07		5239 X	5079	-0-	-160	-0-	385	1	4438	3	Y	233	231	1	3
							256	9							
08		5239 X	5139	-0-	-100	-0-	463	1	4384	3	Y	265	266	1	2
							292	9							

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945															
03		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	280	1	3729	3	Y	78	78	1	1
							86	9							
04		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	287	1	3450	3	Y	54	54	1	1
							59	9							
05		2914 X	2471	-0-	-443	-0-	125	1	2277	3	Y	63	63	1	1
							69	9							
06		3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	140	1	2084	3	Y	62	63	1	-0-
							68	9							
07		3441 X	2687	-0-	-754	-0-	207	1	2384	3	Y	87	86	1	1
							96	9							
08		3441 X	2458	-0-	-983	-0-	226	1	2141	3	Y	83	84	1	-0-
							91	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
03	2573 X	2466	-0-	-107	-0-	164	1	2189	3	Y	103	105	1			1						
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	179	1	2157	3	Y	90	90	1			1						
05	3100 X	2415	-0-	-685	-0-	123	1	2231	3	Y	55	55	1			1						
06	3000 X	2679	-0-	-321	-0-	164	1	2440	3	Y	68	67	1			2						
07	3100 X	2382	-0-	-718	-0-	186	1	2148	3	Y	44	44	1			2						
08	2511 X	2369	-0-	-142	-0-	217	1	2057	3	Y	86	87	1			1						
GATES 11-DR													WELL #: 139H		RRCID -> 276381		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8384 - 12640	
03	1798 N	1188	-0-	-610	-0-	73	1	974	3	Y	128	130	1			1						
04	1380 N	868	-0-	-512	-0-	141	9	707	3	Y	93	93	1			1						
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	102	9	2052	3	Y	128	129	1			-0-						
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	3	Y	114	114	1			-0-						
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	141	9	1375	3	Y	85	85	1			-0-						
08	2294 N	1447	-0-	-847	-0-	100	1	1214	3	Y	95	95	1			-0-						
GATES 11-DR													WELL #: 137H		RRCID -> 276382		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 8461 - 14396	
03	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	360	1	4805	3	Y	219	221	1			3						
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	241	9	4495	3	Y	180	180	1			3						
05	5146 X	4722	-0-	-424	-0-	374	1	4317	3	Y	152	152	1			3						
06	5220 X	4593	-0-	-627	-0-	198	9	4129	3	Y	169	170	1			2						
07	5394 X	4731	-0-	-663	-0-	238	1	4193	3	Y	159	159	1			2						
08	5394 X	4780	-0-	-614	-0-	167	9	4153	3	Y	171	171	1			2						
GATES 11-DR													WELL #: 182H		RRCID -> 276383		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8312 - 13875	
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	363	1	2196	3	Y	153	154	1			1						
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	175	9	2046	3	Y	121	120	1			2						
05	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	133	9	1882	3	Y	85	85	1			2						
06	2070 N	1492	-0-	-578	-0-	104	1	1318	3	Y	77	77	1			2						
07	2139 N	1617	-0-	-522	-0-	89	1	1397	3	Y	90	90	1			2						
08	2077 N	2051	-0-	-26	-0-	94	9	1757	3	Y	98	99	1			1						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3100 N	5522	-0-	2422	4181	379	1	5049	3	Y	85	85	1	2
						94	9							
04	3000 N	5238	-0-	2238	6419	396	1	4770	3	Y	65	65	1	2
						72	9							
05	8393 X	1974	-0-	-6419	-0-	100	1	1819	3	Y	50	51	1	1
						55	9							
06	2670 X	2136	-0-	-534	-0-	131	1	1937	3	Y	62	63	1	-0-
						68	9							
07	2759 X	2414	-0-	-345	-0-	187	1	2159	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
08	2759 X	2360	-0-	-399	-0-	219	1	2072	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							

GATES 11-DR			WELL #:		136H	RRCID -> 276407			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100		

03	4557 X	4155	-0-	-402	-0-	283	1	3770	3	Y	93	94	1	1
						102	9							
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	301	1	3627	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	193	1	3510	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
06	4020 X	3414	-0-	-606	-0-	210	1	3120	3	Y	76	77	1	-0-
						84	9							
07	4154 X	3340	-0-	-814	-0-	260	1	3003	3	Y	70	69	1	1
						77	9							
08	4154 X	3338	-0-	-816	-0-	311	1	2944	3	Y	75	76	1	-0-
						83	9							

GATES 11-DR			WELL #:		138H	RRCID -> 276408			COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813		

03	4712 X	3547	-0-	-1165	-0-	234	1	3120	3	Y	175	176	1	1
						193	9							
04	4140 X	3392	-0-	-748	-0-	249	1	2992	3	Y	137	137	1	1
						151	9							
05	4278 X	3387	-0-	-891	-0-	171	1	3098	3	Y	107	108	1	-0-
						118	9							
06	4050 X	3919	-0-	-131	-0-	239	1	3541	3	Y	126	126	1	-0-
						139	9							
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	314	1	3623	3	Y	115	114	1	1
						127	9							
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	357	1	3374	3	Y	118	119	1	-0-
						130	9							

GATES 07-DR			WELL #:		90H	RRCID -> 276712			COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168		

03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	285	1	3791	3	Y	158	160	1	1
						174	9							
04	4440 X	4066	-0-	-374	-0-	300	1	3614	3	Y	138	138	1	1
						152	9							
05	4588 X	4147	-0-	-441	-0-	210	1	3810	3	Y	115	116	1	-0-
						127	9							
06	4440 X	4006	-0-	-434	-0-	244	1	3622	3	Y	127	127	1	-0-
						140	9							
07	4526 X	4053	-0-	-473	-0-	313	1	3606	3	Y	122	121	1	1
						134	9							
08	4247 X	4011	-0-	-236	-0-	370	1	3499	3	Y	129	130	1	-0-
						142	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 184H		RRCID -> 276718		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8578 - 11815	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
03		3534 X	3161	-0-	-373	-0-	208	1	2777	3	Y	160	161	1	3							
							176	9														
04		3420 X	3136	-0-	-284	-0-	231	1	2778	3	Y	115	116	1	2							
							127	9														
05		3410 X	3222	-0-	-188	-0-	162	1	2942	3	Y	107	107	1	2							
							118	9														
06		3210 X	3152	-0-	-58	-0-	192	1	2850	3	Y	100	100	1	2							
							110	9														
07		3317 X	3172	-0-	-145	-0-	243	1	2805	3	Y	113	112	1	3							
							124	9														
08		3255 X	3190	-0-	-65	-0-	289	1	2733	3	Y	153	154	1	2							
							168	9														
GATES 07-DR													WELL #: 185H		RRCID -> 276720		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8476 - 12544	
03		3596 X	3319	-0-	-277	-0-	220	1	2926	3	Y	157	158	1	1							
							173	9														
04		3420 X	3404	-0-	-16	-0-	249	1	2991	3	Y	149	149	1	1							
							164	9														
05		3503 X	3436	-0-	-67	-0-	172	1	3124	3	Y	127	127	1	1							
							140	9														
06		3390 X	3012	-0-	-378	-0-	182	1	2702	3	Y	116	117	1	-0-							
							128	9														
07		3503 X	3457	-0-	-46	-0-	265	1	3063	3	Y	117	115	1	2							
							129	9														
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	322	1	3045	3	Y	141	141	1	2							
							155	9														
GATES 07-DR													WELL #: 186H		RRCID -> 276721		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8520 - 13104	
03		4495 X	3747	-0-	-748	-0-	250	1	3330	3	Y	152	153	1	1							
							167	9														
04		4350 X	3513	-0-	-837	-0-	260	1	3132	3	Y	110	111	1	-0-							
							121	9														
05		4495 X	3652	-0-	-843	-0-	185	1	3360	3	Y	97	97	1	-0-							
							107	9														
06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	230	1	3418	3	Y	129	129	1	-0-							
							142	9														
07		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	296	1	3418	3	Y	101	101	1	-0-							
							111	9														
08		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	351	1	3323	3	Y	83	83	1	-0-							
							91	9														
GATES 07-DR													WELL #: 107H		RRCID -> 276810		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 8297		PERF. 8553 - 12738	
03		4557 X	4356	-0-	-201	-0-	290	1	3862	3	Y	185	187	1	-0-							
							204	9														
04		4410 X	4140	-0-	-270	-0-	305	1	3669	3	Y	151	151	1	-0-							
							166	9														
05		4557 X	4203	-0-	-354	-0-	212	1	3848	3	Y	130	129	1	1							
							143	9														
06		4260 X	4054	-0-	-206	-0-	246	1	3653	3	Y	141	142	1	-0-							
							155	9														
07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	338	1	3896	3	Y	134	133	1	1							
							147	9														
08		4371 X	4231	-0-	-140	-0-	388	1	3668	3	Y	159	160	1	-0-							
							175	9														

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03		3441 X	2888	-0-	-553	-0-		189	1	2515	3	Y	167	169	1	2
								184	9							
04		3150 X	2569	-0-	-581	-0-		186	1	2242	3	Y	128	128	1	2
								141	9							
05		3162 X	2591	-0-	-571	-0-		133	1	2424	3	Y	31	33	1	-0-
								34	9							
06		2910 X	2444	-0-	-466	-0-		152	1	2252	3	Y	36	36	1	-0-
								40	9							
07		2883 X	2563	-0-	-320	-0-		202	1	2335	3	Y	24	23	1	1
								26	9							
08		2883 X	2504	-0-	-379	-0-		233	1	2206	3	Y	59	60	1	-0-
								65	9							

GATES 07-DR			WELL #:		14H	RRCID -> 276815			COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8301 PERF. 8683 - 12215				
03		2077 N	1886	-0-	-191	-0-		127	1	1692	3	Y	61	61	1	-0-
								67	9							
04		1890 N	1873	-0-	-17	-0-		141	1	1702	3	Y	27	27	1	-0-
								30	9							
05		1984 N	1879	-0-	-105	-0-		96	1	1740	3	Y	39	38	1	1
								43	9							
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		131	1	1949	3	Y	31	32	1	-0-
								34	9							
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		150	1	1727	3	Y	56	55	1	1
								62	9							
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		188	1	1779	3	Y	82	83	1	-0-
								90	9							

GATES 07-DR			WELL #:		15H	RRCID -> 276841			COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8310 PERF. 8655 - 12640				
03		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-		313	1	4167	3	Y	246	249	1	1
								271	9							
04		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-		320	1	3855	3	Y	174	174	1	1
								191	9							
05		4774 X	4580	-0-	-194	-0-		228	1	4141	3	Y	192	192	1	1
								211	9							
06		4620 X	4307	-0-	-313	-0-		257	1	3813	3	Y	215	215	1	1
								237	9							
07		4774 X	4638	-0-	-136	-0-		352	1	4057	3	Y	208	208	1	1
								229	9							
08		4743 X	4578	-0-	-165	-0-		414	1	3918	3	Y	224	225	1	-0-
								246	9							

GATES 07-DR GU CC			WELL #:		167H	RRCID -> 276971			COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8256 PERF. 8604 - 11835				
03		2330 N	1821	-0-	-509	-0-		120	1	1594	3	Y	97	97	1	24
								107	9							
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		143	1	1716	3	Y	44	45	1	23
								48	9							
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		100	1	1810	3	Y	53	54	1	22
								58	9							
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		109	1	1610	3	Y	84	83	1	23
								92	9							
07		1984 N	1824	-0-	-160	-0-		139	1	1605	3	Y	73	72	1	24
								80	9							
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		213	1	2018	3	Y	81	83	1	22
								89	9							

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 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		

03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	133	1	1774	3	Y	159	159	1	3
							175	9							
04		2160 N	2119	-0-	-41	-0-	148	1	1800	3	Y	155	155	1	3
							171	9							
05		2170 N	1950	-0-	-220	-0-	97	1	1795	3	Y	53	55	1	1
							58	9							
06		2010 N	1777	-0-	-233	-0-	108	1	1608	3	Y	55	56	1	-0-
							61	9							
07		2201 N	1236	-0-	-965	-0-	95	1	1105	3	Y	33	33	1	-0-
							36	9							
08		3100 N	3835	-0-	735	735	364	1	3445	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							

COTULLA			WELL #:		78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8576 - 11725			

03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	3	Y	67	66	1	2
							74	9							
04		1020 N	993	-0-	-27	-0-	73	1	885	3	Y	32	33	1	1
							35	9							
05		1240 N	1007	-0-	-233	-0-	50	1	926	3	Y	28	28	1	1
							31	9							
06		1140 N	957	-0-	-183	-0-	58	1	868	3	Y	28	27	1	2
							31	9							
07		1023 N	888	-0-	-135	-0-	69	1	796	3	Y	21	22	1	1
							23	9							
08		3100 N	4280	-0-	1180	1180	406	1	3845	3	Y	26	26	1	1
							29	9							

COTULLA			WELL #:		38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8284 - 12527			

03		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	382	1	5108	3	Y	175	177	1	2
							193	9							
04		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	407	1	4953	3	Y	136	138	1	-0-
							150	9							
05		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	275	1	5095	3	Y	99	98	1	1
							109	9							
06		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	349	1	5215	3	Y	139	139	1	1
							153	9							
07		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	446	1	5169	3	Y	133	132	1	2
							146	9							
08		4960 X	4015	-0-	-945	-0-	380	1	3593	3	Y	38	39	1	1
							42	9							

COTULLA			WELL #:		39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8583 - 13016			

03		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	1018	1	13602	3	Y	51	52	1	-0-
							56	9							
04		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	1062	1	12920	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
05		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	716	1	13239	3	Y	38	38	1	-0-
							42	9							
06		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	828	1	12366	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
07		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	1058	1	12256	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
08		3689 X	2653	-0-	-1036	-0-	240	1	2271	3	Y	129	127	1	2
							142	9							

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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4154 X	4011	-0-	-143	-0-	267	1	3562	3	Y	165	167 1
						182	9					1
04	4110 X	3705	-0-	-405	-0-	271	1	3261	3	Y	157	157 1
						173	9					1
05	4371 X	3439	-0-	-932	-0-	172	1	3133	3	Y	122	123 1
						134	9					-0-
06	4230 X	2793	-0-	-1437	-0-	166	1	2459	3	Y	153	153 1
						168	9					-0-
07	4371 X	2635	-0-	-1736	-0-	199	1	2295	3	Y	128	127 1
						141	9					1
08	3999 X	3341	-0-	-658	-0-	304	1	2872	3	Y	150	151 1
						165	9					-0-

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	30 X	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-	-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345												
03	4092 X	4075	-0-	-17	-0-	271	1	3629	3	Y	159	159 1
						175	9					2
04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	450	1	5472	3	Y	130	131 1
						143	9					1
05	4092 X	1586	-0-	-2506	-0-	76	1	1403	3	Y	97	98 1
						107	9					-0-
06	3930 X	1893	-0-	-2037	-0-	111	1	1660	3	Y	111	111 1
						122	9					-0-
07	4092 X	1778	-0-	-2314	-0-	132	1	1533	3	Y	103	102 1
						113	9					1
08	4092 X	1207	-0-	-2885	-0-	113	1	1071	3	Y	21	22 1
						23	9					-0-

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300												
03	32550 X	31064	-0-	-1486	-0-	395	1	30669	3	Y	-0-	-0-
04	31500 X	29371	-0-	-2129	-0-	310	1	29013	3	Y	44	43 1
						48	9					1
05	31434 X	29511	-0-	-1923	-0-	298	1	29207	3	Y	5	6
						6	9					6
06	30240 X	28855	-0-	-1385	-0-	341	1	28505	3	Y	8	14
						9	9					14
07	31062 X	28616	-0-	-2446	-0-	363	1	28253	3	Y	-0-	9 1
08	31062 X	28574	-0-	-2488	-0-	378	1	28195	3	Y	1	5
						1	9					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14322 X	13321	-0-	-1001	-0-	169	1	13152	3	Y	-0-					-0-
04	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	141	1	13180	3	Y	20	20	1			-0-
05	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	132	1	12947	3	Y	2					2
06	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	169	1	14118	3	Y	4					6
07	13795 X	13312	-0-	-483	-0-	169	1	13143	3	Y	-0-	4	1			2
08	13795 X	13385	-0-	-410	-0-	177	1	13207	3	Y	1					3

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

03	30690 X	30043	-0-	-647	-0-	382	1	29661	3	Y	-0-					-0-
04	29310 X	28852	-0-	-458	-0-	304	1	28501	3	Y	43	43	1			-0-
05	30194 X	28663	-0-	-1531	-0-	290	1	28367	3	Y	5					5
06	29220 X	27349	-0-	-1871	-0-	323	1	27017	3	Y	8					13
07	30194 X	27716	-0-	-2478	-0-	352	1	27364	3	Y	-0-	8	1			5
08	30039 X	26297	-0-	-3742	-0-	347	1	25949	3	Y	1					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

03	7781 X	6408	-0-	-1373	-0-	431	1	5738	3	Y	217	219	1			2
04	7530 X	6461	-0-	-1069	-0-	479	1	5760	3	Y	202	202	1			2
05	7006 X	6936	-0-	-70	-0-	352	1	6401	3	Y	166	167	1			1
06	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	418	1	6193	3	Y	187	187	1			1
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	542	1	6249	3	Y	182	180	1			3
08	6944 X	6816	-0-	-128	-0-	632	1	5977	3	Y	188	190	1			1

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

03	9517 X	8871	-0-	-646	-0-	596	1	7937	3	Y	307	309	1			3
04	9300 X	9028	-0-	-272	-0-	670	1	8059	3	Y	272	272	1			3
05	9610 X	9080	-0-	-530	-0-	461	1	8365	3	Y	231	233	1			1
06	9300 X	8775	-0-	-525	-0-	535	1	7944	3	Y	269	269	1			1
07	9331 X	9031	-0-	-300	-0-	698	1	8057	3	Y	251	249	1			3
08	9331 X	9126	-0-	-205	-0-	843	1	7974	3	Y	281	283	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
03		10757 X	7841	-0-	-2916	-0-	531	1	7094	3	Y	196	197	1	4
							216	9							
04		10410 X	7922	-0-	-2488	-0-	587	1	7149	3	Y	169	170	1	3
							186	9							
05		9858 X	7941	-0-	-1917	-0-	400	1	7410	3	Y	119	120	1	2
							131	9							
06		9540 X	8097	-0-	-1443	-0-	499	1	7454	3	Y	131	130	1	3
							144	9							
07		8432 X	8089	-0-	-343	-0-	633	1	7326	3	Y	118	118	1	3
							130	9							
08		8184 X	7382	-0-	-802	-0-	693	1	6559	3	Y	118	119	1	2
							130	9							

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636															
03		10881 X	5504	-0-	-5377	-0-	369	1	4933	3	Y	184	187	1	3
							202	9							
04		10530 X	5747	-0-	-4783	-0-	427	1	5201	3	Y	108	109	1	2
							119	9							
05		10881 X	7108	-0-	-3773	-0-	358	1	6615	3	Y	123	122	1	3
							135	9							
06		10530 X	3711	-0-	-6819	-0-	226	1	3384	3	Y	92	93	1	2
							101	9							
07		10881 X	4469	-0-	-6412	-0-	344	1	3982	3	Y	130	129	1	3
							143	9							
08		7099 X	3743	-0-	-3356	-0-	348	1	3290	3	Y	95	96	1	2
							105	9							

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															
03		6758 X	6319	-0-	-439	-0-	424	1	5662	3	Y	212	212	1	2
							233	9							
04		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	470	1	5724	3	Y	206	207	1	1
							227	9							
05		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	316	1	5846	3	Y	174	174	1	1
							191	9							
06		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	420	1	6272	3	Y	202	203	1	-0-
							222	9							
07		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	533	1	6170	3	Y	180	179	1	1
							198	9							
08		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	626	1	5928	3	Y	173	173	1	1
							190	9							

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-			-0-
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06		210 N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	56H	RRCID ->	278746	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8883 - 13015	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
03		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	461	1	6163	3	Y	151	150 1	3
							166	9						
04		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	482	1	5868	3	Y	138	139 1	2
							152	9						
05		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	302	1	5593	3	Y	96	96 1	2
							106	9						
06		6570 X	5184	-0-	-1386	-0-	315	1	4713	3	Y	142	143 1	1
							156	9						
07		6789 X	5477	-0-	-1312	-0-	424	1	4914	3	Y	126	125 1	2
							139	9						
08		6789 X	3464	-0-	-3325	-0-	324	1	3065	3	Y	68	69 1	1
							75	9						

GATES 11-DR				WELL #:	132H	RRCID ->	278747	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8026 - 12323	
03		10788 X	10161	-0-	-627	-0-	688	1	9167	3	Y	278	280 1	1
							306	9						
04		10650 X	8983	-0-	-1667	-0-	673	1	8103	3	Y	188	188 1	1
							207	9						
05		11005 X	9038	-0-	-1967	-0-	461	1	8375	3	Y	184	185 1	-0-
							202	9						
06		10650 X	8863	-0-	-1787	-0-	546	1	8096	3	Y	201	201 1	-0-
							221	9						
07		10540 X	9007	-0-	-1533	-0-	703	1	8115	3	Y	172	171 1	1
							189	9						
08		10168 X	9199	-0-	-969	-0-	857	1	8108	3	Y	213	213 1	1
							234	9						

GATES 11-DR				WELL #:	162H	RRCID ->	278839	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8736 - 15125	
03		9610 X	6900	-0-	-2710	-0-	458	1	6101	3	Y	310	312 1	3
							341	9						
04		9300 X	7271	-0-	-2029	-0-	532	1	6406	3	Y	303	303 1	3
							333	9						
05		9610 X	7712	-0-	-1898	-0-	386	1	7018	3	Y	280	281 1	2
							308	9						
06		8010 X	7747	-0-	-263	-0-	466	1	6909	3	Y	338	338 1	2
							372	9						
07		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	580	1	6689	3	Y	337	335 1	4
							371	9						
08		7719 X	7652	-0-	-67	-0-	692	1	6549	3	Y	374	376 1	2
							411	9						

COTULLA				WELL #:	7H	RRCID ->	278858	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8726 - 12804	
03		9269 X	8765	-0-	-504	-0-	579	1	7744	3	Y	402	402 1	5
							442	9						
04		9120 X	8346	-0-	-774	-0-	606	1	7377	3	Y	330	332 1	3
							363	9						
05		9424 X	8435	-0-	-989	-0-	417	1	7724	3	Y	267	266 1	4
							294	9						
06		9120 X	8319	-0-	-801	-0-	502	1	7495	3	Y	293	294 1	3
							322	9						
07		9083 X	8582	-0-	-501	-0-	656	1	7599	3	Y	297	294 1	6
							327	9						
08		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	812	1	7683	3	Y	315	315 1	6
							347	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		22H	RRCID ->	278859	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8819 - 14520			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		6913 X	6520	-0-	-393	-0-	428	1	5726	3	Y	333	332	1	4
							366	9							
04		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	488	1	5946	3	Y	203	207	1	-0-
							223	9							
05		6789 X	6641	-0-	-148	-0-	327	1	6046	3	Y	244	242	1	2
							268	9							
06		6570 X	6401	-0-	-169	-0-	384	1	5740	3	Y	252	253	1	1
							277	9							
07		6882 X	6801	-0-	-81	-0-	518	1	5997	3	Y	260	258	1	3
							286	9							
08		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	630	1	5964	3	Y	314	313	1	4
							345	9							

GATES 11-DR			WELL #:		163H	RRCID ->	278863	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 8530 - 14081			

03		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	269	1	3592	3	Y	151	152	1	2
							166	9							
04		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	273	1	3285	3	Y	125	125	1	2
							138	9							
05		3906 X	3758	-0-	-148	-0-	190	1	3446	3	Y	111	112	1	1
							122	9							
06		3900 X	3597	-0-	-303	-0-	219	1	3250	3	Y	116	117	1	-0-
							128	9							
07		4030 X	3998	-0-	-32	-0-	309	1	3567	3	Y	111	110	1	1
							122	9							
08		4030 X	3951	-0-	-79	-0-	365	1	3450	3	Y	124	125	1	-0-
							136	9							

COTULLA			WELL #:		21H	RRCID ->	278884	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8704 - 12283			

03		10571 X	9996	-0-	-575	-0-	664	1	8875	3	Y	415	415	1	5
							457	9							
04		10170 X	9574	-0-	-596	-0-	697	1	8483	3	Y	358	360	1	3
							394	9							
05		10447 X	9729	-0-	-718	-0-	481	1	8906	3	Y	311	310	1	4
							342	9							
06		9990 X	9604	-0-	-386	-0-	579	1	8654	3	Y	337	338	1	3
							371	9							
07		10199 X	9785	-0-	-414	-0-	749	1	8678	3	Y	325	322	1	6
							358	9							
08		9982 X	9737	-0-	-245	-0-	894	1	8458	3	Y	350	349	1	7
							385	9							

GATES 11-DR GU JJ			WELL #:		173H	RRCID ->	278921	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8754 - 14088			

03		9331 X	8766	-0-	-565	-0-	590	1	7860	3	Y	287	289	1	1
							316	9							
04		9030 X	7834	-0-	-1196	-0-	585	1	7033	3	Y	196	197	1	-0-
							216	9							
05		9331 X	7325	-0-	-2006	-0-	379	1	6889	3	Y	52	52	1	-0-
							57	9							
06		8850 X	6925	-0-	-1925	-0-	437	1	6488	3	Y	-0-			-0-
							558	1	6433	3	Y	-0-			-0-
07		8773 X	6991	-0-	-1782	-0-	558	1	6433	3	Y	-0-			-0-
							674	1	6383	3	Y	101	100	1	1
08		8773 X	7168	-0-	-1605	-0-	674	1	6383	3	Y	101	100	1	1
							111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		175H	RRCID ->	278923	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8707 - 13140			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

03		4495 X	4218	-0-	-277	-0-	285	1	3797	3	Y	124	124	1	1
							136	9							
04		4380 X	4134	-0-	-246	-0-	305	1	3674	3	Y	141	140	1	2
							155	9							
05		4526 X	4137	-0-	-389	-0-	211	1	3830	3	Y	87	88	1	1
							96	9							
06		4380 X	4032	-0-	-348	-0-	248	1	3678	3	Y	96	96	1	1
							106	9							
07		4278 X	4114	-0-	-164	-0-	320	1	3694	3	Y	91	91	1	1
							100	9							
08		4278 X	4072	-0-	-206	-0-	379	1	3585	3	Y	98	99	1	-0-
							108	9							

GATES 11-DR			WELL #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8630 - 13232			

03		7905 X	6937	-0-	-968	-0-	465	1	6197	3	Y	250	251	1	3
							275	9							
04		7380 X	6214	-0-	-1166	-0-	461	1	5548	3	Y	186	186	1	3
							205	9							
05		7285 X	6466	-0-	-819	-0-	329	1	5968	3	Y	154	155	1	2
							169	9							
06		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	452	1	6711	3	Y	175	175	1	2
							193	9							
07		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	610	1	7041	3	Y	180	179	1	3
							198	9							
08		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	745	1	7051	3	Y	205	206	1	2
							226	9							

GATES 11-DR			WELL #:		192H	RRCID ->	278926	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8474 - 11405			

03		5456 X	3504	-0-	-1952	-0-	239	1	3181	3	Y	76	76	1	-0-
							84	9							
04		5130 X	3373	-0-	-1757	-0-	253	1	3039	3	Y	74	74	1	-0-
							81	9							
05		4526 X	3503	-0-	-1023	-0-	179	1	3250	3	Y	67	67	1	-0-
							74	9							
06		4020 X	2739	-0-	-1281	-0-	169	1	2503	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
07		3503 X	2713	-0-	-790	-0-	211	1	2434	3	Y	62	62	1	-0-
							68	9							
08		3503 X	2314	-0-	-1189	-0-	215	1	2030	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							

GATES 11-DR			WELL #:		176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8735 - 13168			

03		7564 X	7050	-0-	-514	-0-	477	1	6356	3	Y	197	199	1	1
							217	9							
04		7380 X	6882	-0-	-498	-0-	514	1	6190	3	Y	162	162	1	1
							178	9							
05		7626 X	6950	-0-	-676	-0-	355	1	6446	3	Y	135	136	1	-0-
							149	9							
06		7380 X	6677	-0-	-703	-0-	411	1	6101	3	Y	150	150	1	-0-
							165	9							
07		7533 X	6738	-0-	-795	-0-	525	1	6061	3	Y	138	137	1	1
							152	9							
08		7099 X	6674	-0-	-425	-0-	622	1	5888	3	Y	149	150	1	-0-
							164	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8772 - 13015			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

03		7719 X	7006	-0-	-713	-0-	475	1	6329	3	Y	184	184	1	3
							202	9							
04		7290 X	6537	-0-	-753	-0-	489	1	5885	3	Y	148	148	1	3
							163	9							
05		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	361	1	6556	3	Y	115	116	1	2
							127	9							
06		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	433	1	6418	3	Y	126	126	1	2
							139	9							
07		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	555	1	6405	3	Y	118	117	1	3
							130	9							
08		7037 X	6747	-0-	-290	-0-	632	1	5982	3	Y	121	123	1	1
							133	9							

GATES 11-DR			WELL #:		123H	RRCID ->	278947	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 8446 - 11455			

03		7254 X	7174	-0-	-80	-0-	493	1	6573	3	Y	98	99	1	-0-
							108	9							
04		7020 X	6906	-0-	-114	-0-	523	1	6299	3	Y	76	75	1	1
							84	9							
05		7254 X	6855	-0-	-399	-0-	354	1	6428	3	Y	66	66	1	1
							73	9							
06		7020 X	5875	-0-	-1145	-0-	366	1	5431	3	Y	71	70	1	2
							78	9							
07		7254 X	5300	-0-	-1954	-0-	418	1	4818	3	Y	58	58	1	2
							64	9							
08		7161 X	5316	-0-	-1845	-0-	501	1	4738	3	Y	70	70	1	2
							77	9							

GATES 11-DR			WELL #:		124H	RRCID ->	278949	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8138	PERF. 8598 - 12621			

03		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	642	1	8557	3	Y	164	165	1	-0-
							180	9							
04		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	700	1	8419	3	Y	140	140	1	-0-
							154	9							
05		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	496	1	9012	3	Y	120	119	1	1
							132	9							
06		9090 X	6862	-0-	-2228	-0-	426	1	6317	3	Y	108	109	1	-0-
							119	9							
07		9579 X	6445	-0-	-3134	-0-	506	1	5838	3	Y	92	91	1	1
							101	9							
08		9641 X	5904	-0-	-3737	-0-	555	1	5250	3	Y	90	91	1	-0-
							99	9							

GATES 11-DR			WELL #:		193H	RRCID ->	278952	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8378 - 11695			

03		6448 X	5739	-0-	-709	-0-	390	1	5205	3	Y	131	131	1	3
							144	9							
04		6240 X	5299	-0-	-941	-0-	397	1	4777	3	Y	114	114	1	3
							125	9							
05		6169 X	4932	-0-	-1237	-0-	252	1	4582	3	Y	89	89	1	3
							98	9							
06		5970 X	4973	-0-	-997	-0-	307	1	4547	3	Y	108	108	1	3
							119	9							
07		5983 X	5419	-0-	-564	-0-	422	1	4874	3	Y	112	111	1	4
							123	9							
08		5735 X	5607	-0-	-128	-0-	522	1	4944	3	Y	128	130	1	2
							141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	331 1	4417 3	Y	79	80 1		-0-
							87 9						
04		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	364 1	4379 3	Y	59	59 1		-0-
							65 9						
05		6386 X	5233	-0-	-1153	-0-	270 1	4898 3	Y	59	59 1		-0-
							65 9						
06		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	470 1	6979 3	Y	106	106 1		-0-
							117 9						
07		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	592 1	6835 3	Y	109	108 1		1
							120 9						
08		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	691 1	6540 3	Y	125	126 1		-0-
							138 9						
GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		200H	RRCID ->	279206	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 8461 - 14397			
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	
03		20956 X	17601	-0-	-3355	-0-	1194	1	15909	3	Y	453	457	1	2
							498	9							
04		20280 X	17301	-0-	-2979	-0-	1295	1	15585	3	Y	383	382	1	3
							421	9							
05		20956 X	18123	-0-	-2833	-0-	927	1	16837	3	Y	326	327	1	2
							359	9							
06		18720 X	17156	-0-	-1564	-0-	1058	1	15701	3	Y	361	361	1	2
							397	9							
07		18507 X	17223	-0-	-1284	-0-	1344	1	15504	3	Y	341	339	1	4
							375	9							
08		19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	1819	1	17213	3	Y	345	347	1	2
							380	9							

GATES 11-DR			WELL #:		201H	RRCID ->	279207	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 8345 - 14130			
03		13268 X	11406	-0-	-1862	-0-	770	1	10261	3	Y	341	344	1	3
							375	9							
04		12840 X	11898	-0-	-942	-0-	888	1	10684	3	Y	296	295	1	4
							326	9							
05		12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	625	1	11343	3	Y	246	247	1	3
							271	9							
06		11040 X	9140	-0-	-1900	-0-	559	1	8299	3	Y	256	257	1	2
							282	9							
07		12307 X	9535	-0-	-2772	-0-	738	1	8518	3	Y	254	252	1	4
							279	9							
08		12307 X	10729	-0-	-1578	-0-	996	1	9428	3	Y	277	280	1	1
							305	9							

GATES 07-DR			WELL #:		202H	RRCID ->	279299	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8034	PERF. N/A			
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 07-DR			WELL #:		203H	RRCID ->	279318	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	7997	PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTULLA			WELL #:		20H	RRCID ->	279604	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 - 13390			
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	102	1	1370	3	Y	91	91	1	2
							100	9							
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	3	Y	77	78	1	1
							85	9							
05		1581 N	1272	-0-	-309	-0-	62	1	1145	3	Y	59	58	1	2
							65	9							
06		1530 N	56	-0-	-1474	-0-	6	3	50	9	Y	45	47	1	-0-
07		1581 N	637	-0-	-944	-0-	45	1	527	3	Y	59	58	1	1
							65	9							
08		1271 N	1056	-0-	-215	-0-	94	1	894	3	Y	62	62	1	1
							68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815														
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		
03		12245 X	10659	-0-	-1586	-0-	46 1	10554 3	Y	54	44 1	22		
							59 9							
04		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9946 3	73 9	Y	66		88		
05		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10002 3	108 9	Y	98	111 1	75		
06		10320 X	9195	-0-	-1125	-0-	9122 3	73 9	Y	66	64 1	77		
07		10664 X	8939	-0-	-1725	-0-	90 1	8780 3	Y	63	107 1	33		
							69 9							
08		10664 X	9610	-0-	-1054	-0-	9571 3	39 9	Y	35	34 1	34		

LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
03		9641 X	7085	-0-	-2556	-0-	31 1	7006 3	Y	44	36 1	12		
							48 9							
04		8100 X	7101	-0-	-999	-0-	7007 3	94 9	Y	85		97		
05		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7047 3	18 9	Y	16	70 1	43		
06		6870 X	6494	-0-	-376	-0-	6474 3	20 9	Y	18	29 1	32		
07		7347 X	6597	-0-	-750	-0-	67 1	6511 3	Y	17	41 1	8		
							19 9							
08		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8747 3	9 9	Y	8	10 1	6		

GATES 11-DR														
WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
03		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	340 1	4533 3	Y	197	199 1	-0-		
							217 9							
04		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	368 1	4432 3	Y	175	174 1	1		
							193 9							
05		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	252 1	4570 3	Y	149	149 1	1		
							164 9							
06		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	294 1	4361 3	Y	170	171 1	-0-		
							187 9							
07		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	389 1	4485 3	Y	168	166 1	2		
							185 9							
08		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	469 1	4436 3	Y	192	194 1	-0-		
							211 9							

GATES 11-DR														
WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
03		9238 X	8547	-0-	-691	-0-	568 1	7574 3	Y	368	370 1	2		
							405 9							
04		8940 X	7792	-0-	-1148	-0-	576 1	6931 3	Y	259	260 1	1		
							285 9							
05		9021 X	8309	-0-	-712	-0-	419 1	7609 3	Y	255	255 1	1		
							281 9							
06		8730 X	8068	-0-	-662	-0-	489 1	7249 3	Y	300	301 1	-0-		
							330 9							
07		8866 X	8072	-0-	-794	-0-	618 1	7135 3	Y	290	288 1	2		
							319 9							
08		8556 X	7880	-0-	-676	-0-	719 1	6805 3	Y	324	326 1	-0-		
							356 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		164HR	RRCID ->	281067	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8515 - 12696	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

03		10323 X	9787	-0-	-536	-0-	643	1	8563	3	Y	528	532 1	2
							581	9						
04		9990 X	9469	-0-	-521	-0-	687	1	8270	3	Y	465	465 1	2
							512	9						
05		10137 X	9608	-0-	-529	-0-	479	1	8693	3	Y	396	397 1	1
							436	9						
06		9810 X	9394	-0-	-416	-0-	562	1	8339	3	Y	448	449 1	-0-
							493	9						
07		10075 X	8700	-0-	-1375	-0-	660	1	7619	3	Y	383	381 1	2
							421	9						
08		9796 X	9659	-0-	-137	-0-	879	1	8318	3	Y	420	422 1	-0-
							462	9						

GATES 11-DR PSA 'B'			WELL #:		207H	RRCID ->	283477	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8462 - 12668	

03		9765 X	9181	-0-	-584	-0-	614	1	8185	3	Y	347	350 1	2
							382	9						
04		9060 X	8961	-0-	-99	-0-	664	1	7986	3	Y	283	283 1	2
							311	9						
05		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	460	1	8351	3	Y	274	274 1	2
							301	9						
06		8880 X	8800	-0-	-80	-0-	535	1	7931	3	Y	304	305 1	1
							334	9						
07		9269 X	8985	-0-	-284	-0-	690	1	7964	3	Y	301	299 1	3
							331	9						
08		9269 X	8970	-0-	-299	-0-	822	1	7781	3	Y	334	336 1	1
							367	9						

GATES 11-DR PSA 'A'			WELL #:		206H	RRCID ->	283538	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8425 - 13153	

03		10509 X	8646	-0-	-1863	-0-	582	1	7750	3	Y	285	288 1	3
							314	9						
04		9900 X	8457	-0-	-1443	-0-	626	1	7539	3	Y	265	265 1	3
							292	9						
05		10230 X	8744	-0-	-1486	-0-	441	1	8010	3	Y	266	267 1	2
							293	9						
06		9900 X	8674	-0-	-1226	-0-	527	1	7815	3	Y	302	302 1	2
							332	9						
07		9703 X	8689	-0-	-1014	-0-	669	1	7719	3	Y	274	273 1	3
							301	9						
08		8742 X	8718	-0-	-24	-0-	800	1	7570	3	Y	316	318 1	1
							348	9						

LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		23H	RRCID ->	293042	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	10216 - 15076	

03		71238 X	38122	-0-	-33116	-0-	162	1	36876	3	Y	985	881 1	278
							1084	9						
04		58410 X	24746	-0-	-33664	-0-	24322	3	424	9	Y	385	593 1	70
05		52080 X	27353	-0-	-24727	-0-	26817	3	536	9	Y	487	470 1	87
06		37710 X	31670	-0-	-6040	-0-	31088	3	582	9	Y	529	546 1	70
07		38967 X	15827	-0-	-23140	-0-	158	1	15423	3	Y	224	243 1	51
							246	9						
08		38130 X	36423	-0-	-1707	-0-	35961	3	462	9	Y	420	413 1	58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LONG, A. G. HEIRS 'A' //CONT.// 499978														
WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059														
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
03	74338 X	37892	-0-	-36446	-0-	161	1	36672	3	Y	963	939	1	303
						1059	9							
04	61740 X	34979	-0-	-26761	-0-	33935	3	1044	9	Y	949	1116	1	136
05	53661 X	33348	-0-	-20313	-0-	32604	3	744	9	Y	676	680	1	132
06	38010 X	29661	-0-	-8349	-0-	29058	3	603	9	Y	548	598	1	82
07	39277 X	36262	-0-	-3015	-0-	360	1	35064	3	Y	762	691	1	153
						838	9							
08	37882 X	36459	-0-	-1423	-0-	35894	3	565	9	Y	514	580	1	87
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178														
03	79732 X	41449	-0-	-38283	-0-	177	1	40284	3	Y	898	953	1	305
						988	9							
04	65520 X	36209	-0-	-29311	-0-	34878	3	1331	9	Y	1210	1351	1	164
05	58094 X	34527	-0-	-23567	-0-	33691	3	836	9	Y	760	776	1	148
06	41040 X	31349	-0-	-9691	-0-	30593	3	756	9	Y	687	736	1	99
07	42408 X	39869	-0-	-2539	-0-	395	1	38472	3	Y	911	829	1	181
						1002	9							
08	41447 X	40340	-0-	-1107	-0-	39493	3	847	9	Y	770	830	1	121
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467														
03	62682 X	28443	-0-	-34239	-0-	121	1	27502	3	Y	745	767	1	245
						820	9							
04	50730 X	25592	-0-	-25138	-0-	24888	3	704	9	Y	640	791	1	94
05	44671 X	27213	-0-	-17458	-0-	26311	3	902	9	Y	820	768	1	146
06	37050 X	24085	-0-	-12965	-0-	23290	3	795	9	Y	723	768	1	101
07	38223 X	32977	-0-	-5246	-0-	325	1	31705	3	Y	861	791	1	171
						947	9							
08	35884 X	35884	-0-	-0-	-0-	35204	3	680	9	Y	618	691	1	98
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336														
03	128030 X	72228	-0-	-55802	-0-	313	1	71001	3	Y	831	778	1	247
						914	9							
04	110400 X	65124	-0-	-45276	-0-	64237	3	887	9	Y	806	941	1	112
05	99789 X	61680	-0-	-38109	-0-	60820	3	860	9	Y	782	752	1	142
06	72090 X	54783	-0-	-17307	-0-	53853	3	930	9	Y	845	872	1	115
07	74493 X	60156	-0-	-14337	-0-	603	1	58733	3	Y	745	707	1	153
						820	9							
08	72230 X	59188	-0-	-13042	-0-	58372	3	816	9	Y	742	783	1	112
LIGHTNING OIL COMPANY 500600 CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	72	1	3695	2	N	80			184
						88	9							
04	4530 X	3517	-0-	-1013	-0-	76	1	3383	2	N	53			237
						58	9							
05	4681 X	2808	-0-	-1873	-0-	79	1	2674	2	N	50	157	1	130
						55	9							
06	3930 X	1944	-0-	-1986	-0-	76	1	1846	2	N	20			150
						22	9							
07	4061 X	3378	-0-	-683	-0-	79	1	3253	2	N	42			192
						46	9							
08	3844 X	3023	-0-	-821	-0-	79	1	2908	2	N	33	173	1	52
						36	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600											
CUTLASS WEST A		WELL #: 1		RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8708 - 12833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	71	1	2767	2	N	76		144
04	2610 X	2421	-0-	-189	-0-	84	9	2293	2	N	47		191
05	2697 X	2573	-0-	-124	-0-	52	9	2413	2	N	74	159 1	106
06	2820 X	1314	-0-	-1506	-0-	79	1	1214	2	N	22		128
07	2914 X	2293	-0-	-621	-0-	81	9	2183	2	N	28		156
08	2914 X	1921	-0-	-993	-0-	76	1	1800	2	N	38	168 1	26
						24	9						
						79	1						
						31	9						
						79	1						
						42	9						

PROTEGE ENERGY III LLC		681493		RRCID -> 263906		COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7611 - 12405	
CMWW A		WELL #: 4301H											
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9	Y	1	1 0	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	9	Y	1	1 0	-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	336	1	208	2	Y	3	3 0	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	3	9	180	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	311	-0-	311	311	235	1	126	2	Y	2	2 0	-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	346	3	4	2	9		1	1 0	-0-
						1	4	6	2	Y			
						1	9						

CMWW A		WELL #: 4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011				TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7661 - 12330	
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	412	1	1112	2	Y	187	188 0	9
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	2	4	1342	2	Y	213	211 0	11
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	294	1	234	9		164	164 0	11
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4	4	1455	2	Y	116	119 0	8
07	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	313	1	1390	2	Y	116	119 0	8
08	DLQ G-10	1904	-0-	1904	3835	180	9	128	9		116	119 0	8
						292	1	1407	2	Y	188	189 0	7
						11	4	207	9		188	189 0	7
						312	1	1376	2	Y	202	203 0	6
						5	4	222	9				
						304	1						
						2	4						

CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011				TOTAL DEPTH 6401		PERF. 7455 - 11789	
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	195	1	20	9	Y	18	42 1	99
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	9	Y	73		172
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	9	Y	39	49 1	162
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	165	1	39	9	Y	35	49 1	148
07	DLQ G-10	157	-0-	157	157	109	1	48	9	Y	44	44 1	148
08	DLQ G-10	123	-0-	123	280	112	1	11	9	Y	10	33 1	125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7190 - 12270				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	218	2	Y	168	168	0	6
						1	4	185	9					
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	208	1	309	2	Y	159	159	0	6
						1	4	175	9					
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	237	1	359	2	Y	149	149	0	6
						164	9							
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	291	1	157	2	Y	136	136	0	6
						3	4	150	9					
07	DLQ G-10	760	-0-	760	760	264	1	353	2	Y	128	129	0	5
						2	4	141	9					
08	DLQ G-10	838	-0-	838	1598	269	1	404	2	Y	149	149	0	5
						1	4	164	9					
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 6861		PERF. 7351 - 12745				
03	3100 N	3799	-0-	699	699	440	1	3273	2	Y	74	74	0	3
						5	4	81	9					
04	3000 N	5215	-0-	2215	2914	477	1	4652	2	Y	67	66	0	4
						12	4	74	9					
05	3100 N	2993	-0-	-107	2807	582	1	2403	2	Y	7	8	0	3
						8	9							
06	5246 X	2439	-0-	-2807	-0-	126	1	2296	2	Y	1	1	0	3
						16	4	1	9					
07	DLQ G-10	289	-0-	289	289	138	1	142	2	Y	7	7	0	3
						1	4	8	9					
08	443 X	154	-0-	-289	-0-	141	1	13	9	Y	12	12	0	3
MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7616 - 12213				
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	557	1	22	9	Y	20	22	0	-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	736	1	92	9	Y	84	82	0	2
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	268	1	61	9	Y	55	56	0	1
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	DLQ G-10	984	-0-	984	984	57	1	478	2	Y	408	379	0	29
						449	9							
08	DLQ G-10	31069	-0-	31069	32053	756	1	16144	2	Y	12858	12823	0	64
						25	4	14144	9					
MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6752		PERF. 7923 - 12550				
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	469	1	143	9	Y	130	129	0	3
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	409	1	142	9	Y	129	129	0	3
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	273	1	48	9	Y	44	46	0	1
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	DLQ G-10	224	-0-	224	224	15	1	126	2	Y	75	66	0	9
						83	9							
08	DLQ G-10	27597	-0-	27597	27821	697	1	14877	2	Y	10909	10863	0	55
						23	4	12000	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.// 681493													
MORO CREEK			WELL #: 3302H		RRCID -> 265724			COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	371	1	503	2	Y	122	121	0		3
							1	4	134	9						
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	356	1	253	2	Y	120	120	0		3
							132	9								
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	124	1	83	2	Y	40	42	0		1
							44	9								
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	19	1	161	2	Y	323	299	0		24
							355	9								
08	DLQ	G-10	20144	-0-	20144	20679	520	1	11093	2	Y	7740	7723	0		41
							17	4	8514	9						

CMWW A			WELL #: 104H		RRCID -> 267487			COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420					
03		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	478	1	2068	2	Y	465	468	0		11
							4	4	512	9						
04		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	303	1	2139	2	Y	449	449	0		11
							5	4	494	9						
05		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	294	1	2195	2	Y	334	336	0		9
							367	9								
06		3000 N	3019	-0-	19	19	288	1	2042	2	Y	612	603	0		18
							16	4	673	9						
07	DLQ	G-10	2910	-0-	2910	2929	321	1	1911	2	Y	611	611	0		18
							6	4	672	9						
08	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	4983	255	1	1437	2	Y	327	335	0		10
							2	4	360	9						

CMWW A			WELL #: 4501H		RRCID -> 269906			COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759					
03		3100 N	1262	-0-	-1838	2682	372	1	683	2	Y	187	188	0		4
							1	4	206	9						
04		3000 N	1194	-0-	-1806	876	368	1	661	2	Y	148	149	0		3
							2	4	163	9						
05		2274 N	1398	-0-	-876	-0-	426	1	818	2	Y	140	140	0		3
							154	9								
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	303	1	810	2	Y	130	129	0		4
							7	4	143	9						
07	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	1298	299	1	787	2	Y	190	189	0		5
							3	4	209	9						
08		2604 N	1306	-0-	-1298	-0-	312	1	836	2	Y	143	144	0		4
							1	4	157	9						

CMWW A			WELL #: 4403H		RRCID -> 271311			COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615					
03		34565 X	29278	-0-	-5287	-0-	1152	1	24332	2	Y	3416	3431	0		75
							36	4	3758	9						
04		33450 X	25246	-0-	-8204	-0-	1013	1	21024	2	Y	2872	2879	0		68
							50	4	3159	9						
05		34565 X	24714	-0-	-9851	-0-	1001	1	20563	2	Y	2862	2854	0		76
							2	4	3148	9						
06		33450 X	22325	-0-	-11125	-0-	911	1	18540	2	Y	2494	2494	0		76
							131	4	2743	9						
07	DLQ	G-10	21489	-0-	21489	21489	958	1	17939	2	Y	2306	2314	0		68
							55	4	2537	9						
08	DLQ	G-10	20192	-0-	20192	41681	956	1	16739	2	Y	2250	2254	0		64
							22	4	2475	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		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	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	276 1	2783 2	2783 2	Y	301	301 0			7
						4 4	331 9							
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	175 1	2418 2	2418 2	Y	260	261 0			6
						6 4	286 9							
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	180 1	2457 2	2457 2	Y	251	251 0			6
						276 9								
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	223 1	2382 2	2382 2	Y	194	194 0			6
						17 4	213 9							
07	DLQ G-10	2802	-0-	2802	2802	231 1	2305 2	2305 2	Y	235	234 0			7
						7 4	259 9							
08	DLQ G-10	2706	-0-	2706	5508	214 1	2216 2	2216 2	Y	248	248 0			7
						3 4	273 9							
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051				
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	225 1	1847 2	1847 2	Y	364	365 0			8
						3 4	400 9							
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	206 1	1711 2	1711 2	Y	360	360 0			8
						4 4	396 9							
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	217 1	1740 2	1740 2	Y	360	359 0			9
						396 9								
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	196 1	1678 2	1678 2	Y	341	340 0			10
						13 4	375 9							
07	DLQ G-10	2261	-0-	2261	2261	218 1	1693 2	1693 2	Y	313	314 0			9
						6 4	344 9							
08	DLQ G-10	2397	-0-	2397	4658	220 1	1765 2	1765 2	Y	373	371 0			11
						2 4	410 9							
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7787 - 15003				
03	3100 N	1694	-0-	-1406	9603	296 1	1201 2	1201 2	Y	177	177 0			8
						2 4	195 9							
04	3000 N	1559	-0-	-1441	8162	256 1	1116 2	1116 2	Y	167	167 0			8
						3 4	184 9							
05	3100 N	1586	-0-	-1514	6648	250 1	1154 2	1154 2	Y	165	164 0			9
						182 9								
06	3000 N	1494	-0-	-1506	5142	236 1	1078 2	1078 2	Y	155	155 0			9
						9 4	171 9							
07	DLQ G-10	1506	-0-	1506	6648	255 1	1078 2	1078 2	Y	154	155 0			8
						4 4	169 9							
08	3100 N	1473	-0-	-1627	5021	239 1	1053 2	1053 2	Y	163	163 0			8
						2 4	179 9							
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 7715 - 15065				
03	3100 N	1718	-0-	-1382	5481	278 1	1204 2	1204 2	Y	213	213 0			6
						2 4	234 9							
04	3000 N	1752	-0-	-1248	4233	309 1	1213 2	1213 2	Y	206	206 0			6
						3 4	227 9							
05	3100 N	1813	-0-	-1287	2946	326 1	1261 2	1261 2	Y	205	205 0			6
						226 9								
06	3000 N	1754	-0-	-1246	1700	268 1	1268 2	1268 2	Y	189	188 0			7
						10 4	208 9							
07	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3397	275 1	1219 2	1219 2	Y	181	182 0			6
						4 4	199 9							
08	3100 N	1683	-0-	-1417	1980	286 1	1183 2	1183 2	Y	193	193 0			6
						2 4	212 9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	269 1 4 4	2463 2 332 9	Y	302	303 0	6	
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	247 1 6 4	2423 2 328 9	Y	298	298 0	6	
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	176 1 325 9	2235 2	Y	295	294 0	7	
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	163 1 15 4	2101 2 298 9	Y	271	270 0	8	
07	DLQ G-10	2615	-0-	2615	2615	176 1 7 4	2148 2 284 9	Y	258	259 0	7	
08	DLQ G-10	2842	-0-	2842	5457	191 1 3 4	2320 2 328 9	Y	298	297 0	8	

MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030			
03	1382 N	656	-0-	-726	-0-	578 1	78 9	Y	71	49 0	18 1	5
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	564 1	59 9	Y	54	12 0	39 1	8
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	523 1	17 9	Y	15	3 0	14 1	6
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	405 1	91 9	Y	83	69 0	12 1	8
07	DLQ G-10	580	-0-	580	580	506 1	74 9	Y	67	59 0	6 1	10
08	DLQ G-10	341	-0-	341	921	338 1	3 9	Y	3	3 0	6 1	4

CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624			
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 2	Y	-0-	60 1		122
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	91 1	57 9	Y	52			174
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	21 1	33 9	Y	30	48 1		156
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	36 9	Y	33	49 1		140
07	DLQ G-10	292	-0-	292	292	225 1	67 9	Y	61	49 1		152
08	DLQ G-10	5	-0-	5	297	5 1		Y	-0-	27 1		125

MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030			
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	522 1 329 9	312 2	Y	299	299 0		6
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	2 2	Y	2	8 0		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	199 1 1 4	290 2 32 9	Y	29	28 0		1
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2339 1 422 9	28 4	Y	384	371 0		14
07	DLQ G-10	1315	-0-	1315	1315	1080 1 1 4	33 2 201 9	Y	183	186 0		11
08	DLQ G-10	2089	-0-	2089	3404	788 1 3 4	1259 2 39 9	Y	35	46 0		-0-

CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020			
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	446 1 5 4	3217 2 430 9	Y	391	387 0		10
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	374 1 12 4	4985 2 620 9	Y	564	561 0		13
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	428 1 1 4	6687 2 673 9	Y	612	609 0		16
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	355 1 15 4	1953 2 345 9	Y	314	320 0		10
07	DLQ G-10	5089	-0-	5089	5089	449 1 13 4	4159 2 468 9	Y	425	422 0		13
08	DLQ G-10	5048	-0-	5048	10137	471 1 6 4	4051 2 520 9	Y	473	472 0		14

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	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
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	503	1	2264	2	Y	378	374	0	9
						4	4	416	9					
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	366	1	2935	2	Y	395	394	0	10
						7	4	435	9					
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	374	1	2743	2	Y	373	372	0	11
						410	9							
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	409	1	2334	2	Y	344	344	0	11
						18	4	378	9					
07	DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	429	1	2102	2	Y	319	321	0	9
						7	4	351	9					
08	DLQ G-10	2966	-0-	2966	5855	433	1	2147	2	Y	348	348	0	9
						3	4	383	9					
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647				
03	2117 N	1279	-0-	-838	-0-	244	1	848	2	Y	168	169	0	6
						2	4	185	9					
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	168	1	730	2	Y	169	169	0	6
						2	4	186	9					
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	175	1	754	2	Y	175	174	0	7
						193	9							
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	180	1	631	2	Y	164	164	0	7
						5	4	180	9					
07	DLQ G-10	776	-0-	776	776	177	1	434	2	Y	148	149	0	6
						2	4	163	9					
08	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1945	192	1	786	2	Y	173	172	0	7
						1	4	190	9					
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014				TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726				
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	424	1	2293	2	Y	654	654	0	14
						4	4	719	9					
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	329	1	2117	2	Y	601	603	0	12
						5	4	661	9					
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	341	1	2178	2	Y	558	557	0	13
						614	9							
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	325	1	2061	2	Y	536	534	0	15
						16	4	590	9					
07	DLQ G-10	3047	-0-	3047	3047	349	1	2127	2	Y	513	514	0	14
						7	4	564	9					
08	DLQ G-10	3018	-0-	3018	6065	337	1	2069	2	Y	554	553	0	15
						3	4	609	9					
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469				
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	115	1	70	9	Y	64	88	1	223
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	9	Y	106			329
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	42	92	1	279
						46	9							
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	138	1	66	9	Y	60	89	1	250
07	DLQ G-10	194	-0-	194	194	92	1	102	9	Y	93	89	1	254
08	DLQ G-10	276	-0-	276	470	151	1	125	9	Y	114	31	1	337
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020				
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	208	1	78	9	Y	71	71	0	2
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	188	1	67	9	Y	61	61	0	2
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	184	1	63	9	Y	57	57	0	2
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	172	1	56	9	Y	51	51	0	2
07	DLQ G-10	265	-0-	265	265	202	1	63	9	Y	57	57	0	2
08	DLQ G-10	273	-0-	273	538	212	1	61	9	Y	55	55	0	2

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2025 N	1580	-0-	-445	-0-	356	1	960	2	Y	238	238	0	7
						2	4	262	9					
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	303	1	930	2	Y	218	218	0	7
						3	4	240	9					
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	323	1	1115	2	Y	212	212	0	7
						233	9							
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	321	1	1032	2	Y	200	199	0	8
						9	4	220	9					
07	DLQ G-10	1645	-0-	1645	1645	380	1	1031	2	Y	209	209	0	8
						4	4	230	9					
08	DLQ G-10	1609	-0-	1609	3254	326	1	1036	2	Y	223	223	0	8
						2	4	245	9					

CMWW A		WELL #:		4405H	RRCID ->	274158	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7558 - 15236		
03	3100 N	955	-0-	-2145	7660	288	1	445	2	Y	201	199	0	6
						1	4	221	9					
04	3000 N	844	-0-	-2156	5504	279	1	362	2	Y	184	184	0	6
						1	4	202	9					
05	3100 N	652	-0-	-2448	3056	271	1	206	2	Y	159	159	0	6
						175	9							
06	3000 N	411	-0-	-2589	467	259	1	1	4	Y	137	138	0	5
						151	9							
07	DLQ G-10	429	-0-	429	896	287	1	142	9	Y	129	129	0	5
08	1339 N	443	-0-	-896	-0-	303	1	140	9	Y	127	127	0	5

CMWW A		WELL #:		4406H	RRCID ->	274305	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7426 - 14976		
03	3022 N	630	-0-	-2392	-0-	375	1	255	9	Y	232	230	0	7
						366	1	239	9	Y	217	218	0	6
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	318	1	229	9	Y	208	207	0	7
						596	1	240	9	Y	218	217	0	8
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	356	1	240	9	Y	218	217	0	8
						4								
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	356	1	240	9	Y	218	217	0	8
						151	9							
07	DLQ G-10	604	-0-	604	604	389	1	215	9	Y	195	196	0	7
08	DLQ G-10	608	-0-	608	1212	382	1	226	9	Y	205	205	0	7

MORO CREEK		WELL #:		2405H	RRCID ->	276199	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7425 - 15099		
03	2201 N	1498	-0-	-703	-0-	504	1	769	2	Y	204	185	0	16
						1	4	224	9					
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	432	1	756	2	Y	184	152	0	30
						202	9							
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	551	1	714	2	Y	141	129	0	12
						1	4	155	9					
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	320	1	610	2	Y	174	163	0	11
						7	4	191	9					
07	DLQ G-10	1397	-0-	1397	1397	321	1	864	2	Y	190	185	0	5
						3	4	209	9					
08	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2799	287	1	849	2	Y	236	233	0	4
						6	4	260	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 2404H		RRCID -> 276264		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7267		- 16854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	3719	-0-	619	14088	561	1 2592	2 2	Y	513	489	0 0	21 1	14	
04	17514 X	3426	-0-	-14088	-0-	534	1 534	1 2368	2 Y	476	436	0 0	37 1	17	
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	524	1 524	1 2623	2 Y	539	520	0 0	15 1	21	
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	602	1 602	1 2520	2 Y	511	491	0 0	18 1	23	
07	DLQ G-10	4316	-0-	4316	4316	749	1 749	1 3030	2 Y	481	472	0 0	9 1	23	
08	DLQ G-10	3481	-0-	3481	7797	423	1 423	1 2534	2 Y	463	461	0 0	10 1	15	
CMWW B				WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6544		PERF. 7016		- 12087	
03	3875 X	2996	-0-	-879	-0-	495	1 495	2 2258	2 Y	217	222	0 0		13	
04	3690 X	2758	-0-	-932	-0-	563	1 563	2 2007	2 Y	165	165	0 0		13	
05	3875 X	2401	-0-	-1474	-0-	574	1 574	2 1667	2 Y	145	150	0 0		8	
06	3750 X	2070	-0-	-1680	-0-	495	1 495	2 1334	2 Y	208	199	0 0		17	
07	DLQ G-10	2880	-0-	2880	2880	488	1 488	2 1883	2 Y	456	452	0 0		21	
08	DLQ G-10	2111	-0-	2111	4991	452	1 452	2 1176	2 Y	437	441	0 0		17	
MORO CREEK				WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7396		- 15351	
03	3100 N	840	-0-	-2260	1358	364	1 364	2 336	2 Y	127	113	0 0	12 1	5	
04	2443 N	1085	-0-	-1358	-0-	352	1 352	2 565	2 Y	153	126	0 0	24 1	8	
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	168	1 168	2 546	2 Y	165	156	0 0	9 1	8	
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	392	1 392	2 390	2 Y	231	220	0 0	9 1	10	
07	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1160	379	1 379	2 534	2 Y	223	218	0 0	4 1	11	
08	DLQ G-10	1322	-0-	1322	2482	317	1 317	2 719	2 Y	255	252	0 0	5 1	9	
MORO CREEK				WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7050		- 11632	
03	3100 N	2335	-0-	-765	4525	611	1 611	2 1065	2 Y	598	578	0 0	20 1	16	
04	3000 N	2088	-0-	-912	3613	591	1 591	2 965	2 Y	484	441	0 0	41 1	18	
05	3100 N	2027	-0-	-1073	2540	532	1 532	2 977	2 Y	395	382	0 0	15 1	16	
06	3000 N	1745	-0-	-1255	1285	614	1 614	2 435	2 Y	311	294	0 0	16 1	17	
07	DLQ G-10	2013	-0-	2013	3298	530	1 530	2 862	2 Y	326	316	0 0	8 1	19	
08	3100 N	2000	-0-	-1100	2198	562	1 562	2 1042	2 Y	353	349	0 0	8 1	15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC														//CONT.// 681493									
CMWW A														WELL #: 4408H		RRCID -> 276422		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7440 - 12649	
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						
03		26660 X	24151	-0-	-2509	-0-	1148	1	20113	2	Y	2600	2616	0			61						
							30	4	2860	9													
04		25800 X	21522	-0-	-4278	-0-	1051	1	17836	2	Y	2356	2359	0			58						
							43	4	2592	9													
05		26660 X	20471	-0-	-6189	-0-	1044	1	17234	2	Y	1992	1993	0			57						
							2	4	2191	9													
06		25800 X	17985	-0-	-7815	-0-	941	1	15108	2	Y	1662	1665	0			54						
							108	4	1828	9													
07	DLQ	G-10	16979	-0-	16979	16979	959	1	14009	2	Y	1788	1787	0			55						
							44	4	1967	9													
08	DLQ	G-10	15555	-0-	15555	32534	910	1	12684	2	Y	1767	1769	0			53						
							17	4	1944	9													
MORO CREEK														WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 7265 - 12470	
03		3100 N	2518	-0-	-582	20694	532	1	1846	2	Y	125	106	0	19	1	6						
							2	4	138	9													
04		3000 N	2324	-0-	-676	20018	512	1	1626	2	Y	169	130	0	35	1	10						
							186	9															
05		3100 N	2361	-0-	-739	19279	517	1	1696	2	Y	134	122	0	13	1	9						
							1	4	147	9													
06		3000 N	1654	-0-	-1346	17933	388	1	1129	2	Y	114	102	0	12	1	9						
							12	4	125	9													
07	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	20064	383	1	1637	2	Y	97	92	0	6	1	8						
							4	4	107	9													
08		3100 N	1414	-0-	-1686	18378	270	1	1032	2	Y	96	94	0	5	1	5						
							6	4	106	9													
MORO CREEK														WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7278 - 17283	
03		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	683	1	1368	2	Y	479	476	0			10						
							1	4	527	9													
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	706	1	1246	2	Y	410	410	0			10						
							451	9															
05		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	648	1	979	2	Y	365	366	0			9						
							2	4	402	9													
06		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	9	0			-0-						
07	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	62	1	20	9	Y	18	17	0			1						
08	DLQ	G-10	823	-0-	823	905	267	1	466	2	Y	81	81	0			1						
							1	4	89	9													
MORO CREEK														WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7362 - 14891	
03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	925	1	3073	2	Y	585	583	0			12						
							2	4	644	9													
04		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	954	1	2784	2	Y	584	582	0			14						
							642	9															
05		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	987	1	3109	2	Y	587	586	0			15						
							4	4	646	9													
06		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	2719	1	1458	2	Y	619	612	0			22						
							68	4	681	9													
07	DLQ	G-10	3760	-0-	3760	3760	1306	1	1899	2	Y	503	496	0			29						
							2	4	553	9													
08	DLQ	G-10	3934	-0-	3934	7694	790	1	2445	2	Y	631	657	0			3						
							5	4	694	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4256 X	4256	-0-	-0-	911 1	2800 2	Y	494	491 0		10
						2 4	543 9					
04		5010 X	3928	-0-	-1082	933 1	2423 2	Y	520	518 0		12
						572 9						
05		4898 X	2634	-0-	-2264	889 1	1245 2	Y	453	454 0		11
						2 4	498 9					
06		4350 X	3043	-0-	-1307	2464 1	39 4	Y	491	484 0		18
						540 9						
07	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	1266 1	1 4	Y	404	399 0		23
						444 9						
08	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	3371 795 1	236 2	Y	571	591 0		3
						1 4	628 9					

MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164			
03		3982 X	3982	-0-	-0-	973 1	2509 2	Y	453	449 0		10
						2 4	498 9					
04		3647 X	3647	-0-	-0-	1002 1	2247 2	Y	362	363 0		9
						398 9						
05		3673 X	3673	-0-	-0-	1046 1	2226 2	Y	362	361 0		10
						3 4	398 9					
06		3210 X	3020	-0-	-190	2649 1	34 4	Y	306	305 0		11
						337 9						
07	DLQ	G-10	106	-0-	106	37 1	58 2	Y	10	20 0		1
						11 9						
08	DLQ	G-10	445	-0-	445	551 345 1	100 9	Y	91	92 0		-0-

MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663			
03		1545 N	1545	-0-	-0-	464 1	897 2	Y	166	164 0		4
						1 4	183 9					
04		1651 N	1651	-0-	-0-	493 1	973 2	Y	168	168 0		4
						185 9						
05		1832 N	1832	-0-	-0-	511 1	1109 2	Y	191	189 0		6
						2 4	210 9					
06		1965 N	1965	-0-	-0-	1769 1	29 4	Y	152	152 0		6
						167 9						
07	DLQ	G-10	545	-0-	545	545 411 1	90 2	Y	40	43 0		3
						44 9						
08	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	1598 391 1	617 2	Y	40	42 0		1
						1 4	44 9					

CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246			
03		7887 X	7887	-0-	-0-	736 1	5925 2	Y	1106	1106 0		31
						9 4	1217 9					
04		7285 X	7285	-0-	-0-	697 1	5510 2	Y	967	969 0		29
						14 4	1064 9					
05		7289 X	7289	-0-	-0-	716 1	5564 2	Y	916	914 0		31
						1 4	1008 9					
06		7090 X	7090	-0-	-0-	693 1	5434 2	Y	838	838 0		31
						41 4	922 9					
07	DLQ	G-10	6999	-0-	6999	6999 728 1	5356 2	Y	815	818 0		28
						18 4	897 9					
08	DLQ	G-10	6878	-0-	6878	13877 727 1	5180 2	Y	876	875 0		29
						7 4	964 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	1055	1	10869	2	Y	1021	1025	0			29
						17	4	1123	9							
04	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	990	1	10482	2	Y	885	888	0			26
						26	4	974	9							
05	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	1012	1	10812	2	Y	951	946	0			31
						1	4	1046	9							
06	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	986	1	10814	2	Y	745	748	0			28
						79	4	820	9							
07	DLQ G-10	12835	-0-	12835	12835	1003	1	11015	2	Y	711	713	0			26
						35	4	782	9							
08	DLQ G-10	13245	-0-	13245	26080	870	1	11384	2	Y	887	882	0			31
						15	4	976	9							
CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171						
03	9145 X	8964	-0-	-181	-0-	308	1	8038	2	Y	551	549	0			15
						12	4	606	9							
04	8850 X	8006	-0-	-844	-0-	319	1	7047	2	Y	566	565	0			16
						17	4	623	9							
05	9145 X	8757	-0-	-388	-0-	290	1	7685	2	Y	710	705	0			21
						1	4	781	9							
06	8850 X	8206	-0-	-644	-0-	277	1	7098	2	Y	710	708	0			23
						50	4	781	9							
07	DLQ G-10	7893	-0-	7893	7893	361	1	6812	2	Y	635	638	0			20
						21	4	699	9							
08	DLQ G-10	8456	-0-	8456	16349	321	1	7206	2	Y	836	832	0			24
						9	4	920	9							
MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661						
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	538	1	3750	2	Y	492	470	0	22	1	13
						3	4	541	9							
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	570	1	3899	2	Y	564	519	0	39	1	19
						620	9									
05	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	679	1	5280	2	Y	714	692	0	16	1	25
						3	4	785	9							
06	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	537	1	5741	2	Y	639	621	0	17	1	26
						51	4	703	9							
07	DLQ G-10	5938	-0-	5938	5938	651	1	4734	2	Y	492	487	0	9	1	22
						12	4	541	9							
08	DLQ G-10	7720	-0-	7720	13658	735	1	6227	2	Y	657	649	0	8	1	22
						35	4	723	9							
MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388						
03	5022 X	3553	-0-	-1469	-0-	624	1	2136	2	Y	719	696	0	22	1	18
						2	4	791	9							
04	4860 X	2206	-0-	-2654	-0-	641	1	1004	2	Y	510	465	0	44	1	19
						561	9									
05	5022 X	1052	-0-	-3970	-0-	658	1	79	2	Y	286	275	0	16	1	14
						315	9									
06	4350 X	237	-0-	-4113	-0-	185	1	52	9	Y	47	47	0	10	1	4
						670	1	888	2	Y	297	280	0	3	1	18
07	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	3	4	327	9							
						68	1	278	2	Y	183	186	0	8	1	7
08	DLQ G-10	549	-0-	549	2437	2	4	201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.// 681493													
MORO CREEK			WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018			TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		9517 X	8816	-0-	-701	-0-	723 1	7228 2	Y	781	755 0	33 1	20			
							6 4	859 9								
04		9210 X	8073	-0-	-1137	-0-	682 1	6648 2	Y	675	625 0	47 1	23			
							743 9									
05		9517 X	7849	-0-	-1668	-0-	667 1	6303 2	Y	796	775 0	17 1	27			
							3 4	876 9								
06		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	629 1	8210 2	Y	1792	1742 0	19 1	58			
							73 4	1971 9								
07	DLQ	G-10	12739	-0-	12739	12739	805 1	10723 2	Y	1077	1086 0	11 1	38			
							26 4	1185 9								
08	DLQ	G-10	12303	-0-	12303	25042	704 1	10507 2	Y	942	942 0	10 1	28			
							56 4	1036 9								

CMWW A			WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480						
03		9548 X	8539	-0-	-1009	-0-	681 1	7086 2	Y	692	693 0		33			
							11 4	761 9								
04		8970 X	8645	-0-	-325	-0-	657 1	7308 2	Y	602	602 0		33			
							18 4	662 9								
05		9765 X	9376	-0-	-389	-0-	691 1	8039 2	Y	586	585 0		34			
							1 4	645 9								
06		9450 X	8933	-0-	-517	-0-	653 1	7590 2	Y	577	576 0		35			
							55 4	635 9								
07	DLQ	G-10	9513	-0-	9513	9513	717 1	8146 2	Y	567	569 0		33			
							26 4	624 9								
08	DLQ	G-10	9818	-0-	9818	19331	613 1	8575 2	Y	563	564 0		32			
							11 4	619 9								

CMWW A			WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535						
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	241 1	185 9	Y	168	167 0		5			
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	220 1	144 9	Y	131	132 0		4			
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	250 1	96 9	Y	87	87 0		4			
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	356 1	58 9	Y	53	54 0		3			
07	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	176 1	61 9	Y	55	55 0		3			
08	DLQ	G-10	253	-0-	253	490	190 1	63 9	Y	57	57 0		3			

CMWW A			WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186						
03		3503 X	2626	-0-	-877	-0-	308 1	1789 2	Y	478	482 0		11			
							3 4	526 9								
04		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	328 1	2800 2	Y	1048	1034 0		25			
							7 4	1153 9								
05		3503 X	2759	-0-	-744	-0-	281 1	2219 2	Y	235	251 0		9			
							259 9									
06		3390 X	2655	-0-	-735	-0-	262 1	2234 2	Y	129	131 0		7			
							17 4	142 9								
07	DLQ	G-10	2770	-0-	2770	2770	270 1	2262 2	Y	210	208 0		9			
							7 4	231 9								
08	DLQ	G-10	2851	-0-	2851	5621	263 1	2242 2	Y	312	309 0		12			
							3 4	343 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7302 - 15391						
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
03		12970 X	12970	-0-	-0-	455	1	11965	2	Y	484	485	0			11
						18	4	532	9							
04		12660 X	10173	-0-	-2487	384	1	9306	2	Y	419	420	0			10
						22	4	461	9							
05		13082 X	6614	-0-	-6468	413	1	5763	2	Y	397	397	0			10
						1	4	437	9							
06		12660 X	11432	-0-	-1228	411	1	10519	2	Y	390	389	0			11
						73	4	429	9							
07	DLQ	G-10	8697	-0-	8697	8697	1	7969	2	Y	286	289	0			8
						24	4	315	9							
08	DLQ	G-10	8615	-0-	8615	17312	1	7887	2	Y	311	310	0			9
						10	4	342	9							
CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7628 - 13133						
03		24490 X	22528	-0-	-1962	1076	1	19698	2	Y	1567	1575	0			40
						30	4	1724	9							
04		23700 X	21306	-0-	-2394	1062	1	18588	2	Y	1465	1467	0			38
						44	4	1612	9							
05		24490 X	21941	-0-	-2549	1021	1	19249	2	Y	1517	1511	0			44
						2	4	1669	9							
06		22920 X	21294	-0-	-1626	869	1	18860	2	Y	1302	1302	0			44
						133	4	1432	9							
07	DLQ	G-10	21537	-0-	21537	21537	1	19165	2	Y	1235	1237	0			42
						59	4	1359	9							
08	DLQ	G-10	16710	-0-	16710	38247	1	14936	2	Y	937	946	0			33
						19	4	1031	9							
CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7341 - 17341						
03		37436 X	37436	-0-	-0-	1528	1	33007	2	Y	2593	2594	0			63
						49	4	2852	9							
04		35640 X	35327	-0-	-313	1489	1	31202	2	Y	2329	2333	0			59
						74	4	2562	9							
05		36828 X	36372	-0-	-456	1516	1	31895	2	Y	2688	2673	0			74
						4	4	2957	9							
06		35640 X	34994	-0-	-646	1293	1	30663	2	Y	2566	2560	0			80
						215	4	2823	9							
07	DLQ	G-10	35031	-0-	35031	35031	1	31098	2	Y	2369	2376	0			73
						94	4	2606	9							
08	DLQ	G-10	34376	-0-	34376	69407	1	30525	2	Y	2351	2353	0			71
						39	4	2586	9							
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7342 - 17318						
03		39618 X	37699	-0-	-1919	1491	1	33988	2	Y	1972	1976	0			57
						51	4	2169	9							
04		38340 X	35841	-0-	-2499	1409	1	32216	2	Y	1945	1944	0			58
						76	4	2140	9							
05		39618 X	36634	-0-	-2984	1442	1	33000	2	Y	1989	1982	0			65
						4	4	2188	9							
06		38190 X	35187	-0-	-3003	1377	1	31559	2	Y	1845	1842	0			68
						221	4	2030	9							
07	DLQ	G-10	34546	-0-	34546	34546	1	31137	2	Y	1720	1726	0			62
						95	4	1892	9							
08	DLQ	G-10	34806	-0-	34806	69352	1	31273	2	Y	1858	1856	0			64
						41	4	2044	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	1372 1	33087 2	Y	3016	3023 0		73
							49 4	3318 9					
04		35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	1302 1	31521 2	Y	2689	2695 0		67
							74 4	2958 9					
05		36659 X	36659	-0-	-0-	-0-	1331 1	32278 2	Y	2769	2759 0		77
							4 4	3046 9					
06		35162 X	35162	-0-	-0-	-0-	1270 1	31046 2	Y	2390	2390 0		77
							217 4	2629 9					
07	DLQ	G-10	35135	-0-	35135	35135	1350 1	31234 2	Y	2233	2239 0		71
							95 4	2456 9					
08	DLQ	G-10	34702	-0-	34702	69837	1347 1	30811 2	Y	2276	2277 0		70
							40 4	2504 9					

MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210			
03		6665 X	5452	-0-	-1213	-0-	596 1	4586 2	Y	242	219 0	25 1	9
							4 4	266 9					
04		6450 X	5820	-0-	-630	-0-	599 1	4929 2	Y	265	220 0	41 1	13
							292 9						
05		6448 X	5256	-0-	-1192	-0-	574 1	4461 2	Y	199	186 0	15 1	11
							2 4	219 9					
06		6240 X	4727	-0-	-1513	-0-	355 1	4102 2	Y	212	199 0	13 1	11
							37 4	233 9					
07	DLQ	G-10	5921	-0-	5921	5921	329 1	5164 2	Y	378	369 0	6 1	14
							12 4	416 9					
08	DLQ	G-10	5388	-0-	5388	11309	305 1	4746 2	Y	284	285 0	4 1	9
							25 4	312 9					

MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398			
03		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	769 1	11080 2	Y	1391	1356 0	39 1	33
							9 4	1530 9					
04		12300 X	11054	-0-	-1246	-0-	547 1	9297 2	Y	1100	1063 0	39 1	31
							1210 9						
05		12927 X	11819	-0-	-1108	-0-	596 1	10180 2	Y	944	931 0	14 1	30
							5 4	1038 9					
06		12510 X	9327	-0-	-3183	-0-	621 1	7778 2	Y	781	762 0	18 1	31
							69 4	859 9					
07	DLQ	G-10	12220	-0-	12220	12220	758 1	10441 2	Y	905	892 0	10 1	34
							25 4	996 9					
08	DLQ	G-10	10015	-0-	10015	22235	401 1	8536 2	Y	939	937 0	10 1	26
							45 4	1033 9					

MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708			
03		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	697 1	8361 2	Y	1087	1058 0	32 1	26
							7 4	1196 9					
04		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	508 1	8340 2	Y	1035	996 0	36 1	29
							1139 9						
05		9362 X	8589	-0-	-773	-0-	484 1	7037 2	Y	968	955 0	13 1	29
							3 4	1065 9					
06		9060 X	424	-0-	-8636	-0-	379 1	2 4	Y	39	49 0	12 1	7
							43 9						
07	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	1035	436 1	579 2	Y	16	10 0	6 1	7
							2 4	18 9					
08	DLQ	G-10	11727	-0-	11727	12762	911 1	9840 2	Y	839	815 0	6 1	25
							53 4	923 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021				TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	24242 X	22349	-0-	-1893	-0-	1133	1	18602	2	N	2351	2356	0		85
						28	4	2586	9						
04	23460 X	20360	-0-	-3100	-0-	1051	1	16989	2	N	2072	2076	0		81
						41	4	2279	9						
05	24242 X	19789	-0-	-4453	-0-	1053	1	16735	2	N	1817	1817	0		81
						2	4	1999	9						
06	23460 X	18244	-0-	-5216	-0-	977	1	15386	2	N	1610	1610	0		81
						110	4	1771	9						
07	23312 X	17697	-0-	-5615	-0-	1038	1	14864	2	N	1590	1593	0		78
						46	4	1749	9						
08	22351 X	17817	-0-	-4534	-0-	1047	1	14660	2	N	1901	1894	0		85
						19	4	2091	9						
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876					
03	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	1202	1	22470	2	N	2521	2532	0		107
						34	4	2773	9						
04	24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	1118	1	20925	2	N	2349	2353	0		103
						50	4	2584	9						
05	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	1122	1	20800	2	N	2207	2203	0		107
						2	4	2428	9						
06	22714 X	22714	-0-	-0-	-0-	1077	1	19196	2	N	2095	2089	0		113
						136	4	2305	9						
07	21819 X	21819	-0-	-0-	-0-	1151	1	18489	2	N	1929	1936	0		106
						57	4	2122	9						
08	21329 X	21329	-0-	-0-	-0-	1169	1	17727	2	N	2191	2185	0		112
						23	4	2410	9						
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051					
03	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	1636	1	37041	2	N	3817	3826	0		117
						55	4	4199	9						
04	39963 X	39963	-0-	-0-	-0-	1523	1	34496	2	N	3512	3515	0		114
						81	4	3863	9						
05	39640 X	39640	-0-	-0-	-0-	1537	1	34753	2	N	3042	3043	0		113
						4	4	3346	9						
06	37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	1477	1	32643	2	N	2723	2722	0		114
						229	4	2995	9						
07	36324 X	36324	-0-	-0-	-0-	1558	1	31647	2	N	2747	2751	0		110
						97	4	3022	9						
08	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	1569	1	30680	2	N	3005	3001	0		114
						40	4	3306	9						
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076					
03	32162 X	32162	-0-	-0-	-0-	1658	1	25718	2	N	4335	4318	0		92
						17	4	4769	9						
04	28399 X	28399	-0-	-0-	-0-	1683	1	22646	2	N	3700	3703	0		89
						4070	9								
05	27044 X	27044	-0-	-0-	-0-	1746	1	21998	2	N	2976	2988	0		77
						26	4	3274	9						
06	15150 X	9373	-0-	-5777	-0-	1644	1	6493	2	N	1007	1045	0		39
						128	4	1108	9						
07	15655 X	903	-0-	-14752	-0-	804	1	99	9	N	90	120	0		9
08	15655 X	4667	-0-	-10988	-0-	901	1	3610	2	N	135	139	0		5
						7	4	149	9						

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 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7275 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	1530	1	20233	2	N	2121	2111	0		45
							13	4	2333	9						
04		21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	1492	1	17593	2	N	1851	1852	0		44
							2036	9								
05		18600 X	18528	-0-	-72	-0-	1478	1	15397	2	N	1486	1489	0		41
							18	4	1635	9						
06		18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	4068	1	12262	2	N	1358	1348	0		51
							257	4	1494	9						
07		18600 X	1151	-0-	-17449	-0-	336	1	667	2	N	134	175	0		10
							1	4	147	9						
08		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-	8	0		2

MORO CREEK			WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 7350 - 14976					
03		22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	1298	1	19451	2	N	1610	1603	0		34
							13	4	1771	9						
04		20546 X	20546	-0-	-0-	-0-	1283	1	17408	2	N	1686	1680	0		40
							1855	9								
05		18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	1241	1	15846	2	N	1625	1620	0		45
							18	4	1788	9						
06		19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	3416	1	14220	2	N	1607	1592	0		60
							276	4	1768	9						
07		18600 X	1338	-0-	-17262	-0-	491	1	626	2	N	200	246	0		14
							1	4	220	9						
08		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	1	13	0		2

MORO CREEK			WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 7325 - 14801					
03		16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	1116	1	13618	2	N	1797	1790	0		38
							9	4	1977	9						
04		14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	1082	1	11621	2	N	1694	1691	0		41
							1863	9								
05		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	1099	1	10999	2	N	1447	1448	0		40
							13	4	1592	9						
06		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	2994	1	9418	2	N	1383	1371	0		52
							195	4	1521	9						
07		10974 X	8407	-0-	-2567	-0-	1559	1	5794	2	N	953	948	0		57
							6	4	1048	9						
08		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	1201	1	9979	2	N	753	804	0		6
							16	4	828	9						

MORO CREEK			WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 6929 - 15601					
03		23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	1190	1	19560	2	N	2234	2226	0		47
							13	4	2457	9						
04		20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	1152	1	17201	2	N	2054	2052	0		49
							2259	9								
05		19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	1133	1	16129	2	N	2140	2132	0		57
							19	4	2354	9						
06		20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	3117	1	14655	2	N	2030	2012	0		75
							278	4	2233	9						
07		18600 X	11124	-0-	-7476	-0-	1654	1	8209	2	N	1139	1147	0		67
							8	4	1253	9						
08		18600 X	16138	-0-	-2462	-0-	1318	1	12300	2	N	2273	2327	0		13
							20	4	2500	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW B		WELL #: 3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921					
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
03	26775 X	26775	-0-	-0-	-0-		1228	1	21819	2	N	3359	3437	0	609
							33	4	3695	9					
04	23994 X	23994	-0-	-0-	-0-		1125	1	19668	2	N	2867	2863	0	613
							47	4	3154	9					
05	23036 X	23036	-0-	-0-	-0-		1112	1	19010	2	N	2647	2714	0	546
							2	4	2912	9					
06	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-		1003	1	16550	2	N	2414	2346	0	614
							118	4	2655	9					
07	20075 X	20075	-0-	-0-	-0-		1065	1	16679	2	N	2072	2139	0	547
							52	4	2279	9					
*08	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-		1033	1	15779	2	N	2195	2207	0	535
							21	4	2415	9					
MORO CREEK		WELL #: 2410H		RRCID -> 292296		COMPL. DATE 11/23/2020				TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276					
03	20444 X	20444	-0-	-0-	-0-		1319	1	16938	2	N	1976	1968	0	40
							13	4	2174	9					
04	20355 X	20355	-0-	-0-	-0-		1300	1	17089	2	N	1787	1786	0	41
							1966	9							
05	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-		1306	1	16839	2	N	1803	1799	0	45
							8	4	1983	9					
06	16920 X	16821	-0-	-99	-0-		1082	1	13868	2	N	1589	1591	0	43
							123	4	1748	9					
07	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-		1352	1	17457	2	N	1475	1484	0	34
							42	4	1623	9					
08	20687 X	20687	-0-	-0-	-0-		1201	1	17666	2	N	1569	1570	0	33
							94	4	1726	9					
CMWW B		WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851					
03	26664 X	26664	-0-	-0-	-0-		1076	1	23356	2	N	1997	2050	0	401
							35	4	2197	9					
04	24516 X	24516	-0-	-0-	-0-		1027	1	21395	2	N	1857	1846	0	412
							51	4	2043	9					
05	24309 X	24309	-0-	-0-	-0-		1033	1	21404	2	N	1699	1744	0	367
							3	4	1869	9					
06	22438 X	22438	-0-	-0-	-0-		958	1	19662	2	N	1526	1484	0	409
							139	4	1679	9					
07	21959 X	21959	-0-	-0-	-0-		1001	1	19420	2	N	1344	1388	0	365
							60	4	1478	9					
08	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-		940	1	17780	2	N	1378	1388	0	355
							23	4	1516	9					
MORO CREEK		WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276					
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-		694	1	3596	2	N	872	871	0	17
							3	4	959	9					
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-		713	1	2729	2	N	913	909	0	21
							1004	9							
05	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-		923	1	5133	2	N	985	981	0	25
							3	4	1084	9					
06	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-		792	1	6120	2	N	1158	1151	0	32
							56	4	1274	9					
07	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-		948	1	6972	2	N	1257	1258	0	31
							18	4	1383	9					
*08	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-		837	1	7060	2	N	1290	1292	0	29
							39	4	1419	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
REDEMPTION OIL & GAS, LLC				696882									
JX RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292517	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	7285 - 14323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		19131 X	19131	-0-	-0-	496 1	10413 3	Y	855	794	1		173
						138 4	7143 5						
04		24450 X	19868	-0-	-4582	376 1	11178 3	Y	646	637	1		182
						260 4	7343 5						
05		25265 X	20020	-0-	-5245	955 1	11358 3	Y	500	530	1	3 8	149
						467 4	6690 5						
06		24450 X	19165	-0-	-5285	929 1	8947 3	Y	471	537	1		83
						798 4	7973 5						
07		18941 X	18598	-0-	-343	1236 1	10366 3	Y	555	506	1		132
						6385 5	611 9						
08		18941 X	16719	-0-	-2222	910 1	9119 3	Y	643	574	1		201
						15 4	5968 5						

JX RANCH UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	293787	COMPL. DATE	10/11/2022	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6598 - 16140	
03		52576 X	27809	-0-	-24767	797 1	16726 3	Y	1906	1775	1		468
						650 4	7539 5						
04		50880 X	28412	-0-	-22468	538 1	16008 3	Y	1727	1706	1		489
						995 4	8971 5						
05		41168 X	22205	-0-	-18963	1079 1	12838 3	Y	1907	1862	1	12 8	522
						675 4	5515 5						
06		29970 X	23436	-0-	-6534	1151 1	11077 3	Y	1625	1861	1		286
						988 4	8432 5						
07		20243 X	21896	-0-	1653	1458 1	12220 3	Y	1630	1521	1		395
						6425 5	1793 9						
*08		21106 X	21106	-0-	-0-	1196 1	11986 3	Y	1360	1300	1		455
						20 4	6408 5						

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:	345H	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185 - 14149
LIGHT RANCH													
03		3193 X	2844	-0-	-349	299 1	2473 3	Y	65	72	0		31
						72 9							
04		3090 X	2529	-0-	-561	253 1	2221 3	Y	50	60	0		21
						55 9							
05		3193 X	1988	-0-	-1205	206 1	1698 3	Y	76	76	0		21
						84 9							
06		2820 X	1601	-0-	-1219	115 1	1399 3	Y	79	69	0		31
						87 9							
07		1705 X	1010	-0-	-695	87 1	894 3	Y	26	44	0		13
						29 9							
08		1999 X	1999	-0-	-0-	180 1	1761 3	Y	53	52	0		14
						58 9							

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		WELL #:	B 2H	RRCID ->	295702	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
TRES RAMAS 189 UE													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	3100 N	3958	-0-	858	858	213	1	3524	3	Y	201	201	1	7
04	3000 N	3452	-0-	452	1310	190	1	3067	3	Y	177	184	1	-0-
05	3100 N	3524	-0-	424	1734	195	1	3082	3	Y	160	144	1	16
06	5110 X	3376	-0-	-1734	-0-	176	1	3141	3	Y	81	89	1	8
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	146	1	3268	3	Y	85	82	1	11
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	89	1	3324	3	Y	82	90	1	3

 BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	148	1	2451	3	Y	115	145	1	4
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	127	1	2133	3	Y	101	105	1	-0-
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	132	1	2144	3	Y	91	81	1	10
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	111	1	1118	3	Y	122	122	1	10
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	185	1	1164	3	Y	127	122	1	15
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	100	1	1184	3	Y	123	134	1	4

 BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	3	Y	57	60	1	2
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	3	Y	51	53	1	-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	3	Y	46	41	1	5
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	56	1	1975	3	Y	163	155	1	13
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2054	3	Y	170	162	1	21
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	51	1	2090	3	Y	164	179	1	6

 BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

03	3100 N	1706	-0-	-1394	7375	97	1	1609	3	Y	-0-	57	1	-0-
04	3000 N	1487	-0-	-1513	5862	87	1	1400	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1528	-0-	-1572	4290	121	1	1407	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	5200	-0-	2200	6490	219	1	4711	3	Y	245	228	1	17
07	3100 N	5582	-0-	2482	8972	270	1	4902	3	Y	255	243	1	29
08	3100 N	5441	-0-	2341	11313	399	1	4986	3	Y	246	269	1	6

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3100 N	3959	-0-	859	859	224	1	3703	3	Y	29	33	1	1
						32	9							
04	3000 N	3450	-0-	450	1309	200	1	3222	3	Y	25	26	1	-0-
						28	9							
05	3100 N	3544	-0-	444	1753	280	1	3239	3	Y	23	21	1	2
						25	9							
06	4984 X	3231	-0-	-1753	-0-	141	1	3045	3	Y	41	40	1	3
						45	9							
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	258	1	3169	3	Y	43	41	1	5
						47	9							
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	119	1	3224	3	Y	41	45	1	1
						45	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
03	3441 X	2247	-0-	-1194	-0-	128	1	2119	3	Y	-0-	11	1	-0-
						114	1	1845	3	Y	-0-			-0-
04	3330 X	1959	-0-	-1371	-0-	160	1	1855	3	Y	-0-			-0-
						77	1	1666	3	Y	41	38	1	3
						45	9							
05	3286 X	2015	-0-	-1271	-0-	141	1	1733	3	Y	43	41	1	5
						47	9							
06	2970 X	1788	-0-	-1182	-0-	65	1	1763	3	Y	41	45	1	1
						45	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	Y	86	94	1	3
						95	9							
04	900 N	791	-0-	-109	-0-	41	1	666	3	Y	76	79	1	-0-
						84	9							
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	670	3	Y	68	61	1	7
						75	9							
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	41	44	1	4
						45	9							
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	3	Y	43	41	1	6
						47	9							
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	3	Y	41	45	1	2
						45	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
03	3100 N	5369	-0-	2269	4677	270	1	4469	3	Y	573	580	1	22
						630	9							
04	3000 N	4687	-0-	1687	6364	241	1	3889	3	Y	506	528	1	-0-
						557	9							
05	3100 N	4748	-0-	1648	8012	337	1	3909	3	Y	456	410	1	46
						502	9							
06	12469 X	4457	-0-	-8012	-0-	188	1	4045	3	Y	204	230	1	20
						224	9							
07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	343	1	4209	3	Y	212	205	1	27
						233	9							
08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	158	1	4281	3	Y	205	225	1	7
						226	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		
03		5177 X	3582	-0-	-1595	-0-		179	1	2962	3	Y	401	441	1	16
								441	9							
04		5010 X	3127	-0-	-1883	-0-		160	1	2578	3	Y	354	370	1	-0-
								389	9							
05		4960 X	3167	-0-	-1793	-0-		224	1	2591	3	Y	320	289	1	31
								352	9							
06		4440 X	1683	-0-	-2757	-0-		71	1	1523	3	Y	81	104	1	8
								89	9							
07		4588 X	1808	-0-	-2780	-0-		129	1	1585	3	Y	85	83	1	10
								94	9							
08		3596 X	1760	-0-	-1836	-0-		59	1	1611	3	Y	82	90	1	2
								90	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112																
03		3100 N	6199	-0-	3099	11966		331	1	5490	3	Y	344	381	1	15
								378	9							
04		3000 N	5408	-0-	2408	14374		296	1	4778	3	Y	304	319	1	-0-
								334	9							
05		3100 N	5518	-0-	2418	16792		415	1	4802	3	Y	274	246	1	28
								301	9							
06		18027 X	1235	-0-	-16792	-0-		51	1	1094	3	Y	82	101	1	9
								90	9							
07		2573 X	1326	-0-	-1247	-0-		93	1	1139	3	Y	85	84	1	10
								94	9							
08		2573 X	1292	-0-	-1281	-0-		43	1	1159	3	Y	82	90	1	2
								90	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651																
03		3100 N	5541	-0-	2441	2441		298	1	4928	3	Y	286	285	1	9
								315	9							
04		3000 N	4833	-0-	1833	4274		266	1	4289	3	Y	253	262	1	-0-
								278	9							
05		3100 N	4934	-0-	1834	6108		372	1	4311	3	Y	228	205	1	23
								251	9							
06		7223 X	1115	-0-	-6108	-0-		47	1	1023	3	Y	41	58	1	6
								45	9							
07		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-		87	1	1065	3	Y	43	43	1	6
								47	9							
08		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-		40	1	1083	3	Y	41	45	1	2
								45	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559																
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		88	1	1455	3	Y	143	165	1	7
								157	9							
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		79	1	1267	3	Y	127	134	1	-0-
								140	9							
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		110	1	1273	3	Y	114	103	1	11
								125	9							
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		50	1	1071	3	Y	41	48	1	4
								45	9							
07		1271 N	1252	-0-	-19	-0-		91	1	1114	3	Y	43	42	1	5
								47	9							
08		1271 N	1221	-0-	-50	-0-		42	1	1134	3	Y	41	45	1	1
								45	9							

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 CODE	* EOM BALANCE

03	3100 N	2667	-0-	-433	8453	146	1	2426	3	Y	86	92 1	5
						95	9						
04	3000 N	2326	-0-	-674	7779	131	1	2111	3	Y	76	81 1	-0-
						84	9						
05	3100 N	2381	-0-	-719	7060	183	1	2122	3	Y	69	62 1	7
						76	9						
06	3000 N	2500	-0-	-500	6560	105	1	2261	3	Y	122	119 1	10
						134	9						
07	3100 N	2094	-0-	-1006	5554	147	1	1807	3	Y	127	122 1	15
						140	9						
08	3100 N	2042	-0-	-1058	4496	68	1	1839	3	Y	123	134 1	4
						135	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
03	3100 N	2445	-0-	-655	4755	125	1	2068	3	Y	229	244 1	9
						252	9						
04	3000 N	2135	-0-	-865	3890	112	1	1800	3	Y	203	212 1	-0-
						223	9						
05	3100 N	2166	-0-	-934	2956	156	1	1809	3	Y	183	165 1	18
						201	9						
06	3000 N	1187	-0-	-1813	1143	50	1	1070	3	Y	61	73 1	6
						67	9						
07	2418 N	1275	-0-	-1143	-0-	91	1	1114	3	Y	64	63 1	7
						70	9						
08	2170 N	1243	-0-	-927	-0-	42	1	1134	3	Y	61	67 1	1
						67	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
03	2656 N	2229	-0-	-427	-0-	123	1	2043	3	Y	57	58 1	2
						63	9						
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	3	Y	51	53 1	-0-
						56	9						
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1787	3	Y	46	41 1	5
						51	9						
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	97	1	2093	3	Y	81	80 1	6
						89	9						
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	177	1	2179	3	Y	85	82 1	9
						94	9						
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	3	Y	82	90 1	1
						90	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130	1	2145	3	Y	115	123 1	5
						127	9						
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	116	1	1867	3	Y	101	106 1	-0-
						111	9						
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	162	1	1877	3	Y	91	82 1	9
						100	9						
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	3	Y	163	159 1	13
						179	9						
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	153	1	1881	3	Y	85	87 1	11
						94	9						
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	71	1	1914	3	Y	82	91 1	2
						90	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	77 1	1277 3	Y	Y	458	456 1		14
							504 9							
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	69 1	1111 3	Y	Y	405	419 1		-0-
							446 9							
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	96 1	1117 3	Y	Y	365	329 1		36
							402 9							
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	81 1	1737 3	Y	Y	81	108 1		9
							89 9							
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	147 1	1807 3	Y	Y	85	84 1		10
							94 9							
08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	68 1	1839 3	Y	Y	82	91 1		1
							90 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
03		3100 N	2469	-0-	-631	6331	139 1	2298 3	Y	Y	29	38 1		-0-
							32 9							
04		3000 N	2153	-0-	-847	5484	124 1	2001 3	Y	Y	25	25 1		-0-
							28 9							
05		3100 N	2209	-0-	-891	4593	174 1	2010 3	Y	Y	23	21 1		2
							25 9							
06		3000 N	1264	-0-	-1736	2857	54 1	1165 3	Y	Y	41	40 1		3
							45 9							
07		3100 N	1359	-0-	-1741	1116	99 1	1213 3	Y	Y	43	41 1		5
							47 9							
08		2441 N	1325	-0-	-1116	-0-	46 1	1234 3	Y	Y	41	45 1		1
							45 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	125 1	2068 3	Y	Y	201	203 1		9
							221 9							
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	112 1	1800 3	Y	Y	177	186 1		-0-
							195 9							
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	156 1	1809 3	Y	Y	160	144 1		16
							176 9							
06		1440 N	1259	-0-	-181	-0-	52 1	1118 3	Y	Y	81	90 1		7
							89 9							
07		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	95 1	1164 3	Y	Y	85	83 1		9
							94 9							
08		1488 N	1318	-0-	-170	-0-	44 1	1184 3	Y	Y	82	90 1		1
							90 9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
03		3100 N	2680	-0-	-420	5108	142 1	2349 3	Y	Y	172	211 1		7
							189 9							
04		3000 N	2339	-0-	-661	4447	127 1	2045 3	Y	Y	152	159 1		-0-
							167 9							
05		3100 N	2383	-0-	-717	3730	177 1	2055 3	Y	Y	137	124 1		13
							151 9							
06		3000 N	4298	-0-	1298	5028	177 1	3807 3	Y	Y	285	277 1		21
							314 9							
07		3100 N	4612	-0-	1512	6540	323 1	3962 3	Y	Y	297	284 1		34
							327 9							
08		3100 N	4495	-0-	1395	7935	149 1	4030 3	Y	Y	287	314 1		7
							316 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	1210	-0-	-1890	2204	62 1	1021 3	Y	115	132 1		7
							127 9						
04		3000 N	1055	-0-	-1945	259	55 1	889 3	Y	101	108 1		-0-
							111 9						
05		1330 N	1071	-0-	-259	-0-	77 1	894 3	Y	91	81 1		10
							100 9						
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	77 1	1666 3	Y	163	159 1		14
							179 9						
07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	141 1	1733 3	Y	170	163 1		21
							187 9						
08		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	65 1	1763 3	Y	164	179 1		6
							180 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868													
03		23010 X	23010	-0-	-0-	-0-	1170 1	19381 3	Y	2235	2466 1		88
							2459 9						
04		20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	1046 1	16867 3	Y	1974	2062 1		-0-
							2171 9						
05		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	1463 1	16954 3	Y	1780	1603 1		177
							1958 9						
06		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	763 1	16418 3	Y	2854	2808 1		223
							3139 9						
07		21744 X	21744	-0-	-0-	-0-	1391 1	17082 3	Y	2974	2849 1		348
							3271 9						
*08		21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	642 1	17377 3	Y	2869	3143 1		74
							3156 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832													
03		9827 X	1257	-0-	-8570	-0-	62 1	1021 3	N	158	253 1		11
							174 9						
04		9510 X	1097	-0-	-8413	-0-	55 1	889 3	N	139	150 1		-0-
							153 9						
05		9424 X	1110	-0-	-8314	-0-	77 1	894 3	N	126	114 1		12
							139 9						
06		10140 X	1379	-0-	-8761	-0-	55 1	1190 3	N	122	125 1		9
							134 9						
07		10478 X	1479	-0-	-8999	-0-	101 1	1238 3	N	127	122 1		14
							140 9						
08		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	46 1	1259 3	N	123	134 1		3
							135 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

03		7068 X	6051	-0-	-1017	-0-	328	1	5439	3	N	258	321	1	12
							284	9							
04		6840 X	5278	-0-	-1562	-0-	293	1	4734	3	N	228	240	1	-0-
							251	9							
05		6789 X	5395	-0-	-1394	-0-	411	1	4758	3	N	205	185	1	20
							226	9							
06		7320 X	1260	-0-	-6060	-0-	52	1	1118	3	N	82	95	1	7
							90	9							
07		7564 X	1353	-0-	-6211	-0-	95	1	1164	3	N	85	83	1	9
							94	9							
08		6045 X	1318	-0-	-4727	-0-	44	1	1184	3	N	82	90	1	1
							90	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149															
03		7626 X	1166	-0-	-6460	-0-	60	1	996	3	Y	100	283	1	12
							110	9							
04		7380 X	1019	-0-	-6361	-0-	54	1	867	3	Y	89	101	1	-0-
							98	9							
05		7626 X	1035	-0-	-6591	-0-	75	1	872	3	Y	80	72	1	8
							88	9							
06		7380 X	1309	-0-	-6071	-0-	54	1	1165	3	Y	82	84	1	6
							90	9							
07		7781 X	1406	-0-	-6375	-0-	99	1	1213	3	Y	85	82	1	9
							94	9							
08		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1234	3	Y	82	90	1	1
							90	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456															
03		15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	789	1	13074	3	Y	1834	1886	1	67
							2017	9							
04		13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	706	1	11378	3	Y	1620	1687	1	-0-
							1782	9							
05		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	987	1	11437	3	Y	1461	1316	1	145
							1607	9							
06		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	569	1	12254	3	Y	489	584	1	50
							538	9							
07		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	1038	1	12750	3	Y	510	498	1	62
							561	9							
08		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	479	1	12970	3	Y	492	540	1	14
							541	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056															
03		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	395	1	6536	3	Y	258	519	1	21
							284	9							
04		6330 X	6293	-0-	-37	-0-	353	1	5689	3	Y	228	249	1	-0-
							251	9							
05		6541 X	6438	-0-	-103	-0-	494	1	5718	3	Y	205	185	1	20
							226	9							
06		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	256	1	5521	3	Y	245	246	1	19
							270	9							
07		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	468	1	5743	3	Y	255	245	1	29
							281	9							
08		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	216	1	5843	3	Y	246	269	1	6
							271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

03		19313 X	14647	-0-	-4666	-0-	681	1	11287	3	N	106
							2679	9				
04		18690 X	12798	-0-	-5892	-0-	609	1	9823	3	N	-0-
							2366	9				
05		18879 X	12860	-0-	-6019	-0-	852	1	9874	3	N	193
							2134	9				
06		18270 X	12656	-0-	-5614	-0-	524	1	11279	3	N	75
							853	9				
07		14632 X	13579	-0-	-1053	-0-	956	1	11735	3	N	98
							888	9				
08		14632 X	13236	-0-	-1396	-0-	441	1	11938	3	N	22
							857	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076												
03		9393 X	6602	-0-	-2791	-0-	367	1	6078	3	Y	18
							157	9				
04		9090 X	5757	-0-	-3333	-0-	328	1	5289	3	Y	-0-
							140	9				
05		9393 X	5900	-0-	-3493	-0-	459	1	5316	3	Y	11
							125	9				
06		8910 X	1983	-0-	-6927	-0-	84	1	1809	3	Y	6
							90	9				
07		9207 X	2128	-0-	-7079	-0-	153	1	1881	3	Y	9
							94	9				
08		6603 X	2075	-0-	-4528	-0-	71	1	1914	3	Y	1
							90	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027												
03		6479 X	3541	-0-	-2938	-0-	171	1	2834	3	Y	17
							536	9				
04		6270 X	3093	-0-	-3177	-0-	153	1	2467	3	Y	-0-
							473	9				
05		6479 X	3120	-0-	-3359	-0-	214	1	2479	3	Y	39
							427	9				
06		6090 X	3527	-0-	-2563	-0-	123	1	2642	3	Y	54
							762	9				
07		15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	978	1	12007	3	Y	279
							2804	9				
*08		15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	451	1	12214	3	Y	62
							2705	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543												
03		5456 X	4516	-0-	-940	-0-	237	1	3932	3	Y	18
							347	9				
04		5280 X	3940	-0-	-1340	-0-	212	1	3422	3	Y	-0-
							306	9				
05		5456 X	4013	-0-	-1443	-0-	297	1	3440	3	Y	25
							276	9				
06		5280 X	4328	-0-	-952	-0-	170	1	3665	3	Y	35
							493	9				
07		14539 X	3534	-0-	-11005	-0-	238	1	2922	3	Y	42
							374	9				
08		4526 X	3442	-0-	-1084	-0-	110	1	2971	3	Y	9
							361	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				788997										
BRISCOE "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	254481	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7842 - 12861		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G				WELL #:	2H	RRCID ->	254485	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 8223 - 13123		
03	14B2 EXT	1696	-0-	1696	1696	98	1	1598	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	91	-0-	91	1787	91	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1787					Y	-0-			-0-
06	1787 X	-0-	-0-	-1787	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU 1				WELL #:	3H	RRCID ->	255731	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 8069 - 12721		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8971 - 13915		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
03	12245 X	11988	-0-	-257	-0-	677	1	11311	2	Y	-0-			-0-
*04	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	567	1	10480	2	Y	-0-			-0-
05	14446 X	10990	-0-	-3456	-0-	556	1	10434	2	Y	-0-			-0-
06	13980 X	7986	-0-	-5994	-0-	398	1	7588	2	Y	-0-			-0-
*07	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	592	1	10281	2	Y	-0-			-0-
08	11997 X	9977	-0-	-2020	-0-	552	1	9425	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8997 - 14001		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 8972 - 14129		
03	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	559	1	9390	2	Y	-0-			-0-
*04	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	475	1	8736	2	Y	-0-			-0-
05	15314 X	10056	-0-	-5258	-0-	506	1	9550	2	Y	-0-			-0-
06	14820 X	7290	-0-	-7530	-0-	366	1	6924	2	Y	-0-			-0-
*07	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	333	1	5813	2	Y	-0-			-0-
08	10044 X	9677	-0-	-367	-0-	536	1	9141	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877 - 12951				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697 - 12725				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE G		WELL #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119 - 13150				
*01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	143	1	2444	2	Y	227	215	0	3	1	18
						250	9									
02	5152 X	2920	-0-	-2232	-0-	140	1	2591	2	Y	172	174	0	4	1	12
						189	9									
*03	5704 X	835	-0-	-4869	-0-	46	1	744	2	Y	41	45	0	4	1	4
						45	9									
*04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146 - 14190				
03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	444	1	7424	2	Y	-0-					-0-
*04	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	360	1	6651	2	Y	-0-					-0-
05	10385 X	6977	-0-	-3408	-0-	351	1	6626	2	Y	-0-					-0-
06	10050 X	6411	-0-	-3639	-0-	322	1	6089	2	Y	-0-					-0-
*07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	389	1	6762	2	Y	-0-					-0-
08	7874 X	6614	-0-	-1260	-0-	366	1	6248	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	258267	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	9388 - 14450				
03	10478 X	1410	-0-	-9068	-0-	80	1	1330	2	Y	-0-					107
04	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					107
05	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					107
06	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-			570	1	10827	2	Y	-0-			107
*07	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	848	1	14806	2	Y	-0-					107
08	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	798	1	13617	2	Y	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2852 X	2175	-0-	-677	-0-	119 1 79 9	1977 2	Y	72	68 0	2 1	8
*04	2340 X	2255	-0-	-85	-0-	111 1 64 9	2080 2	Y	58	58 0	2 1	6
05	2418 X	2351	-0-	-67	-0-	118 1 65 9	2168 2	Y	59	63 0	1 1	1
06	2190 X	875	-0-	-1315	-0-	41 1 25 9	809 2	Y	23	21 0	1 1	2
*07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	171 1 103 9	3008 2	Y	94	93 0	1 1	2
08	2356 X	2209	-0-	-147	-0-	120 1 83 9	2006 2	Y	75	72 0	3 1	2

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

*01	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	445 1 63 9	7672 2	Y	57	57 0	2 1	5
02	9520 X	8901	-0-	-619	-0-	453 1 41 9	8407 2	Y	37	38 0	1 1	3
*03	10540 X	8913	-0-	-1627	-0-	499 1 55 9	8359 2	Y	50	47 0	1 1	5
*04	10200 X	7733	-0-	-2467	-0-	396 1 48 9	7289 2	Y	44	44 0	1 1	4
05	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	510 1 55 9	9612 2	Y	50	52 0	1 1	1
06	9540 X	8489	-0-	-1051	-0-	422 1 45 9	8022 2	Y	41	38 0	1 1	3
*07	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	459 1 50 9	7990 2	Y	45	46 0	1 1	1
08	10168 X	9137	-0-	-1031	-0-	505 1 42 9	8590 2	Y	38	37 0	1 1	1

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

*03	3999 X	3182	-0-	-817	-0-	172 1 112 9	2898 2	Y	102	96 0	2 1	11
*04	3870 X	2678	-0-	-1192	-0-	133 1 87 9	2458 2	Y	79	79 0	3 1	8
05	3906 X	2713	-0-	-1193	-0-	132 1 83 9	2498 2	Y	75	79 0	3 1	1
06	3780 X	2636	-0-	-1144	-0-	127 1 78 9	2431 2	Y	71	65 0	2 1	5
*07	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	133 1 77 9	2315 2	Y	70	72 0	2 1	1
08	3193 X	2703	-0-	-490	-0-	144 1 74 9	2485 2	Y	67	64 0	2 1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA B			WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	282 1	4899 2	Y	128	121 0	1 1	10	
						141 9							
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	188 1	3513 2	Y	92	94 0	2 1	6	
						101 9							
*03	2790 X	2479	-0-	-311	-0-	137 1	2269 2	Y	66	63 0	2 1	7	
						73 9							
04	5160 X	4479	-0-	-681	-0-	226 1	4119 2	Y	122	115 0	2 1	12	
						134 9							
05	5332 X	3553	-0-	-1779	-0-	174 1	3292 2	Y	79	86 0	4 1	1	
						87 9							
06	5160 X	1847	-0-	-3313	-0-	90 1	1718 2	Y	35	32 0	2 1	2	
						39 9							
*07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	192 1	3381 2	Y	65	65 0	1 1	1	
						72 9							
08	4619 X	4380	-0-	-239	-0-	238 1	4061 2	Y	74	71 0	2 1	2	
						81 9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-	
04	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	109 1	1994 2	Y	70	63 0		7	
						77 9							
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	5 0	2 1	-0-	
06	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	541 1	10368 2	Y	451	416 0	4 1	31	
						496 9							
*07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	259 1	4511 2	Y	82	98 0	13 1	2	
						90 9							
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	179 1	3074 2	Y	181	175 0	3 1	5	
						199 9							

SAN AMBROSIA D			WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/12/2016			TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853			
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	
*04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			-0-	
05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	213 1	4045 2	Y	362	356 0		6	
						398 9							
06	1740 X	405	-0-	-1335	-0-	17 1	347 2	Y	37	34 0	6 1	3	
						41 9							
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	16 1	264 2	Y	22	24 0	1 1	-0-	
						24 9							
08	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE B			WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	245 1	4219 2	Y	74	71 0	2 1	6	
						81 9							
02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	280 1	5213 2	Y	73	73 0	1 1	5	
						80 9							
*03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	292 1	4880 2	Y	103	95 0	2 1	11	
						113 9							
*04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	263 1	4855 2	Y	70	71 0	3 1	7	
						77 9							
05	6169 X	5294	-0-	-875	-0-	257 1	4874 2	Y	148	151 0	2 1	2	
						163 9							
06	5970 X	2754	-0-	-3216	-0-	134 1	2548 2	Y	65	60 0	3 1	4	
						72 9							
*07	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	264 1	4602 2	Y	96	96 0	2 1	2	
						106 9							
08	5363 X	3261	-0-	-2102	-0-	177 1	3010 2	Y	67	64 0	3 1	2	
						74 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970								
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
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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-

SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165				
*01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	76 1	1297 2	Y	175	179 0	9 1	14
						193 9						
02	1988 X	1907	-0-	-81	-0-	88 1	1629 2	Y	173	172 0	3 1	12
						190 9						
*03	2325 X	1247	-0-	-1078	-0-	61 1	1036 2	Y	136	129 0	4 1	15
						150 9						
04	2250 X	986	-0-	-1264	-0-	44 1	839 2	Y	94	96 0	4 1	9
						103 9						
05	2325 X	1143	-0-	-1182	-0-	54 1	988 2	Y	92	97 0	3 1	1
						101 9						
06	2040 X	943	-0-	-1097	-0-	40 1	793 2	Y	100	92 0	2 1	7
						110 9						
*07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	101 1	1776 2	Y	213	213 0	3 1	4
						234 9						
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	65 1	1109 2	Y	142	136 0	6 1	4
						156 9						

BRISCOE R		WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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 #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	479	1	8277	2	Y	71	68 0	2 1 6
						78	9						
02	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	655	1	12187	2	Y	63	64 0	1 1 4
						69	9						
*03	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	682	1	11452	2	Y	62	57 0	2 1 7
						68	9						
04	11280 X	10440	-0-	-840	-0-	535	1	9847	2	Y	53	53 0	2 1 5
						58	9						
05	14291 X	11606	-0-	-2685	-0-	582	1	10945	2	Y	72	75 0	1 1 1
						79	9						
06	13830 X	10351	-0-	-3479	-0-	515	1	9794	2	Y	38	35 0	1 1 3
						42	9						
*07	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	564	1	9849	2	Y	48	49 0	1 1 1
						53	9						
08	12214 X	7727	-0-	-4487	-0-	426	1	7260	2	Y	37	36 0	1 1 1
						41	9						

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

*01	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	294	1	5069	2	Y	52	52 0	2 1 4
						57	9						
02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	273	1	5067	2	Y	39	39 0	1 1 3
						43	9						
*03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	308	1	5178	2	Y	47	44 0	1 1 5
						52	9						
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	270	1	4970	2	Y	53	52 0	1 1 5
						58	9						
05	5952 X	5456	-0-	-496	-0-	271	1	5123	2	Y	56	59 0	1 1 1
						62	9						
06	5760 X	5283	-0-	-477	-0-	259	1	4976	2	Y	44	41 0	1 1 3
						48	9						
*07	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	292	1	5095	2	Y	38	39 0	1 1 1
						42	9						
08	5549 X	5380	-0-	-169	-0-	297	1	5042	2	Y	37	36 0	1 1 1
						41	9						

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013			TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9578 - 14479		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	45	42	0	4	
						50	9						
02	5544 X	3194	-0-	-2350	-0-	163	1	Y	17	19	0	1	
						19	9						
*03	6014 X	4149	-0-	-1865	-0-	231	1	Y	25	23	0	3	
						28	9						
04	4230 X	3860	-0-	-370	-0-	198	1	Y	24	24	0	2	
						26	9						
05	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	167	1	Y	21	22	0	-0-	
						23	9						
06	4020 X	2822	-0-	-1198	-0-	142	1	Y	19	17	0	1	
						21	9						
*07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	17	17	0	-0-	
						19	9						
08	4154 X	2467	-0-	-1687	-0-	138	1	Y	14	14	0	-0-	
						15	9						

GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016			TOTAL DEPTH 9048		PERF. 9483 - 14485		
*01	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	526	1	Y	49	48	0	4	
						54	9						
02	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	425	1	Y	33	34	0	2	
						36	9						
*03	8587 X	7971	-0-	-616	-0-	447	1	Y	31	29	0	3	
						34	9						
04	9330 X	8488	-0-	-842	-0-	433	1	Y	31	30	0	3	
						34	9						
05	9641 X	7038	-0-	-2603	-0-	354	1	Y	21	23	0	-0-	
						23	9						
06	9330 X	7387	-0-	-1943	-0-	368	1	Y	24	21	0	2	
						26	9						
*07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	459	1	Y	32	32	0	1	
						35	9						
08	8773 X	8032	-0-	-741	-0-	444	1	Y	31	30	0	1	
						34	9						

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016			TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433		
*03	8153 X	8107	-0-	-46	-0-	456	1	Y	24	22	0	3	
						26	9						
04	8700 X	7270	-0-	-1430	-0-	375	1	Y	6	7	0	1	
						7	9						
05	8990 X	8121	-0-	-869	-0-	408	1	Y	21	22	0	-0-	
						23	9						
06	8700 X	8444	-0-	-256	-0-	422	1	Y	25	22	0	2	
						28	9						
*07	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	475	1	Y	22	23	0	-0-	
						24	9						
08	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	478	1	Y	24	22	0	1	
						26	9						

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011			TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	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 R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7801 - 12490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7729 - 13287				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	1	-0-	1	1	2				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	0	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8937 - 12585				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 8175 - 12845				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9818 - 15032				
*03	3100 N	5102	-0-	2002	2002	280	1	4727	2	Y	86	77	0	9
						95	9							
*04	3000 N	2545	-0-	-455	1547	129	1	2368	2	Y	44	47	0	4
						48	9							
05	3100 N	2718	-0-	-382	1165	134	1	2530	2	Y	49	51	0	1
						54	9							
06	4999 X	3834	-0-	-1165	-0-	189	1	3583	2	Y	56	52	0	4
						62	9							
*07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	210	1	3689	2	Y	57	58	0	1
						63	9							
08	5115 X	3710	-0-	-1405	-0-	202	1	3449	2	Y	54	52	0	1
						59	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 PROD	INJECT. (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
*03	3100 N	4346	-0-	1246	1246	242	1	4010	2	Y	85	76	0	9
04	3000 N	3903	-0-	903	2149	198	1	3629	2	Y	69	69	0	7
05	3100 N	3570	-0-	470	2619	175	1	3331	2	Y	58	62	0	1
06	5562 X	2943	-0-	-2619	-0-	145	1	2736	2	Y	56	52	0	4
*07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	158	1	2735	2	Y	57	58	0	1
08	4340 X	2806	-0-	-1534	-0-	154	1	2600	2	Y	47	45	0	1
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982					
*03	10385 X	8368	-0-	-2017	-0-	466	1	7801	2	Y	92	83	0	10
*04	8010 X	7054	-0-	-956	-0-	101	1	6597	2	Y	90	88	0	9
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	358	1	7177	2	Y	77	82	0	1
06	8100 X	7324	-0-	-776	-0-	99	1	6882	2	Y	73	67	0	5
*07	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	382	1	6949	2	Y	68	70	0	1
08	8370 X	7240	-0-	-1130	-0-	85	1	6803	2	Y	33	31	0	1
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015			TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267					
*03	3100 N	5704	-0-	2604	2604	400	1	5359	2	Y	22	20	0	2
*04	3000 N	4578	-0-	1578	4182	24	1	4274	2	Y	66	61	0	6
05	3100 N	4086	-0-	986	5168	73	1	3808	2	Y	67	70	0	1
06	8229 X	3061	-0-	-5168	-0-	204	1	2867	2	Y	41	38	0	3
*07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	149	1	3005	2	Y	10	12	0	-0-
08	5704 X	3304	-0-	-2400	-0-	45	1	3071	2	Y	49	47	0	1
BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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 B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554				
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
*03	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	126	1	2128	2	Y	84	84 0 3 1 9
						92	9					
*04	3390 X	2729	-0-	-661	-0-	135	1	2485	2	Y	99	96 0 2 1 10
						109	9					
05	6231 X	1323	-0-	-4908	-0-	63	1	1197	2	Y	57	63 0 3 1 1
						63	9					
06	6030 X	2594	-0-	-3436	-0-	123	1	2357	2	Y	104	96 0 2 1 7
						114	9					
*07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	147	1	2570	2	Y	89	91 0 3 1 2
						98	9					
08	2821 X	2145	-0-	-676	-0-	114	1	1943	2	Y	80	77 0 3 1 2
						88	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019				
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	-0-	1 0 -0-
04	690 X	447	-0-	-243	-0-	21	1	426	2	Y	-0-	-0-
05	713 X	606	-0-	-107	-0-	29	1	577	2	Y	-0-	-0-
06	690 X	498	-0-	-192	-0-	22	1	470	2	Y	5	5 0 -0-
						6	9					
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-	-0-
08	713 X	266	-0-	-447	-0-	16	1	248	2	Y	2	2 0 -0-
						2	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A527H		RRCID -> 264977	COMPL. DATE 04/21/2023	TOTAL DEPTH 9317	PERF. 9669	- 15085						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9518		- 15525				
*03	15686 X	15367	-0-	-319	-0-	866	1	14501	2	Y	-0-					-0-
04	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	774	1	14244	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	16771 X	15351	-0-	-1420	-0-	773	1	14578	2	Y	-0-					-0-
06	16230 X	12324	-0-	-3906	-0-	614	1	11709	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*07	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	900	1	15701	2	Y	-0-					-0-
08	15531 X	15072	-0-	-459	-0-	835	1	14237	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 9555		- 14480				
*03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	157	1	2630	2	Y	83	74	0			9
						91	9									
*04	3000 N	3069	-0-	69	69	152	1	2804	2	Y	103	100	0	2	1	10
						113	9									
05	3100 N	3069	-0-	-31	38	149	1	2793	2	Y	115	120	0	3	1	2
						127	9									
06	3000 N	2993	-0-	-7	31	142	1	2682	2	Y	154	142	0	3	1	11
						169	9									
*07	4078 X	4047	-0-	-31	-0-	207	1	3556	2	Y	258	260	0	4	1	5
						284	9									
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	177	1	3006	2	Y	225	217	0	7	1	6
						248	9									

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7850		- 13818				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8650		- 14138				
03	2449 X	1876	-0-	-573	-0-	106	1	1770	2	Y	-0-					-0-
*04	3210 X	1650	-0-	-1560	-0-	83	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	167	1	3129	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
06	3210 X	2141	-0-	-1069	-0-	109	1	2032	2	Y	-0-					-0-
*07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	116	1	1997	2	Y	-0-					-0-
08	3317 X	1895	-0-	-1422	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A401H		RRCID -> 265240	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 9408	PERF. 9616	- 13450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*01	T. A.	7232	-0-	7232	7232	380	1	Y	263	256	0	21	
						289	9						
02	T. A.	5718	-0-	5718	12950	284	1	Y	163	168	0	11	
						179	9						
*03	T. A.	6006	-0-	6006	18956	327	1	Y	177	166	0	19	
						195	9						
04	T. A.	5535	-0-	5535	24491	273	1	Y	160	158	0	16	
						176	9						
05	T. A.	5457	-0-	5457	29948	267	1	Y	143	152	0	2	
						157	9						
*06	35049 X	5101	-0-	-29948	-0-	247	1	Y	129	119	0	9	
						142	9						
*07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	269	1	Y	128	130	0	3	
						141	9						
08	6014 X	4973	-0-	-1041	-0-	267	1	Y	119	115	0	3	
						131	9						

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH 7313	PERF. 7804	- 13241				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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				
*01	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	383	1	Y	241	232	0	19
						265	9					
02	2800 N	5460	-0-	2660	2660	269	1	Y	173	176	0	12
						190	9					
*03	8460 X	5800	-0-	-2660	-0-	315	1	Y	194	181	0	21
						213	9					
*04	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	260	1	Y	163	162	0	16
						179	9					
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	257	1	Y	260	267	0	4
						286	9					
06	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	240	1	Y	103	95	0	7
						113	9					
*07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	257	1	Y	109	111	0	2
						120	9					
08	5797 X	4700	-0-	-1097	-0-	254	1	Y	106	102	0	3
						117	9					

BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 7763	PERF. 8267	- 13357				
*01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	40	43	0	3
						44	9					
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-			Y	1	3	0	-0-
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			Y	-0-			-0-
*04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-			-0-
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	438	1	Y	129	127	0	2
						142	9					
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	246	1	Y	72	66	0	5
						79	9					
*07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	247	1	Y	64	66	0	1
						70	9					
08	8866 X	4623	-0-	-4243	-0-	252	1	Y	62	59	0	2
						68	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	5208 X	2583	-0-	-2625	-0-	144	1	2431	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
*04	3870 X	2736	-0-	-1134	-0-	139	1	2553	2	Y	40	37	0			4
						44	9									
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	206	1	3909	2	Y	52	54	0	1	1	1
						57	9									
06	2730 X	2664	-0-	-66	-0-	131	1	2496	2	Y	34	32	0	1	1	2
						37	9									
*07	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	2	Y	29	29	0	1	1	1
						32	9									
08	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	204	1	3492	2	Y	43	42	0	1	1	1
						47	9									
SAN AMBROSIA D (SAL)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207								
*01	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	378	363	0	7	1	30
						416	9									
02	3388 X	1716	-0-	-1672	-0-	71	1	1319	2	Y	296	298	0	7	1	21
						326	9									
03	3751 X	695	-0-	-3056	-0-	31	1	514	2	Y	136	136	0	6	1	15
						150	9									
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	316	296	0	4	1	31
						348	9									
05	1922 X	38	-0-	-1884	-0-	29	2	9	9	Y	8	29	0	10	1	-0-
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792								
03	53630 X	506	-0-	-53124	-0-	29	1	477	2	Y	-0-					117
04	40050 X	-0-	-0-	-40050	-0-					Y	-0-					117
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					117
06	2820 X	677	-0-	-2143	-0-	28	1	520	2	Y	117	117	1			117
						129	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920								
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023																
SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336								
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	21783 X	21783	-0-	-0-	-0-	1194 1	20586 2	Y	3	4	0	-0-
02	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	1306 2	24144 2	Y	2	2	0	-0-
*03	26877 X	26004	-0-	-873	-0-	1466 1	24535 2	Y	3	3	0	-0-
04	24522 X	24522	-0-	-0-	-0-	1260 1	23259 2	Y	3	3	0	-0-
05	27776 X	24817	-0-	-2959	-0-	1250 1	23564 2	Y	3	3	0	-0-
06	26880 X	24591	-0-	-2289	-0-	1227 1	23362 2	Y	2	2	0	-0-
*07	25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	1367 1	23845 2	Y	3	3	0	-0-
08	26009 X	24814	-0-	-1195	-0-	1377 1	23435 2	Y	2	2	0	-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH 8129	PERF. 8450	- 14073				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258	COMPL. DATE 12/29/2015	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 8872	- 13630				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-			-0-
05	T. A.	1374	-0-	1374	1453	64 1	1251 2	Y	54	53	0	1
06	T. A.	3467	-0-	3467	4920	167 1	3176 2	Y	113	104	0	2 1 8
*07	T. A.	3291	-0-	3291	8211	124 9	3014 2	Y	95	98	0	3 1 2
08	11504 X	3293	-0-	-8211	-0-	172 1	3035 2	Y	74	71	0	3 1 2
						105 9						
						177 1						
						81 9						

BRISCOE G GU6		WELL #: 6H		RRCID -> 266860	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 8775	- 14284				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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 R		WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 03/29/2017			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	393	1	6750	2	Y	141	148 0 9 1 11
						155	9					
02	5880 X	5696	-0-	-184	-0-	286	1	5300	2	Y	100	102 0 2 1 7
						110	9					
*03	6479 X	6435	-0-	-44	-0-	356	1	5963	2	Y	105	99 0 2 1 11
						116	9					
04	7050 X	6603	-0-	-447	-0-	333	1	6139	2	Y	119	115 0 3 1 12
						131	9					
05	7285 X	7265	-0-	-20	-0-	359	1	6777	2	Y	117	123 0 4 1 2
						129	9					
06	7050 X	3196	-0-	-3854	-0-	158	1	2983	2	Y	50	47 0 2 1 3
						55	9					
*07	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	385	1	6699	2	Y	113	113 0 1 1 2
						124	9					
08	7254 X	6348	-0-	-906	-0-	346	1	5904	2	Y	89	86 0 3 1 2
						98	9					

GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136			
*01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	286	1	4930	2	Y	88	87 0 3 1 7
						97	9					
02	5124 X	5122	-0-	-2	-0-	256	1	4793	2	Y	66	66 0 2 1 5
						73	9					
*03	5642 X	5247	-0-	-395	-0-	292	1	4881	2	Y	67	63 0 2 1 7
						74	9					
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	259	1	4795	2	Y	75	73 0 2 1 7
						83	9					
05	5673 X	5464	-0-	-209	-0-	271	1	5115	2	Y	71	74 0 3 1 1
						78	9					
06	5490 X	5085	-0-	-405	-0-	249	1	4761	2	Y	68	62 0 2 1 5
						75	9					
*07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	300	1	5221	2	Y	66	68 0 2 1 1
						73	9					
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	311	1	5253	2	Y	61	58 0 2 1 2
						67	9					

BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447			
*01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	181	1	3128	2	Y	81	80 0 3 1 6
						89	9					
02	3472 X	2892	-0-	-580	-0-	147	1	2681	2	Y	58	59 0 1 1 4
						64	9					
*03	3844 X	2888	-0-	-956	-0-	158	1	2669	2	Y	55	52 0 1 1 6
						61	9					
04	3270 X	1749	-0-	-1521	-0-	85	1	1608	2	Y	51	50 0 2 1 5
						56	9					
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	180	1	3397	2	Y	86	89 0 1 1 1
						95	9					
06	3270 X	2340	-0-	-930	-0-	114	1	2171	2	Y	50	46 0 2 1 3
						55	9					
*07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	193	1	3391	2	Y	59	60 0 1 1 1
						65	9					
08	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	179	1	3066	2	Y	74	71 0 2 1 2
						81	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	162 1	2806 2	Y	3	6 0	1 1	-0-
						3 9						
02	2604 X	2595	-0-	-9	-0-	130 1	2407 2	Y	53	49 0		4
						58 9						
*03	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	154 1	2557 2	Y	43	41 0	1 1	5
						47 9						
*04	2880 X	1739	-0-	-1141	-0-	87 1	1611 2	Y	37	37 0	1 1	4
						41 9						
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	150 1	2821 2	Y	120	121 0	1 1	2
						132 9						
06	2880 X	2001	-0-	-879	-0-	95 1	1826 2	Y	73	67 0	3 1	5
						80 9						
*07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	149 1	2590 2	Y	3	6 0	2 1	-0-
						3 9						
08	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	150 1	2540 2	Y	29	28 0		1
						32 9						

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758			
*01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	338 1	5809 2	Y	178	168 0	2 1	14
						196 9						
02	5796 X	3256	-0-	-2540	-0-	163 1	3002 2	Y	83	88 0	3 1	6
						91 9						
*03	6417 X	4262	-0-	-2155	-0-	232 1	3907 2	Y	112	104 0	2 1	12
						123 9						
04	6150 X	4932	-0-	-1218	-0-	245 1	4536 2	Y	137	133 0	3 1	13
						151 9						
05	6355 X	5119	-0-	-1236	-0-	251 1	4757 2	Y	101	108 0	4 1	2
						111 9						
06	6150 X	4524	-0-	-1626	-0-	221 1	4200 2	Y	94	88 0	2 1	6
						103 9						
*07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	252 1	4402 2	Y	97	98 0	3 1	2
						107 9						
08	5115 X	4677	-0-	-438	-0-	252 1	4323 2	Y	93	90 0	3 1	2
						102 9						

GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023			
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	45 1	810 2	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46 1	875 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*07	T. A.	1998	-0-	1998	1998	104 1	1810 2	Y	76	74 0		2
						84 9						
08	T. A.	2585	-0-	2585	4583	139 1	2359 2	Y	79	77 0	2 1	2
						87 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8461 - 12962			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2418 X	2256	-0-	-162	-0-	126	1	2102	2	Y	25	23 0	1 1 3
						28	9						
*04	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	109	1	2014	2	Y	19	19 0	1 1 2
						21	9						
05	2511 X	2195	-0-	-316	-0-	109	1	2066	2	Y	18	19 0	1 1 -0-
						20	9						
06	2430 X	1933	-0-	-497	-0-	95	1	1819	2	Y	17	15 0	1 1 1
						19	9						
*07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	2082	2	Y	18	18 0	1 1 -0-
						20	9						
08	2263 X	2071	-0-	-192	-0-	114	1	1939	2	Y	16	16 0	-0-
						18	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9607 - 14592			
*03	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	868	1	14514	2	Y	11	11 0	1
						12	9						
04	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	748	1	13814	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
05	17298 X	15279	-0-	-2019	-0-	772	1	14506	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
06	16740 X	11021	-0-	-5719	-0-	553	1	10462	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*07	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	861	1	15033	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
08	15407 X	15035	-0-	-372	-0-	833	1	14198	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589 - 13339			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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														
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394 - 11699						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	168	-0-	168	168	7	1	153	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
06	14B2 EXT	91	-0-	91	259	88	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	259 X	-0-	-0-	-259	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 X	132	-0-	-23	-0-	3	1	128	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
05	T. A.	235	-0-	235	396	8	1	159	2	Y	62	61	0			1
						68	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-	1	1			-0-
07	396 X	-0-	-0-	-396	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325						
*03	8153 X	8087	-0-	-66	-0-	453	1	7606	2	Y	25	23	0	1	1	3
						28	9									
04	8220 X	7838	-0-	-382	-0-	401	1	7413	2	Y	22	22	0	1	1	2
						24	9									
05	8494 X	7394	-0-	-1100	-0-	371	1	7001	2	Y	20	21	0	1	1	-0-
						22	9									
06	8220 X	6773	-0-	-1447	-0-	338	1	6413	2	Y	20	18	0	1	1	1
						22	9									
*07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	447	1	7739	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
08	8091 X	7596	-0-	-495	-0-	420	1	7176	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9443 - 14072						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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										
WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231				
M O	ALLOW 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
*03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	487	1	8151	2	Y	-0-	-0-
04	10050 X	8366	-0-	-1684	-0-	429	1	7865	2	Y	65	59 0
05	10385 X	6884	-0-	-3501	-0-	72	9	6523	2	Y	14	18 0
06	10050 X	7793	-0-	-2257	-0-	346	1	7405	2	Y	-0-	-0-
*07	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	15	9	7433	2	Y	-0-	-0-
08	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	426	1	8341	2	Y	-0-	-0-
08	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	489	1	8341	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314				
*01	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	740	1	12770	2	Y	49	48 0
02	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	54	9	10606	2	Y	31	32 0
*03	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	702	1	11772	2	Y	29	27 0
04	13110 X	9711	-0-	-3399	-0-	32	9	9189	2	Y	23	23 0
05	13547 X	12360	-0-	-1187	-0-	497	1	11710	2	Y	26	27 0
06	13110 X	10974	-0-	-2136	-0-	25	9	10402	2	Y	26	23 0
*07	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	621	1	11221	2	Y	21	22 0
08	12524 X	12210	-0-	-314	-0-	29	9	11509	2	Y	23	21 0
08	12524 X	12210	-0-	-314	-0-	643	1	11509	2	Y	23	21 0
08	12524 X	12210	-0-	-314	-0-	23	9	11509	2	Y	23	21 0
08	12524 X	12210	-0-	-314	-0-	676	1	11509	2	Y	23	21 0
08	12524 X	12210	-0-	-314	-0-	25	9	11509	2	Y	23	21 0
08	12524 X	12210	-0-	-314	-0-	25	9	11509	2	Y	23	21 0

GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185				
*01	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	413	1	7131	2	Y	24	23 0
02	7000 X	6618	-0-	-382	-0-	26	9	6260	2	Y	17	17 0
*03	7409 X	7185	-0-	-224	-0-	339	1	6741	2	Y	36	33 0
*04	7320 X	6293	-0-	-1027	-0-	19	9	5949	2	Y	18	19 0
05	7564 X	6430	-0-	-1134	-0-	40	9	6086	2	Y	19	21 0
06	7320 X	6527	-0-	-793	-0-	324	1	6172	2	Y	29	26 0
*07	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	20	9	6777	2	Y	11	12 0
08	7192 X	6717	-0-	-475	-0-	323	1	6333	2	Y	12	12 0
08	7192 X	6717	-0-	-475	-0-	21	9	6333	2	Y	12	12 0
08	7192 X	6717	-0-	-475	-0-	389	1	6333	2	Y	12	12 0
08	7192 X	6717	-0-	-475	-0-	12	9	6333	2	Y	12	12 0
08	7192 X	6717	-0-	-475	-0-	371	1	6333	2	Y	12	12 0
08	7192 X	6717	-0-	-475	-0-	13	9	6333	2	Y	12	12 0
08	7192 X	6717	-0-	-475	-0-	13	9	6333	2	Y	12	12 0

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273				
*03	14B2 EXT	4210	-0-	4210	4210	237	1	3973	2	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4210					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4210					Y	-0-	-0-
*06	4210 X	-0-	-0-	-4210	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9964 - 13922						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 7342 - 12957						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7392 - 12855						
*03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	242	1	4029	2	Y	149	134	0	1	1	16
						164	9									
*04	5340 X	1023	-0-	-4317	-0-	50	1	949	2	Y	22	32	0	4	1	2
						24	9									
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	272	1	5195	2	Y	145	144	0	1	1	2
						160	9									
06	5340 X	1605	-0-	-3735	-0-	76	1	1485	2	Y	40	36	0	3	1	3
						44	9									
*07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	262	1	4576	2	Y	127	126	0	1	1	3
						140	9									
08	5611 X	4261	-0-	-1350	-0-	228	1	3893	2	Y	127	123	0	4	1	3
						140	9									

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8474 - 12835						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968						
*01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	21	23	0	2	1	2
						23	9									
02	2380 X	1689	-0-	-691	-0-	87	1	1591	2	Y	10	10	0	1	1	1
						11	9									
*03	2635 X	2426	-0-	-209	-0-	136	1	2254	2	Y	33	30	0			4
						36	9									
04	2040 X	1129	-0-	-911	-0-	53	1	1002	2	Y	67	63	0	1	1	7
						74	9									
05	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	104	1	1949	2	Y	38	42	0	2	1	1
						42	9									
06	2340 X	1607	-0-	-733	-0-	78	1	1497	2	Y	29	27	0	1	1	2
						32	9									
*07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	99	1	1713	2	Y	7	8	0	1	1	-0-
						8	9									
08	2418 X	1708	-0-	-710	-0-	94	1	1614	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				Y	-0-			-0-
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	171	1	3142	2	Y	48	43 0	5
						53	9						
05	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	418	1	7914	2	Y	74	77 0	1 1
						81	9						
06	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	302	1	5698	2	Y	42	39 0	1 1
						46	9						
*07	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	353	1	6167	2	Y	35	36 0	1 1
						39	9						
08	8401 X	4784	-0-	-3617	-0-	264	1	4492	2	Y	25	24 0	1 1
						28	9						

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	66	65 0	1
						73	9						
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1 0	1 1
*07	559 X	559	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	59	58 0	1
						65	9						
08	651 X	283	-0-	-368	-0-	16	1	241	2	Y	24	22 0	2 1
						26	9						

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

*03	403 N	340	-0-	-63	-0-	17	1	265	2	Y	53	47 0	6
						58	9						
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	91	86 0	2 1
						100	9						
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	28	34 0	3 1
						31	9						
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	14	1	214	2	Y	15	14 0	1
						17	9						
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	33	33 0	1
						36	9						
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	105 1	1803 2	Y	46	44 0	1 1	4
						51 9						
02	1792 X	1646	-0-	-146	-0-	82 1	1535 2	Y	26	27 0	1 1	2
						29 9						
*03	1984 X	1779	-0-	-205	-0-	99 1	1645 2	Y	32	30 0	1 1	3
						35 9						
04	1890 X	1661	-0-	-229	-0-	83 1	1548 2	Y	27	26 0	1 1	3
						30 9						
05	1953 X	1916	-0-	-37	-0-	96 1	1791 2	Y	26	28 0	1 1	-0-
						29 9						
06	1890 X	362	-0-	-1528	-0-	17 1	342 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*07	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	80 1	1406 2	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
08	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	108 1	1827 2	Y	26	24 0	1 1	1
						29 9						

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

*03	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	626 1	10483 2	Y	107	102 0	2 1	12
						118 9						
*04	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	412 1	7577 2	Y	82	83 0	3 1	8
						90 9						
05	11222 X	9372	-0-	-1850	-0-	466 1	8833 2	Y	66	70 0	3 1	1
						73 9						
06	10860 X	8718	-0-	-2142	-0-	434 1	8223 2	Y	55	50 0	2 1	4
						61 9						
*07	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	430 1	7495 2	Y	56	57 0	2 1	1
						62 9						
08	11222 X	8116	-0-	-3106	-0-	448 1	7622 2	Y	42	40 0	2 1	1
						46 9						

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

03	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-			Y	-0-			-0-
04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	283 1	5218 2	Y	86	78 0		8
						95 9						
05	26384 X	26384	-0-	-0-	-0-	1313 1	24804 2	Y	243	244 0	3 1	4
						267 9						
06	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	922 1	17527 2	Y	124	115 0	5 1	8
						136 9						
*07	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	785 1	13704 2	Y	98	100 0	4 1	2
						108 9						
08	26381 X	10971	-0-	-15410	-0-	602 1	10291 2	Y	71	68 0	3 1	2
						78 9						

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9578 - 14741			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	655 1	11288 2	Y	42	44 0	2 1	3	
						46 9							
02	8596 X	7597	-0-	-999	-0-	390 1	7185 2	Y	20	21 0	1 1	1	
						22 9							
*03	11501 X	10411	-0-	-1090	-0-	586 1	9788 2	Y	34	30 0	1 1	4	
						37 9							
*04	11610 X	5770	-0-	-5840	-0-	295 1	5463 2	Y	11	13 0	1 1	1	
						12 9							
05	11997 X	137	-0-	-11860	-0-	1 1	136 2	Y	-0-	1 0		-0-	
06	11610 X	283	-0-	-11327	-0-	16 1	267 2	Y	-0-			-0-	
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-	
08	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8828 - 13067			
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-			-0-	
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*07	T. A.	2999	-0-	2999	2999	163 1	2812 2	Y	22	22 0		-0-	
						24 9							
08	T. A.	1222	-0-	1222	4221	66 1	1137 2	Y	17	16 0	1 1	-0-	
						19 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 9366 - 14085			
*03	5115 X	4894	-0-	-221	-0-	274 1	4616 2	Y	4	4 0		-0-	
						4 9							
04	4800 X	4641	-0-	-159	-0-	240 1	4398 2	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
05	4960 X	4595	-0-	-365	-0-	231 1	4362 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
06	4800 X	4377	-0-	-423	-0-	216 1	4160 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
*07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	245 1	4262 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
08	4898 X	4525	-0-	-373	-0-	251 1	4272 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							

WATSON GU3 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8609 - 12913			
*01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	193 1	3311 2	Y	1	2 0		-0-	
						1 9							
02	4452 X	3097	-0-	-1355	-0-	157 1	2937 2	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
*03	4929 X	3415	-0-	-1514	-0-	192 1	3214 2	Y	8	7 0		1	
						9 9							
04	4770 X	3298	-0-	-1472	-0-	170 1	3120 2	Y	7	7 0		1	
						8 9							
05	3503 X	3385	-0-	-118	-0-	170 1	3209 2	Y	5	6 0		-0-	
						6 9							
06	3390 X	3182	-0-	-208	-0-	159 1	3017 2	Y	5	5 0		-0-	
						6 9							
*07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	94 1	1634 2	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	216 1	3678 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH		9111 PERF. 9372 - 14468			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	1079 75 9	1	18627	2	Y	68	67 0	2 1 5
02	22736 X	14884	-0-	-7852	-0-	761 41 9	1	14082	2	Y	37	38 0	1 1 3
*03	25172 X	10657	-0-	-14515	-0-	599 44 9	1	10014	2	Y	40	38 0	1 1 4
04	24360 X	11569	-0-	-12791	-0-	594 34 9	1	10941	2	Y	31	31 0	1 1 3
05	21514 X	13712	-0-	-7802	-0-	690 33 9	1	12989	2	Y	30	32 0	1 1 -0-
06	19140 X	14176	-0-	-4964	-0-	705 23 9	1	13448	2	Y	21	19 0	1 1 1
*07	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	719 151 9	1	12522	2	Y	137	134 0	1 1 3
08	13702 X	13570	-0-	-132	-0-	753 20 9	1	12797	2	Y	18	18 0	3 1 -0-

GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH		9186 PERF. 9804 - 16245			
*01	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	355 116 9	1	6129	2	Y	105	102 0	3 1 8
02	5936 X	5720	-0-	-216	-0-	287 84 9	1	5349	2	Y	76	77 0	2 1 5
*03	6541 X	6301	-0-	-240	-0-	351 96 9	1	5854	2	Y	87	81 0	2 1 9
04	6390 X	4976	-0-	-1414	-0-	253 68 9	1	4655	2	Y	62	63 0	2 1 6
05	6603 X	5876	-0-	-727	-0-	291 81 9	1	5504	2	Y	74	77 0	2 1 1
06	6390 X	6048	-0-	-342	-0-	300 78 9	1	5670	2	Y	71	65 0	2 1 5
*07	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	318 76 9	1	5510	2	Y	69	71 0	2 1 1
08	6293 X	5456	-0-	-837	-0-	300 75 9	1	5081	2	Y	68	65 0	2 1 2

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH		9249 PERF. 9854 - 13942			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	261	-0-	261	261	16 10 9	1	235	2	Y	9	9 0	-0-
06	14B2 EXT	440	-0-	440	701	20 20 9	1	400	2	Y	18	17 0	1
*07	T. A.	977	-0-	977	1678	41 209 9	1	727	2	Y	190	186 0	1 1 4
08	3867 X	2189	-0-	-1678	-0-	122 41 9	1	2026	2	Y	37	36 0	4 1 1

GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH		9167 PERF. 9829 - 16361			
*03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	381 43 9	1	6362	2	Y	39	37 0	1 1 4
04	7080 X	6190	-0-	-890	-0-	317 32 9	1	5841	2	Y	29	29 0	1 1 3
05	7316 X	6544	-0-	-772	-0-	328 43 9	1	6173	2	Y	39	40 0	1 1 1
06	7080 X	6267	-0-	-813	-0-	308 39 9	1	5920	2	Y	35	33 0	1 1 2
*07	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	348 34 9	1	6090	2	Y	31	31 0	1 1 1
08	6789 X	6135	-0-	-654	-0-	341 36 9	1	5758	2	Y	33	32 0	1 1 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3565 X	3042	-0-	-523	-0-	171 1	2871 2	Y		-0-			-0-
*04		3450 X	2332	-0-	-1118	-0-	121 1	2211 2	Y		-0-			-0-
05		3410 X	3274	-0-	-136	-0-	167 1	3107 2	Y		-0-			-0-
06		3300 X	2782	-0-	-518	-0-	139 1	2643 2	Y		-0-			-0-
*07		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	144 1	2469 2	Y		-0-			-0-
08		3286 X	1605	-0-	-1681	-0-	90 1	1515 2	Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

*01		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	301 1	5176 2	Y		135	130 0	3 1	11
							149 9							
02		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	266 1	4928 2	Y		92	95 0	2 1	6
							101 9							
*03		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	332 1	5606 2	Y		62	59 0	2 1	7
							68 9							
*04		5520 X	5065	-0-	-455	-0-	257 1	4753 2	Y		50	50 0	2 1	5
							55 9							
05		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	312 1	5892 2	Y		24	28 0	1 1	-0-
							26 9							
06		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	296 1	5590 2	Y		17	15 0	1 1	1
							19 9							
*07		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	205 1	3544 2	Y		10	10 0	1 1	-0-
							11 9							
08		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	373 1	6386 2	Y		31	29 0	1 1	1
							34 9							

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

*03		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	355 1	5948 2	Y		30	28 0	1 1	3
							33 9							
*04		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	355 1	6545 2	Y		27	26 0	1 1	3
							30 9							
05		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	347 1	6567 2	Y		23	25 0	1 1	-0-
							25 9							
06		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	307 1	5856 2	Y		57	52 0	1 1	4
							63 9							
*07		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	229 1	4048 2	Y		27	28 0	2 1	1
							30 9							
08		7161 X	5941	-0-	-1220	-0-	328 1	5566 2	Y		43	42 0	1 1	1
							47 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*01	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	822	1	14197	2	Y	91	91 0	4 1	7
						100	9							
02	18228 X	12836	-0-	-5392	-0-	652	1	12114	2	Y	64	65 0	2 1	4
						70	9							
*03	20181 X	13711	-0-	-6470	-0-	768	1	12863	2	Y	73	67 0	2 1	8
						80	9							
04	19530 X	12791	-0-	-6739	-0-	654	1	12069	2	Y	62	62 0	2 1	6
						68	9							
05	16120 X	12994	-0-	-3126	-0-	651	1	12284	2	Y	54	57 0	2 1	1
						59	9							
06	14640 X	12189	-0-	-2451	-0-	607	1	11529	2	Y	48	45 0	1 1	3
						53	9							
*07	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	671	1	11718	2	Y	52	53 0	1 1	1
						57	9							
08	13702 X	11957	-0-	-1745	-0-	661	1	11251	2	Y	41	40 0	1 1	1
						45	9							

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900						
*01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	5	6 0	1 1	-0-
						6	9							
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	51	50 0		1
						56	9							
06	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-	1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	310 X	90	-0-	-220	-0-	88	2	2	9	Y	2	2 0		-0-

BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246						
*01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	25	42 0	9 1	2
						28	9							
02	1624 X	735	-0-	-889	-0-	33	1	612	2	Y	82	77 0	1 1	6
						90	9							
*03	1767 X	1226	-0-	-541	-0-	57	1	941	2	Y	207	189 0	2 1	22
						228	9							
04	1350 X	694	-0-	-656	-0-	30	1	554	2	Y	100	106 0	6 1	10
						110	9							
05	1395 X	849	-0-	-546	-0-	34	1	659	2	Y	142	147 0	3 1	2
						156	9							
06	1170 X	166	-0-	-1004	-0-	4	1	141	2	Y	19	17 0	3 1	1
						21	9							
*07	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	164	161 0	1 1	3
						180	9							
08	1209 X	790	-0-	-419	-0-	38	1	634	2	Y	107	103 0	4 1	3
						118	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259						
*03	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	476	1	7978	2	Y	63	59 0	1 1	7
						69	9							
04	8880 X	8144	-0-	-736	-0-	415	1	7668	2	Y	55	55 0	2 1	5
						61	9							
05	9176 X	8369	-0-	-807	-0-	417	1	7894	2	Y	53	56 0	1 1	1
						58	9							
06	8880 X	7948	-0-	-932	-0-	393	1	7513	2	Y	38	35 0	1 1	3
						42	9							
*07	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	450	1	7874	2	Y	45	46 0	1 1	1
						50	9							
08	8525 X	8294	-0-	-231	-0-	455	1	7793	2	Y	42	41 0	1 1	1
						46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	424	1	7366	2	Y	35	37	0	3	1	3
						39	9									
02	8148 X	6850	-0-	-1298	-0-	349	1	6448	2	Y	48	47	0	1	1	3
						53	9									
*03	8928 X	7661	-0-	-1267	-0-	431	1	7167	2	Y	57	53	0	1	1	6
						63	9									
*04	7560 X	7306	-0-	-254	-0-	374	1	6881	2	Y	46	46	0	2	1	4
						51	9									
05	7812 X	7530	-0-	-282	-0-	374	1	7108	2	Y	44	46	0	1	1	1
						48	9									
06	7560 X	7273	-0-	-287	-0-	360	1	6862	2	Y	46	43	0	1	1	3
						51	9									
*07	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	402	1	7003	2	Y	6	8	0	1	1	-0-
						7	9									
08	7657 X	7400	-0-	-257	-0-	409	1	6952	2	Y	35	34	0			1
						39	9									

BRISCOE GUL STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

*01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	183	1	3143	2	Y	39	41	0	2	1	3
						43	9									
02	6440 X	5838	-0-	-602	-0-	297	1	5494	2	Y	43	42	0	1	1	3
						47	9									
*03	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	493	1	8266	2	Y	93	85	0	1	1	10
						102	9									
04	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	348	1	6381	2	Y	72	72	0	3	1	7
						79	9									
05	6479 X	6408	-0-	-71	-0-	320	1	6014	2	Y	67	70	0	3	1	1
						74	9									
06	8580 X	6079	-0-	-2501	-0-	302	1	5714	2	Y	57	52	0	2	1	4
						63	9									
*07	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	370	1	6434	2	Y	65	66	0	2	1	1
						72	9									
08	8866 X	6541	-0-	-2325	-0-	360	1	6108	2	Y	66	63	0	2	1	2
						73	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	144	1	2396	2	Y	13	12	0			1
						14	9									
04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	2	Y	27	25	0			3
						30	9									
05	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1428	2	Y	15	17	0	1	1	-0-
						17	9									
06	2460 X	986	-0-	-1474	-0-	51	1	922	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	2542 X	2382	-0-	-160	-0-	124	1	2123	2	Y	123	119	0	1	1	3
						135	9									

BRISCOE CATARINA EAST GUL WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 GU1		WELL #:		2H	RRCID ->	271086	COMPL. DATE	09/08/2013	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8315 - 13288		
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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		
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #:		23H	RRCID ->	271115	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7883 - 12645		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	271128	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8478 - 12851		
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	1221	-0-	1221	1221	60	1	1131	2	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
06	T. A.	5936	-0-	5936	7157	291	1	5538	2	Y	97	89	0	1 1 7
						107	9							
*07	T. A.	4996	-0-	4996	12153	265	1	4635	2	Y	87	89	0	3 1 2
						96	9							
08	17544 X	5391	-0-	-12153	-0-	295	1	5009	2	Y	79	76	0	3 1 2
						87	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	107 1 13 9	1842 2	Y	12	12 0		1
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	167 1 47 9	3121 2	Y	43	41 0		3
03	992 X	39	-0-	-953	-0-	39 2		Y	-0-	2 0	1 1	-0-
*04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-			-0-
05	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	561 1 473 9	10597 2	Y	430	423 0		7
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	248 1 46 9	4736 2	Y	42	39 0	7 1	3
*07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	301 1 55 9	5237 2	Y	50	51 0	1 1	1
08	11625 X	5197	-0-	-6428	-0-	287 1 46 9	4864 2	Y	42	41 0	1 1	1

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	1773	-0-	1773	1773	80 1 215 9	1478 2	Y	195	192 0		3
06	T. A.	1641	-0-	1641	3414	80 1 33 9	1528 2	Y	30	28 0	3 1	2
*07	6573 X	3159	-0-	-3414	-0-	167 1 35 9	2957 2	Y	32	32 0	1 1	1
08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	130 1 12 9	2228 2	Y	11	11 0	1 1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

*01	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	842 1 66 9	14561 2	Y	60	58 0	1 1	5
02	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	765 1 51 9	14163 2	Y	46	47 0	1 1	3
*03	16275 X	14508	-0-	-1767	-0-	814 1 50 9	13644 2	Y	45	42 0	1 1	5
04	14970 X	11856	-0-	-3114	-0-	607 1 35 9	11214 2	Y	32	33 0	1 1	3
05	16585 X	15566	-0-	-1019	-0-	779 1 40 9	14747 2	Y	36	37 0	1 1	1
06	16050 X	14315	-0-	-1735	-0-	713 1 35 9	13567 2	Y	32	30 0	1 1	2
*07	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	787 1 35 9	13738 2	Y	32	32 0	1 1	1
08	15562 X	2431	-0-	-13131	-0-	137 1 6 9	2288 2	Y	5	5 0	1 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B417H		RRCID -> 271173	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH	8734	PERF. 9280	- 14376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	30 1	507 2	Y	4	6 0	1 1	-0-
						4 9						
02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	43 1	787 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	92 1	1539 2	Y	19	17 0		2
						21 9						
*04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93 1	1712 2	Y	34	32 0	1 1	3
						37 9						
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	104 1	1950 2	Y	30	32 0	1 1	-0-
						33 9						
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	107 1	2003 2	Y	31	28 0	1 1	2
						34 9						
*07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	120 1	2109 2	Y	26	26 0	1 1	1
						29 9						
08	2077 X	1639	-0-	-438	-0-	91 1	1542 2	Y	5	5 0	1 1	-0-
						6 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH		8746		PERF. 9439 - 14475	
*01	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	526 1	9060 2	Y	85	85 0	4 1	7	
						94 9							
02	10724 X	8072	-0-	-2652	-0-	409 1	7596 2	Y	61	62 0	2 1	4	
						67 9							
*03	11873 X	8935	-0-	-2938	-0-	499 1	8367 2	Y	63	59 0	1 1	7	
						69 9							
04	9360 X	8628	-0-	-732	-0-	441 1	8122 2	Y	59	58 0	2 1	6	
						65 9							
05	9672 X	8485	-0-	-1187	-0-	423 1	8007 2	Y	50	54 0	1 1	1	
						55 9							
06	9360 X	9019	-0-	-341	-0-	445 1	8473 2	Y	92	85 0	2 1	6	
						101 9							
*07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	450 1	7865 2	Y	64	66 0	3 1	1	
						70 9							
08	8928 X	8657	-0-	-271	-0-	480 1	8141 2	Y	33	31 0	2 1	1	
						36 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH		8737		PERF. 9282 - 13840	
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	209 1	3530 2	Y	15	14 0		2	
						17 9							
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	179 1	3310 2	Y	7	8 0		1	
						8 9							
05	4526 X	3582	-0-	-944	-0-	180 1	3392 2	Y	9	10 0		-0-	
						10 9							
06	4380 X	3344	-0-	-1036	-0-	167 1	3166 2	Y	10	9 0		1	
						11 9							
*07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	137 1	2377 2	Y	13	14 0		-0-	
						14 9							
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	1164	1	20069	2	Y	60	57	0	1 1 5
						66	9							
02	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	880	1	16285	2	Y	66	65	0	1 1 5
						73	9							
*03	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	999	1	16703	2	Y	50	48	0	2 1 5
						55	9							
04	20310 X	16452	-0-	-3858	-0-	846	1	15591	2	Y	14	17	0	1 1 1
						15	9							
05	20987 X	16639	-0-	-4348	-0-	836	1	15757	2	Y	42	42	0	1 1
						46	9							
06	20310 X	13316	-0-	-6994	-0-	666	1	12633	2	Y	15	14	0	1 1 1
						17	9							
*07	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	682	1	11915	2	Y	12	13	0	-0-
						13	9							
08	17763 X	4945	-0-	-12818	-0-	274	1	4660	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

*01	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	671	1	11584	2	Y	42	43	0	2 1 3
						46	9							
02	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	678	1	12585	2	Y	46	45	0	1 1 3
						51	9							
*03	14198 X	13452	-0-	-746	-0-	756	1	12649	2	Y	43	40	0	1 1 5
						47	9							
04	13740 X	13185	-0-	-555	-0-	677	1	12465	2	Y	39	39	0	1 1 4
						43	9							
05	14756 X	13148	-0-	-1608	-0-	659	1	12450	2	Y	35	37	0	1 1 1
						39	9							
06	14280 X	12187	-0-	-2093	-0-	607	1	11547	2	Y	30	28	0	1 1 2
						33	9							
*07	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	692	1	12062	2	Y	30	30	0	1 1 1
						33	9							
08	13640 X	12643	-0-	-997	-0-	700	1	11913	2	Y	27	26	0	1 1 1
						30	9							

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

*03	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	1043	1	17450	2	Y	28	26	0	1 1 3
						31	9							
*04	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	923	1	16977	2	Y	32	31	0	1 1 3
						35	9							
05	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	1002	1	18904	2	Y	19	21	0	1 1 -0-
						21	9							
06	17940 X	16473	-0-	-1467	-0-	823	1	15633	2	Y	15	14	0	1 1
						17	9							
*07	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	1028	1	17908	2	Y	13	14	0	-0-
						14	9							
08	19933 X	17851	-0-	-2082	-0-	990	1	16847	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B340H		RRCID -> 271519	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH 8726	PERF. 9443	- 14780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	444 1	7639 2	Y	68	65 0	1 1	5
						75 9						
02	7952 X	7869	-0-	-83	-0-	400 1	7430 2	Y	35	37 0	1 1	2
						39 9						
*03	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	511 1	8568 2	Y	17	16 0	1 1	2
						19 9						
04	7890 X	7035	-0-	-855	-0-	361 1	6654 2	Y	18	18 0		2
						20 9						
05	8711 X	6829	-0-	-1882	-0-	342 1	6475 2	Y	11	13 0		-0-
						12 9						
06	8820 X	4967	-0-	-3853	-0-	247 1	4714 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*07	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	364 1	6337 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
08	9114 X	3993	-0-	-5121	-0-	221 1	3768 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9344		- 14912
*01	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	564 1	9708 2	Y	23	26 0	3 1	2
						25 9						
02	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	628 1	11643 2	Y	63	60 0	1 1	4
						69 9						
*03	11036 X	11029	-0-	-7	-0-	620 1	10365 2	Y	40	38 0	2 1	4
						44 9						
*04	9960 X	8907	-0-	-1053	-0-	457 1	8428 2	Y	20	21 0	1 1	2
						22 9						
05	13671 X	10420	-0-	-3251	-0-	523 1	9865 2	Y	29	30 0	1 1	-0-
						32 9						
06	13230 X	10387	-0-	-2843	-0-	517 1	9848 2	Y	20	18 0	1 1	1
						22 9						
*07	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	605 1	10584 2	Y	16	16 0	1 1	-0-
						18 9						
08	11036 X	11005	-0-	-31	-0-	612 1	10375 2	Y	16	16 0		-0-
						18 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 9441		- 14809
*03	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	950 1	15894 2	Y	-0-			-0-
04	15210 X	12165	-0-	-3045	-0-	624 1	11541 2	Y	-0-			-0-
05	16771 X	16228	-0-	-543	-0-	817 1	15410 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
06	16320 X	13003	-0-	-3317	-0-	648 1	12355 2	Y	-0-			-0-
*07	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	735 1	12810 2	Y	-0-			-0-
08	16864 X	16527	-0-	-337	-0-	917 1	15610 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9254		- 14958
*03	11563 X	8815	-0-	-2748	-0-	497 1	8317 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
04	10560 X	5151	-0-	-5409	-0-	266 1	4884 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
05	10912 X	5932	-0-	-4980	-0-	298 1	5633 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
06	10560 X	5749	-0-	-4811	-0-	286 1	5462 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	306 1	5366 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
08	8804 X	5542	-0-	-3262	-0-	308 1	5233 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*03	4092 X	3357	-0-	-735	-0-	188	1	3137	2	Y	29	27 0	3
						32	9						
*04	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	175	1	3218	2	Y	-0-	2 0	1 1
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	193	1	3708	2	Y	-0-		
06	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	168	1	3207	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	206	1	3547	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	3906 X	3523	-0-	-383	-0-	195	1	3328	2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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					
*03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	300	1	5023	2	Y	46	43 0	1 1
						51	9						5
*04	4950 X	4759	-0-	-191	-0-	244	1	4512	2	Y	3	7 0	1 1
						3	9						-0-
05	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	277	1	5277	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
06	5190 X	4908	-0-	-282	-0-	229	1	4392	2	Y	261	241 0	2 1
						287	9						18
*07	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	319	1	5550	2	Y	-0-	11 0	7 1
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	326	1	5544	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742					
03	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-		-0-
*04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-		-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9580 - 14676				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
*03	16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	946	1	15810	2	Y	66	61	0	1	1	7
						73	9									
*04	18810 X	15349	-0-	-3461	-0-	785	1	14488	2	Y	69	67	0	2	1	7
						76	9									
05	19437 X	15131	-0-	-4306	-0-	760	1	14347	2	Y	22	27	0	2	1	-0-
						24	9									
06	18810 X	15625	-0-	-3185	-0-	778	1	14817	2	Y	27	24	0	1	1	2
						30	9									
07	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
08	16833 X	5590	-0-	-11243	-0-	312	1	5275	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9258 - 14011	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9216 - 14074						
*01	47598 X	25893	-0-	-21705	-0-	1406	1	24230	2	Y	234	218	0	1	1	19
						257	9									
02	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	1010	1	18673	2	Y	118	125	0	4	1	8
						130	9									
*03	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	942	1	15780	2	Y	123	116	0	2	1	13
						135	9									
04	25050 X	15293	-0-	-9757	-0-	783	1	14434	2	Y	69	71	0	4	1	7
						76	9									
05	25885 X	16693	-0-	-9192	-0-	837	1	15767	2	Y	81	85	0	2	1	1
						89	9									
06	25050 X	10354	-0-	-14696	-0-	515	1	9796	2	Y	39	35	0	2	1	3
						43	9									
*07	18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	976	1	17006	2	Y	53	54	0	1	1	1
						58	9									
08	16864 X	15343	-0-	-1521	-0-	846	1	14434	2	Y	57	55	0	2	1	1
						63	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 9211 - 14001						
*03	8091 X	7354	-0-	-737	-0-	415	1	6939	2	Y	-0-					-0-
*04	7830 X	7010	-0-	-820	-0-	360	1	6650	2	Y	-0-					-0-
05	8091 X	7122	-0-	-969	-0-	358	1	6764	2	Y	-0-					-0-
06	7830 X	6786	-0-	-1044	-0-	339	1	6447	2	Y	-0-					-0-
*07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	280	1	4876	2	Y	-0-					-0-
08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	971	1	16255	2	Y	5	4 0	1
						6	9						
04	15240 X	12564	-0-	-2676	-0-	647	1	11915	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
05	17236 X	16660	-0-	-576	-0-	837	1	15814	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
06	16680 X	11257	-0-	-5423	-0-	560	1	10696	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*07	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	984	1	17128	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	17236 X	12467	-0-	-4769	-0-	691	1	11769	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

*01	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	747	1	12854	2	Y	74	74 0	3 1	6
						81	9							
02	12040 X	10514	-0-	-1526	-0-	535	1	9925	2	Y	49	51 0	1 1	3
						54	9							
*03	13051 X	5073	-0-	-7978	-0-	282	1	4778	2	Y	12	13 0	1 1	1
						13	9							
04	13230 X	4733	-0-	-8497	-0-	244	1	4468	2	Y	19	18 0		2
						21	9							
05	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	784	1	14771	2	Y	56	57 0		1
						62	9							
06	13230 X	3233	-0-	-9997	-0-	160	1	3058	2	Y	14	13 0	1 1	1
						15	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

*01	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	303	1	5240	2	Y	89	88 0	3 1	7
						98	9							
02	9380 X	3628	-0-	-5752	-0-	184	1	3374	2	Y	64	65 0	2 1	4
						70	9							
*03	9982 X	3519	-0-	-6463	-0-	194	1	3263	2	Y	56	52 0	2 1	6
						62	9							
*04	5850 X	3787	-0-	-2063	-0-	190	1	3540	2	Y	52	51 0	2 1	5
						57	9							
05	6045 X	3327	-0-	-2718	-0-	167	1	3123	2	Y	34	37 0	1 1	1
						37	9							
06	5460 X	532	-0-	-4928	-0-	26	1	506	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 43H		RRCID -> 271823	COMPL. DATE 07/01/2016	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7880	- 12555			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	55 1	951 2	Y	111	117 0	7 1	9	
						122 9							
02	2212 X	1723	-0-	-489	-0-	78 1	1434 2	Y	192	186 0	2 1	13	
						211 9							
*03	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	102 1	1712 2	Y	206	193 0	4 1	22	
						227 9							
*04	1950 X	437	-0-	-1513	-0-	18 1	375 2	Y	40	52 0	6 1	4	
						44 9							
05	1891 X	470	-0-	-1421	-0-	18 1	372 2	Y	73	75 0	1 1	1	
						80 9							
06	1980 X	447	-0-	-1533	-0-	21 1	411 2	Y	14	13 0	1 1	1	
						15 9							
*07	657 X	657	-0-	-0-	-0-	33 1	545 2	Y	72	72 0		1	
						79 9							
08	2046 X	482	-0-	-1564	-0-	25 1	416 2	Y	37	35 0	2 1	1	
						41 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019			TOTAL DEPTH 9097			PERF. 9596 - 14744	
*01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	78 1	1369 2	Y	28	26 0		2	
						31 9							
02	1204 X	1009	-0-	-195	-0-	51 1	954 2	Y	4	5 0	1 1	-0-	
						4 9							
03	1333 X	555	-0-	-778	-0-	32 1	522 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
04	1440 X	937	-0-	-503	-0-	48 1	888 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
05	1488 X	887	-0-	-601	-0-	46 1	841 2	Y	-0-			-0-	
06	1440 X	803	-0-	-637	-0-	39 1	764 2	Y	-0-			-0-	
*07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	41 1	716 2	Y	-0-			-0-	
08	961 X	857	-0-	-104	-0-	46 1	811 2	Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8889			PERF. 9569 - 14590	
*01	15752 X	15752	-0-	-0-	-0-	862 1	14879 2	Y	10	10 0		1	
						11 9							
02	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	674 1	12490 2	Y	2	3 0		-0-	
						2 9							
*03	15284 X	15284	-0-	-0-	-0-	861 1	14421 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
04	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	778 1	14321 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
05	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	756 1	14302 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
06	12960 X	5671	-0-	-7289	-0-	284 1	5387 2	Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1125	-0-	1125	1125	47	1	885	2	Y	175	172	0			3
						193	9									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1125					Y	-0-	3	1			-0-
07	1125 X	-0-	-0-	-1125	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116 X	93	-0-	-1023	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574								
*01	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	441	1	7609	2	Y	90	89	0	3	1	7
						99	9									
02	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	482	1	8877	2	Y	93	92	0	2	1	6
						102	9									
*03	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	601	1	10055	2	Y	109	101	0	2	1	12
						120	9									
*04	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	482	1	8940	2	Y	83	84	0	3	1	8
						91	9									
05	10478 X	9758	-0-	-720	-0-	487	1	9186	2	Y	77	81	0	3	1	1
						85	9									
06	10440 X	9223	-0-	-1217	-0-	457	1	8702	2	Y	58	53	0	2	1	4
						64	9									
*07	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	507	1	8798	2	Y	59	60	0	2	1	1
						65	9									
08	10788 X	8354	-0-	-2434	-0-	459	1	7841	2	Y	49	47	0	2	1	1
						54	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772								
*03	12431 X	9418	-0-	-3013	-0-	523	1	8766	2	Y	117	111	0	3	1	13
						129	9									
04	9000 X	8676	-0-	-324	-0-	431	1	8011	2	Y	213	202	0	3	1	21
						234	9									
05	10912 X	8586	-0-	-2326	-0-	423	1	7965	2	Y	180	191	0	7	1	3
						198	9									
06	10560 X	7940	-0-	-2620	-0-	387	1	7362	2	Y	174	161	0	4	1	12
						191	9									
*07	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	472	1	8280	2	Y	137	141	0	5	1	3
						151	9									
08	9424 X	8340	-0-	-1084	-0-	458	1	7812	2	Y	64	61	0	4	1	2
						70	9									

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983 - 10935						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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						
03	899 X	536	-0-	-363	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
*04	720 X	224	-0-	-496	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	570 X	465	-0-	-105	-0-	21	1	442	2	Y	2	2	0			-0-
*07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1362	2	Y	10	10	0			-0-
08	961 X	394	-0-	-567	-0-	11	9									-0-
						21	1	373	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939						
*01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	199	1	3443	2	Y	1048	982	0	8	1	83
02	3472 X	2540	-0-	-932	-0-	1153	9									
*03	3782 X	3763	-0-	-19	-0-	96	1	1846	2	Y	544	571	0	18	1	38
*04	4470 X	3939	-0-	-531	-0-	598	9									
05	4619 X	3762	-0-	-857	-0-	171	1	2849	2	Y	675	629	0	11	1	73
06	4470 X	2187	-0-	-2283	-0-	743	9									
*07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	160	1	2948	2	Y	755	735	0	20	1	73
08	4061 X	3965	-0-	-96	-0-	831	9									
						151	1	2860	2	Y	683	722	0	23	1	11
						751	9									
						84	1	1605	2	Y	453	418	0	15	1	31
						498	9									
						145	1	2497	2	Y	828	829	0	13	1	17
						911	9									
						169	1	2870	2	Y	842	813	0	25	1	21
						926	9									

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797 - 12108						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7928 - 12128						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

*01		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	1226	1	4233	2	Y	763	752 0	512
							839	9						
02		5572 X	4999	-0-	-573	-0-	1184	1	3327	2	Y	444	667 0	289
							488	9						
*03		6138 X	4215	-0-	-1923	-0-	772	1	2957	2	Y	442	703 0	28
							486	9						
04		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	1962	1	3761	2	Y	696	328 0	396
							766	9						
05		6262 X	5890	-0-	-372	-0-	1645	1	3431	2	Y	740	680 0	456
							814	9						
06		6060 X	1071	-0-	-4989	-0-	247	1	673	2	Y	137	474 0	119
							151	9						
*07		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	1701	1	4802	2	Y	537	308 0	348
							591	9						
08		6572 X	5948	-0-	-624	-0-	1284	1	3974	2	Y	627	539 0	436
							690	9						

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		19H	RRCID ->	272328	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8322 - 13109		

*01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	668	1	2304	2	Y	256	330 0	172
							282	9						
02		3556 X	3302	-0-	-254	-0-	802	1	2252	2	Y	225	250 0	147
							248	9						
*03		3968 X	2735	-0-	-1233	-0-	514	1	1971	2	Y	227	360 0	14
							250	9						
04		3840 X	3520	-0-	-320	-0-	1207	1	2313	2	Y	-0-	14 0	-0-
							1010	1	2106	2	Y	-0-		-0-
05		3968 X	3116	-0-	-852	-0-	1010	1	2106	2	Y	-0-		-0-
							812	1	2224	2	Y	-0-		-0-
06		3510 X	3036	-0-	-474	-0-	812	1	2224	2	Y	-0-		-0-
							819	1	2315	2	Y	-0-		-0-
*07		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	819	1	2315	2	Y	-0-		-0-
							801	1	2480	2	Y	-0-		-0-
08		3627 X	3281	-0-	-346	-0-	801	1	2480	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #:		23H	RRCID ->	272343	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8293 - 13080		

*01		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	555	1	1912	2	Y	533	548 0	357
							586	9						
02		4116 X	3243	-0-	-873	-0-	764	1	2141	2	Y	307	464 0	200
							338	9						
*03		4557 X	2788	-0-	-1769	-0-	509	1	1949	2	Y	300	481 0	19
							330	9						
*04		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	1386	1	2658	2	Y	527	246 0	300
							580	9						
05		3565 X	2968	-0-	-597	-0-	803	1	1675	2	Y	445	471 0	274
							490	9						
06		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	990	1	2717	2	Y	735	370 0	639
							809	9						
*07		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	849	1	2392	2	Y	673	876 0	436
							740	9						
08		4774 X	3827	-0-	-947	-0-	800	1	2475	2	Y	502	589 0	349
							552	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
*03	7967 X	7756	-0-	-211	-0-	435 1	7311 2	Y	9	8 0	1	
						10 9						
*04	8340 X	7405	-0-	-935	-0-	382 1	7016 2	Y	6	6 0	1	
						7 9						
05	8618 X	7617	-0-	-1001	-0-	383 1	7227 2	Y	6	7 0	-0-	
						7 9						
06	8340 X	7103	-0-	-1237	-0-	354 1	6743 2	Y	5	5 0	-0-	
						6 9						
*07	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	409 1	7110 2	Y	6	6 0	-0-	
						7 9						
08	7750 X	7544	-0-	-206	-0-	417 1	7121 2	Y	5	5 0	-0-	
						6 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666				
*03	41695 X	39589	-0-	-2106	-0-	2227 1	37308 2	Y	49	46 0	1 1	5
						54 9						
*04	40020 X	37697	-0-	-2323	-0-	1938 1	35712 2	Y	43	43 0	1 1	4
						47 9						
05	41354 X	34225	-0-	-7129	-0-	1721 1	32463 2	Y	37	39 0	1 1	1
						41 9						
06	39780 X	16620	-0-	-23160	-0-	827 1	15780 2	Y	12	11 0	1 1	1
						13 9						
*07	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	771 1	13420 2	Y	34	34 0		1
						37 9						
08	40532 X	40532	-0-	-0-	-0-	2243 1	38171 2	Y	107	103 0	2 1	3
						118 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125				
03	22196 X	13186	-0-	-9010	-0-	742 1	12444 2	Y	-0-			-0-
*04	23588 X	23588	-0-	-0-	-0-	1215 1	22373 2	Y	-0-			-0-
05	22299 X	22299	-0-	-0-	-0-	1121 1	21128 2	Y	45	44 0		1
						50 9						
06	20260 X	20260	-0-	-0-	-0-	1007 1	19205 2	Y	44	41 0	1 1	3
						48 9						
*07	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	997 1	17389 2	Y	44	45 0	1 1	1
						48 9						
08	24366 X	19527	-0-	-4839	-0-	1080 1	18402 2	Y	41	40 0	1 1	1
						45 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561				
*01	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	537 1	9260 2	Y	41	39 0		3
						45 9						
02	5992 X	5856	-0-	-136	-0-	297 1	5520 2	Y	35	35 0	1 1	2
						39 9						
*03	6634 X	1328	-0-	-5306	-0-	74 1	1250 2	Y	4	5 0	1 1	-0-
						4 9						
04	9510 X	5796	-0-	-3714	-0-	296 1	5483 2	Y	15	14 0		1
						17 9						
05	9827 X	8965	-0-	-862	-0-	451 1	8493 2	Y	19	20 0		-0-
						21 9						
06	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	479 1	9118 2	Y	9	8 0		1
						10 9						
*07	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	521 1	9067 2	Y	10	11 0		-0-
						11 9						
08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	532 1	9024 2	Y	11	11 0		-0-
						12 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	289	1	4829	2	Y	-0-		-0-
*04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	251	1	4611	2	Y	-0-		-0-
05	5022 X	4974	-0-	-48	-0-	251	1	4723	2	Y	-0-		-0-
06	4950 X	4860	-0-	-90	-0-	242	1	4598	2	Y	18	17 0	1
						20	9						
*07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	299	1	5205	2	Y	24	24 0	1 1
						26	9						
08	5115 X	4843	-0-	-272	-0-	266	1	4556	2	Y	19	18 0	1 1
						21	9						

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

*03	24583 X	18464	-0-	-6119	-0-	1042	1	17422	2	Y	-0-		-0-
*04	19770 X	18710	-0-	-1060	-0-	963	1	17747	2	Y	-0-		-0-
05	24459 X	19298	-0-	-5161	-0-	972	1	18326	2	Y	-0-		-0-
06	23670 X	18119	-0-	-5551	-0-	904	1	17214	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*07	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	974	1	16981	2	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
08	19344 X	14679	-0-	-4665	-0-	814	1	13837	2	Y	25	23 0	1 1
						28	9						1

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

*01	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	326	1	5598	2	Y	398	409 0	22 1	31
						438	9							
02	6440 X	4794	-0-	-1646	-0-	238	1	4361	2	Y	177	189 0	7 1	12
						195	9							
*03	7843 X	3787	-0-	-4056	-0-	207	1	3471	2	Y	99	96 0	4 1	11
						109	9							
*04	7590 X	4120	-0-	-3470	-0-	206	1	3841	2	Y	66	68 0	3 1	6
						73	9							
05	7843 X	4980	-0-	-2863	-0-	248	1	4644	2	Y	80	83 0	2 1	1
						88	9							
06	6180 X	5890	-0-	-290	-0-	288	1	5511	2	Y	83	76 0	2 1	6
						91	9							
*07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	311	1	5412	2	Y	65	68 0	2 1	1
						72	9							
08	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	382	1	6477	2	Y	93	90 0	2 1	2
						102	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	455 1	1574 2	Y	104	152 0		70
						114 9						
02	2716 X	2352	-0-	-364	-0-	584 1	1640 2	Y	116	110 0		76
						128 9						
03	3007 X	1405	-0-	-1602	-0-	290 1	1114 2	Y	1	77 0		-0-
						1 9						
*04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	1001 1	1917 2	Y	-0-			-0-
05	2852 X	2805	-0-	-47	-0-	895 1	1865 2	Y	41	16 0		25
						45 9						
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	645 1	1771 2	Y	121	41 0		105
						133 9						
*07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	556 1	1569 2	Y	108	143 0		70
						119 9						
08	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	533 1	1650 2	Y	117	106 0		81
						129 9						

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

*03	22661 X	14758	-0-	-7903	-0-	830 1	13910 2	Y	16	14 0		2
						18 9						
04	18870 X	14792	-0-	-4078	-0-	760 1	14032 2	Y	-0-	2 0		-0-
05	17825 X	14894	-0-	-2931	-0-	744 1	14058 2	Y	84	83 0		1
						92 9						
06	17250 X	14825	-0-	-2425	-0-	738 1	14001 2	Y	78	72 0	2 1	5
						86 9						
*07	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	810 1	14120 2	Y	74	75 0	2 1	2
						81 9						
08	15283 X	14813	-0-	-470	-0-	818 1	13916 2	Y	72	70 0	2 1	2
						79 9						

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

*03	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	641 1	10741 2	Y	44	41 0	1 1	5
						48 9						
04	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	973 1	17910 2	Y	12	15 0	1 1	1
						13 9						
05	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	1041 1	19645 2	Y	82	82 0		1
						90 9						
06	20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	998 1	19005 2	Y	91	84 0	2 1	6
						100 9						
*07	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	940 1	16387 2	Y	16	19 0	3 1	-0-
						18 9						
08	20770 X	14543	-0-	-6227	-0-	803 1	13693 2	Y	43	41 0	1 1	1
						47 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	407	1	6976	2	Y	15	15 0	1 1	1
						17	9							
02	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	331	1	6096	2	Y	341	318 0		24
						375	9							
03	7502 X	6213	-0-	-1289	-0-	351	1	5852	2	Y	9	25 0	7 1	1
						10	9							
04	7260 X	2510	-0-	-4750	-0-	131	1	2377	2	Y	2	3 0		-0-
						2	9							
05	7533 X	769	-0-	-6764	-0-	39	1	730	2	Y	-0-			-0-
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

*03	13671 X	7863	-0-	-5808	-0-	440	1	7379	2	Y	40	39 0	1 1	4
						44	9							
*04	10680 X	5186	-0-	-5494	-0-	267	1	4899	2	Y	18	19 0	1 1	2
						20	9							
05	11036 X	6246	-0-	-4790	-0-	313	1	5908	2	Y	23	25 0		-0-
						25	9							
06	10680 X	5272	-0-	-5408	-0-	257	1	4930	2	Y	77	71 0	1 1	5
						85	9							
*07	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	379	1	6608	2	Y	26	28 0	2 1	1
						29	9							
08	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	459	1	7840	2	Y	27	26 0	1 1	1
						30	9							

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

*01	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1150	1	19866	2	Y	57	57 0	3 1	4
						63	9							
02	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	1208	1	22396	2	Y	46	46 0	1 1	3
						51	9							
*03	25668 X	24201	-0-	-1467	-0-	1361	1	22790	2	Y	45	42 0	1 1	5
						50	9							
04	22300 X	22300	-0-	-0-	-0-	1146	1	21109	2	Y	41	41 0	1 1	4
						45	9							
05	26195 X	22194	-0-	-4001	-0-	1116	1	21041	2	Y	34	36 0	1 1	1
						37	9							
06	25350 X	21597	-0-	-3753	-0-	1075	1	20492	2	Y	27	25 0	1 1	2
						30	9							
*07	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	1183	1	20602	2	Y	22	23 0	1 1	-0-
						24	9							
08	24211 X	21042	-0-	-3169	-0-	1166	1	19851	2	Y	23	21 0	1 1	1
						25	9							

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	* EOM BALANCE
*01	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	689	1 11899 2	Y	53	53 0	2 1 4
02	16317 X	16317	-0-	-0-	-0-	58	9 834 1	Y	61	60 0	1 1 4
*03	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	67	9 839 1	Y	52	49 0	1 1 6
04	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	57	9 718 1	Y	43	43 0	2 1 4
05	18073 X	10168	-0-	-7905	-0-	47	9 512 1	Y	13	16 0	1 1 -0-
06	17490 X	13816	-0-	-3674	-0-	14	9 689 1	Y	29	27 0	2
*07	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	32	9 669 1	Y	15	16 0	1 1 -0-
08	14942 X	11715	-0-	-3227	-0-	17	9 649 1	Y	3	3 0	-0-
						3	9				
GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351			
*03	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	1060	1 17789 2	Y	4	5 0	-0-
04	16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	4	9 858 1	Y	15	14 0	1
05	18073 X	15999	-0-	-2074	-0-	17	9 805 1	Y	17	18 0	-0-
06	18240 X	11123	-0-	-7117	-0-	19	9 556 1	Y	9	8 0	1
*07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	10	9 392 1	Y	2	3 0	-0-
08	18848 X	17085	-0-	-1763	-0-	2	9 948 1	Y	13	13 0	-0-
						14	9				
GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900			
03	20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-	200	1 3677 2	Y	-0-	6 0	2 1 -0-
04	16350 X	3969	-0-	-12381	-0-	92	9 1027 1	Y	84	76 0	8
05	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	374	9 564 1	Y	340	340 0	3 1 5
06	16350 X	11513	-0-	-4837	-0-	199	9 667 1	Y	181	167 0	7 1 12
*07	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	195	9 667 1	Y	177	180 0	5 1 4
08	20770 X	11909	-0-	-8861	-0-	173	9 651 1	Y	157	152 0	5 1 4
						173	9				
GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176			
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
*01	T. A.	2766	-0-	2766	2766	148	1	2553	2	Y	59	57	0	2	1	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2766	65	9			Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2766					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2766					Y	-0-					-0-
05	T. A.	8577	-0-	8577	11343	432	1	8098	2	Y	43	42	0			1
06	T. A.	6500	-0-	6500	17843	47	9			Y	98	90	0	2	1	7
*07	25604 X	7761	-0-	-17843	-0-	321	1	6071	2	Y	125	126	0	3	1	3
08	8587 X	6323	-0-	-2264	-0-	108	9			Y	99	96	0	4	1	2
						412	1	7211	2	Y						
						138	9			Y						
						346	1	5868	2	Y						
						109	9			Y						

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684							
*01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	193	1	3308	2	Y	25	31	0	4	1	2
02	7336 X	-0-	-0-	-7336	-0-	28	9			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*03	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	606	1	10140	2	Y	132	118	0			14
04	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	145	9			Y	94	95	0	4	1	9
05	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	389	1	7149	2	Y	84	89	0	3	1	1
06	10530 X	6524	-0-	-4006	-0-	103	9			Y	73	67	0	2	1	5
*07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	397	1	7493	2	Y	162	162	0	2	1	3
08	10881 X	7302	-0-	-3579	-0-	92	9			Y	110	106	0	4	1	3
						322	1	6122	2	Y						
						80	9			Y						
						410	1	7163	2	Y						
						178	9			Y						
						398	1	6783	2	Y						
						121	9			Y						

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260							
*01	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	800	1	13759	2	Y	150	150	0	6	1	12
02	13720 X	13355	-0-	-365	-0-	165	9			Y	119	120	0	3	1	8
*03	14942 X	14716	-0-	-226	-0-	675	1	12549	2	Y	230	211	0	2	1	25
04	14250 X	13413	-0-	-837	-0-	131	9			Y	139	144	0	7	1	13
05	14787 X	14062	-0-	-725	-0-	816	1	13647	2	Y	122	129	0	4	1	2
06	14310 X	13979	-0-	-331	-0-	253	9			Y	223	206	0	4	1	15
*07	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	682	1	12578	2	Y	132	138	0	6	1	3
08	14725 X	14362	-0-	-363	-0-	153	9			Y	121	117	0	4	1	3
						703	1	13225	2	Y						
						134	9			Y						
						688	1	13046	2	Y						
						245	9			Y						
						783	1	13596	2	Y						
						145	9			Y						
						792	1	13437	2	Y						
						133	9			Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY														//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH														WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9391 - 15229	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
*01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	321	1	5549	2	Y	52	50 0	1 1	4									
						57	9																
02	7168 X	5542	-0-	-1626	-0-	280	1	5223	2	Y	35	36 0	1 1	2									
						39	9																
03	7905 X	6229	-0-	-1676	-0-	348	1	5833	2	Y	44	40 0	1 1	5									
						48	9																
04	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	336	1	6188	2	Y	27	28 0	1 1	3									
						30	9																
05	6138 X	2822	-0-	-3316	-0-	142	1	2669	2	Y	10	12 0	1 1	-0-									
						11	9																
06	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	417	1	7937	2	Y	117	108 0	1 1	8									
						129	9																
*07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	396	1	6900	2	Y	63	67 0	3 1	1									
						69	9																
08	6758 X	6692	-0-	-66	-0-	369	1	6295	2	Y	25	23 0	2 1	1									
						28	9																

BRISCOE STATE AR														WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8119 - 12773	
*01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	286	1	4934	2	Y	81	84 0	5 1	6									
						89	9																
02	8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-					Y	-0-	5 0	1 1	-0-									
03	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-			-0-									
04	7680 X	4764	-0-	-2916	-0-	243	1	4449	2	Y	65	59 0		6									
						72	9																
05	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	669	1	12614	2	Y	149	151 0	2 1	2									
						164	9																
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	329	1	6309	2	Y	69	63 0	3 1	5									
						76	9																
*07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	657	1	11433	2	Y	127	127 0	2 1	3									
						140	9																
08	13454 X	10682	-0-	-2772	-0-	588	1	9999	2	Y	86	84 0	3 1	2									
						95	9																

BRISCOE R														WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7996 - 12360	
*01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	260	1	4509	2	Y	127	126 0	5 1	10									
						140	9																
02	7952 X	3663	-0-	-4289	-0-	185	1	3426	2	Y	47	52 0	2 1	3									
						52	9																
*03	7316 X	5237	-0-	-2079	-0-	290	1	4857	2	Y	82	75 0	1 1	9									
						90	9																
04	6000 X	1930	-0-	-4070	-0-	96	1	1799	2	Y	32	36 0	2 1	3									
						35	9																
05	6200 X	2251	-0-	-3949	-0-	110	1	2094	2	Y	43	44 0	1 1	1									
						47	9																
06	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	372	1	7104	2	Y	169	156 0	2 1	12									
						186	9																
*07	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	485	1	8446	2	Y	239	241 0	5 1	5									
						263	9																
08	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	489	1	8308	2	Y	248	240 0	7 1	6									
						273	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A508H		RRCID ->	273199	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9664 - 14760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
*01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	346	1	5983	2	Y	40	46 0	5 1 3				
						44	9										
02	5852 X	4273	-0-	-1579	-0-	214	1	3975	2	Y	76	73 0	1 1 5				
						84	9										
*03	6448 X	4781	-0-	-1667	-0-	263	1	4422	2	Y	87	81 0	2 1 9				
						96	9										
04	6150 X	4627	-0-	-1523	-0-	233	1	4314	2	Y	73	73 0	2 1 7				
						80	9										
05	6355 X	5102	-0-	-1253	-0-	252	1	4773	2	Y	70	73 0	3 1 1				
						77	9										
06	6150 X	3730	-0-	-2420	-0-	180	1	3477	2	Y	66	61 0	2 1 4				
						73	9										
*07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	267	1	4665	2	Y	85	85 0	2 1 2				
						94	9										
08	5115 X	4465	-0-	-650	-0-	243	1	4141	2	Y	74	72 0	2 1 2				
						81	9										

GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID ->		273200			COMPL. DATE			03/04/2016		TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9653 - 14694
*01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	439	1	7579	2	Y	172	164 0	3 1 14				
						189	9										
02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	285	1	5271	2	Y	87	92 0	3 1 6				
						96	9										
*03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	357	1	5973	2	Y	120	111 0	2 1 13				
						132	9										
*04	7950 X	5505	-0-	-2445	-0-	276	1	5121	2	Y	98	98 0	3 1 10				
						108	9										
05	8215 X	5956	-0-	-2259	-0-	294	1	5552	2	Y	100	105 0	3 1 2				
						110	9										
06	7950 X	5055	-0-	-2895	-0-	247	1	4722	2	Y	78	73 0	2 1 5				
						86	9										
*07	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	318	1	5501	2	Y	94	95 0	2 1 2				
						103	9										
08	6479 X	5108	-0-	-1371	-0-	279	1	4759	2	Y	64	61 0	3 1 2				
						70	9										

GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID ->		273217			COMPL. DATE			05/14/2014		TOTAL DEPTH	9121	PERF.	9608 - 14379
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-				

GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID ->		273221			COMPL. DATE			04/19/2019		TOTAL DEPTH	9130	PERF.	9703 - 14492
*01	22103 X	16262	-0-	-5841	-0-	873	1	15069	2	Y	291	291 0	12 1 23				
						320	9										
02	19964 X	13887	-0-	-6077	-0-	695	1	12906	2	Y	260	260 0	5 1 18				
						286	9										
*03	22165 X	14976	-0-	-7189	-0-	829	1	13879	2	Y	244	231 0	5 1 26				
						268	9										
*04	16140 X	12207	-0-	-3933	-0-	617	1	11382	2	Y	189	190 0	7 1 18				
						208	9										
05	16275 X	13573	-0-	-2702	-0-	670	1	12638	2	Y	241	249 0	6 1 4				
						265	9										
06	15750 X	13802	-0-	-1948	-0-	670	1	12744	2	Y	353	326 0	7 1 24				
						388	9										
*07	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	741	1	12921	2	Y	190	200 0	10 1 4				
						209	9										
08	14973 X	12808	-0-	-2165	-0-	706	1	11973	2	Y	117	113 0	5 1 3				
						129	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	43	38	0	5
						47	9							
*04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	123	1	2235	2	Y	20	22	0	2
						22	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2449 X	2159	-0-	-290	-0-	120	1	2000	2	Y	35	34	0	1
						39	9							

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

*01	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	788	1	13635	2	Y	231	230	0	18
						254	9							
02	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	554	1	10245	2	Y	147	151	0	10
						162	9							
*03	16616 X	11848	-0-	-4768	-0-	657	1	11025	2	Y	151	142	0	16
						166	9							
04	16080 X	10690	-0-	-5390	-0-	543	1	10006	2	Y	128	128	0	12
						141	9							
05	16616 X	12168	-0-	-4448	-0-	607	1	11500	2	Y	55	62	0	1
						61	9							
06	14190 X	11884	-0-	-2306	-0-	595	1	11289	2	Y	-0-	1	1	-0-
*07	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	667	1	11605	2	Y	-0-			-0-
08	12183 X	12146	-0-	-37	-0-	670	1	11384	2	Y	84	81	0	2
						92	9							

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

*03	9455 X	6297	-0-	-3158	-0-	352	1	5857	2	Y	80	74	0	9
						88	9							
04	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	262	1	4842	2	Y	61	62	0	6
						67	9							
05	6262 X	442	-0-	-5820	-0-	20	1	422	2	Y	-0-	4	0	-0-
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE R			WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 8050		- 12914	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	480	1	8288	2	Y	153	151 0	5 1	12
						168	9							
02	10724 X	4814	-0-	-5910	-0-	243	1	4505	2	Y	60	65 0	3 1	4
						66	9							
*03	11873 X	8609	-0-	-3264	-0-	476	1	7992	2	Y	128	117 0	1 1	14
						141	9							
*04	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	606	1	11144	2	Y	203	193 0	4 1	20
						223	9							
05	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	520	1	9803	2	Y	176	187 0	6 1	3
						194	9							
06	8640 X	7686	-0-	-954	-0-	378	1	7194	2	Y	104	96 0	4 1	7
						114	9							
*07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	325	1	5646	2	Y	65	68 0	3 1	1
						72	9							
08	12369 X	5308	-0-	-7061	-0-	290	1	4948	2	Y	64	61 0	2 1	2
						70	9							

BRISCOE R			WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8133		- 13463	
*03	14012 X	5039	-0-	-8973	-0-	271	1	4518	2	Y	227	218 0	7 1	24
						250	9							
*04	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	799	1	14723	2	Y	356	339 0	7 1	34
						392	9							
05	18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	897	1	16952	2	Y	247	266 0	11 1	4
						272	9							
06	13230 X	13156	-0-	-74	-0-	648	1	12320	2	Y	171	158 0	5 1	12
						188	9							
*07	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	957	1	16682	2	Y	234	236 0	5 1	5
						257	9							
08	18135 X	16693	-0-	-1442	-0-	914	1	15548	2	Y	210	203 0	7 1	5
						231	9							

BRISCOE R GU3			WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 8254		- 14088	
*01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	156	1	2655	2	Y	41	42 0	2 1	3
						45	9							
02	5572 X	2967	-0-	-2605	-0-	152	1	2795	2	Y	18	19 0	1 1	1
						20	9							
03	6169 X	3776	-0-	-2393	-0-	209	1	3555	2	Y	11	11 0		1
						12	9							
04	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	317	1	5850	2	Y	68	62 0		7
						75	9							
05	4123 X	3663	-0-	-460	-0-	186	1	3477	2	Y	-0-	5 0	2 1	-0-
06	3660 X	2619	-0-	-1041	-0-	129	1	2477	2	Y	12	11 0		1
						13	9							
*07	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	281	1	4934	2	Y	7	8 0		-0-
						8	9							
08	6448 X	5525	-0-	-923	-0-	304	1	5175	2	Y	42	40 0	1 1	1
						46	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A518H		RRCID -> 273259	COMPL. DATE 09/08/2016	TOTAL DEPTH 9278	PERF. 9847	- 16362		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	363 1	6263 2	Y	86	84 0	3 1	7
						95 9						
02	5908 X	2716	-0-	-3192	-0-	137 1	2546 2	Y	30	33 0	2 1	2
						33 9						
*03	6541 X	5392	-0-	-1149	-0-	300 1	5024 2	Y	62	56 0	1 1	7
						68 9						
04	6510 X	5927	-0-	-583	-0-	302 1	5550 2	Y	68	66 0	2 1	7
						75 9						
05	6727 X	5490	-0-	-1237	-0-	272 1	5166 2	Y	47	51 0	2 1	1
						52 9						
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	344 1	6563 2	Y	61	57 0	1 1	4
						67 9						
*07	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	396 1	6881 2	Y	70	71 0	2 1	1
						77 9						
08	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	399 1	6797 2	Y	71	68 0	2 1	2
						78 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 9752		- 15664
*01	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	576 1	9913 2	Y	158	152 0	3 1	13
						174 9						
02	8148 X	8086	-0-	-62	-0-	413 1	7637 2	Y	33	41 0	3 1	2
						36 9						
*03	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	517 1	8652 2	Y	1	2 0	1 1	-0-
						1 9						
*04	10320 X	8327	-0-	-1993	-0-	430 1	7897 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10664 X	8686	-0-	-1978	-0-	436 1	8250 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10320 X	8066	-0-	-2254	-0-	403 1	7663 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	391 1	6825 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9176 X	8100	-0-	-1076	-0-	447 1	7594 2	Y	54	52 0	1 1	1
						59 9						

BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 8220		- 13954
*01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	193 1	3338 2	Y	79	76 0	2 1	6
						87 9						
02	5376 X	1420	-0-	-3956	-0-	71 1	1318 2	Y	28	31 0	1 1	2
						31 9						
*03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	473 1	7962 2	Y	128	115 0	1 1	14
						141 9						
*04	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	327 1	6036 2	Y	97	98 0	4 1	9
						107 9						
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	205 1	3861 2	Y	56	61 0	3 1	1
						62 9						
06	8310 X	4246	-0-	-4064	-0-	208 1	3971 2	Y	61	57 0	1 1	4
						67 9						
*07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	259 1	4537 2	Y	29	30 0	2 1	1
						32 9						
08	8587 X	6350	-0-	-2237	-0-	348 1	5946 2	Y	51	50 0	1 1	1
						56 9						

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8236		- 13819
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 5H		RRCID -> 273679		COMPL. DATE 02/22/2015		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*01	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	100	1	1683	2	Y	51	50	0	2	1	4
						56	9									
02	2044 X	1513	-0-	-531	-0-	74	1	1398	2	Y	37	37	0	1	1	3
						41	9									
*03	2263 X	1378	-0-	-885	-0-	75	1	1266	2	Y	34	32	0	1	1	4
						37	9									
04	1770 X	1741	-0-	-29	-0-	89	1	1621	2	Y	28	28	0	1	1	3
						31	9									
05	1829 X	1779	-0-	-50	-0-	87	1	1663	2	Y	26	28	0	1	1	-0-
						29	9									
06	1770 X	1541	-0-	-229	-0-	74	1	1422	2	Y	41	37	0	1	1	3
						45	9									
*07	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	11	13	0	1	1	-0-
						12	9									
08	1798 X	1311	-0-	-487	-0-	73	1	1238	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266								
*01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	303	1	5258	2	Y	87	89	0	4	1	7
						96	9									
02	12740 X	-0-	-0-	-12740	-0-					Y	-0-	5	0	2	1	-0-
03	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
05	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	797	1	15048	2	Y	226	222	0			4
						249	9									
06	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	445	1	8498	2	Y	113	105	0	4	1	8
						124	9									
*07	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	556	1	9646	2	Y	138	140	0	3	1	3
						152	9									
08	16089 X	8473	-0-	-7616	-0-	463	1	7891	2	Y	108	104	0	4	1	3
						119	9									
GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 09/22/2021		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 LP GU2 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8885 - 16623						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	23159	-0-	23159	23159	1144	1	21777	2	Y	216	199	0	2 1	15
							238	9								
*07	T. A.	18131	-0-	18131	41290		973	1	16919	2	Y	217	222	0	6 1	4
							239	9								
08	T. A.	14354	-0-	14354	55644		784	1	13362	2	Y	189	182	0	6 1	5
							208	9								
BRISCOE R GU3		WELL #: 19H		RRCID -> 274565		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 8150 - 13776						
*01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	194	1	3359	2	Y	68	66	0	2 1	5
							75	9								
02	4368	X	190	-0-	-4178	-0-	12	1	178	2	Y	-0-	4	0	1 1	-0-
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-				-0-
04	3510	X	1354	-0-	-2156	-0-	67	1	1273	2	Y	13	12	0		1
							14	9								
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	263	1	4929	2	Y	298	294	0		5
							328	9								
06	3510	X	2792	-0-	-718	-0-	137	1	2604	2	Y	46	43	0	5 1	3
							51	9								
*07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	306	1	5350	2	Y	124	123	0	1 1	3
							136	9								
08	5518	X	1013	-0-	-4505	-0-	56	1	951	2	Y	5	5	0	3 1	-0-
							6	9								
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 274566		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8149 - 13755						
03	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-				-0-
*04	33660	X	217	-0-	-33443	-0-	13	1	204	2	Y	-0-				-0-
05	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-				-0-
06	24210	X	-0-	-0-	-24210	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 274567		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 8212 - 13818						
*01	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	864	1	14900	2	Y	125	120	0	3 1	10
							138	9								
02	19124	X	20	-0-	-19104	-0-	20	2			Y	-0-	8	0	2 1	-0-
03	13175	X	44	-0-	-13131	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-				-0-
05	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-				-0-
06	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	801	1	13763	2	Y	12	12 0	1 1	1
						13	9							
02	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	842	1	15642	2	Y	40	38 0		3
						44	9							
*03	16771 X	16504	-0-	-267	-0-	928	1	15566	2	Y	9	10 0	1 1	1
						10	9							
*04	15587 X	15587	-0-	-0-	-0-	801	1	14777	2	Y	8	8 0		1
						9	9							
05	18290 X	16062	-0-	-2228	-0-	810	1	15245	2	Y	6	7 0		-0-
						7	9							
06	17700 X	13912	-0-	-3788	-0-	693	1	13215	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
*07	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	874	1	15229	2	Y	13	13 0		-0-
						14	9							
08	16523 X	15363	-0-	-1160	-0-	850	1	14495	2	Y	16	16 0		-0-
						18	9							

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

*03	19339 X	19339	-0-	-0-	-0-	1089	1	18243	2	Y	6	6 0		1
						7	9							
04	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	920	1	16948	2	Y	6	6 0		1
						7	9							
05	19933 X	18040	-0-	-1893	-0-	911	1	17125	2	Y	4	5 0		-0-
						4	9							
06	19290 X	15045	-0-	-4245	-0-	749	1	14293	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
*07	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	974	1	16972	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
08	19344 X	16719	-0-	-2625	-0-	928	1	15788	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

*01	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	1170	1	20192	2	Y	11	11 0	1 1	1
						12	9							
02	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	1196	1	22114	2	Y	10	10 0		1
						11	9							
*03	23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	1305	1	21846	2	Y	10	10 0		1
						11	9							
04	21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	1088	1	20052	2	Y	8	8 0		1
						9	9							
05	23808 X	21311	-0-	-2497	-0-	1074	1	20231	2	Y	5	6 0		-0-
						6	9							
06	23040 X	18626	-0-	-4414	-0-	928	1	17694	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
*07	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	1191	1	20785	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
08	23157 X	21303	-0-	-1854	-0-	1182	1	20121	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU13		WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	177	1	3087	2	Y	898	888 0 30 1 71
						988	9					
02	4452 X	2697	-0-	-1755	-0-	118	1	2170	2	Y	372	401 0 16 1 26
						409	9					
*03	4185 X	2946	-0-	-1239	-0-	150	1	2479	2	Y	288	275 0 8 1 31
						317	9					
*04	4140 X	3927	-0-	-213	-0-	159	1	2915	2	Y	775	722 0 9 1 75
						853	9					
05	4278 X	4012	-0-	-266	-0-	167	1	3110	2	Y	668	708 0 24 1 11
						735	9					
06	4140 X	542	-0-	-3598	-0-	21	1	414	2	Y	97	90 0 11 1 7
						107	9					
*07	768 X	768	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	Y	147	148 0 3 1 3
						162	9					
08	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	262	1	4460	2	Y	1376	1328 0 16 1 35
						1514	9					

BRISCOE G GU13		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685			
*01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	70	1	1197	2	Y	480	476 0 17 1 38
						528	9					
02	2380 X	669	-0-	-1711	-0-	15	1	215	2	Y	399	401 0 8 1 28
						439	9					
*03	2077 X	472	-0-	-1605	-0-	37	2	435	9	Y	395	372 0 8 1 43
*04	1740 X	1278	-0-	-462	-0-	44	1	813	2	Y	383	377 0 12 1 37
						421	9					
05	1798 X	1584	-0-	-214	-0-	60	1	1132	2	Y	356	375 0 12 1 6
						392	9					
06	1740 X	224	-0-	-1516	-0-	6	1	165	2	Y	48	45 0 6 1 3
						53	9					
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	7	9 0 1 1 -0-
						8	9					
08	1581 N	442	-0-	-1139	-0-	25	1	410	2	Y	6	6 0 -0-
						7	9					

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426			
*01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	Y	157	161 0 8 1 12
						173	9					
02	3612 X	2132	-0-	-1480	-0-	96	1	1802	2	Y	213	207 0 3 1 15
						234	9					
*03	4278 X	3149	-0-	-1129	-0-	162	1	2702	2	Y	259	242 0 4 1 28
						285	9					
*04	4140 X	3258	-0-	-882	-0-	149	1	2748	2	Y	328	316 0 8 1 32
						361	9					
05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	209	1	3951	2	Y	239	257 0 10 1 4
						263	9					
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	190	1	3606	2	Y	202	187 0 5 1 14
						222	9					
*07	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	299	1	5212	2	Y	402	402 0 6 1 8
						442	9					
08	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	317	1	5386	2	Y	287	277 0 11 1 7
						316	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594															
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	

*03		3317 X	3223	-0-	-94	-0-	173	1	2910	2	Y	127	113	0	14
							140	9							
*04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	159	1	2926	2	Y	227	215	0	22
							250	9					4	1	
05		1798 X	1088	-0-	-710	-0-	54	1	989	2	Y	41	55	0	1
							45	9						7	1
06		3120 X	2261	-0-	-859	-0-	109	1	2058	2	Y	85	79	0	6
							94	9						1	1
*07		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	119	1	2054	2	Y	86	88	0	2
							95	9						2	1
08		3441 X	1685	-0-	-1756	-0-	90	1	1523	2	Y	65	63	0	2
							72	9						2	1

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526															
*01		3100 N	4456	-0-	1356	1356	231	1	3993	2	Y	211	213	0	17
							232	9							
02		2800 N	4271	-0-	1471	2827	199	1	3664	2	Y	371	358	0	26
							408	9						4	1
*03		3100 N	4592	-0-	1492	4319	231	1	3891	2	Y	427	399	0	46
							470	9						8	1
*04		9190 X	4871	-0-	-4319	-0-	227	1	4153	2	Y	446	436	0	43
							491	9						13	1
05		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	210	1	4002	2	Y	468	490	0	7
							515	9						14	1
06		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2224	2	Y	207	191	0	14
							228	9						9	1
*07		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	185	1	3229	2	Y	342	343	0	7
							376	9						6	1
08		5053 X	4285	-0-	-768	-0-	214	1	3622	2	Y	408	394	0	10
							449	9						11	1

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082															
*01		18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	1004	1	17343	2	Y	-0-			-0-
02		21084 X	18678	-0-	-2406	-0-	958	1	17720	2	Y	-0-			-0-
*03		23343 X	18736	-0-	-4607	-0-	1058	1	17678	2	Y	-0-			-0-
04		17730 X	9783	-0-	-7947	-0-	500	1	9283	2	Y	-0-			-0-
05		20677 X	15157	-0-	-5520	-0-	763	1	14381	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
06		20010 X	10480	-0-	-9530	-0-	523	1	9956	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
*07		20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	1133	1	19758	2	Y	-0-			-0-
08		18755 X	17689	-0-	-1066	-0-	981	1	16708	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264															
*03		27435 X	21395	-0-	-6040	-0-	1207	1	20186	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
04		23520 X	20159	-0-	-3361	-0-	1037	1	19118	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
05		23343 X	20414	-0-	-2929	-0-	1027	1	19381	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
06		22590 X	18981	-0-	-3609	-0-	947	1	18033	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
*07		19514 X	19514	-0-	-0-	-0-	1059	1	18455	2	Y	-0-			-0-
08		21390 X	18985	-0-	-2405	-0-	1053	1	17928	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 7886 - 14576			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	67 1	1152 2	Y	19	26 0	4 1	2	
						21 9							
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	336 1	6212 2	Y	139	130 0	1 1	10	
						153 9							
*03	6851 X	4625	-0-	-2226	-0-	253 1	4256 2	Y	105	101 0	3 1	11	
						116 9							
*04	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	343 1	6314 2	Y	225	211 0	3 1	22	
						248 9							
05	7440 X	3408	-0-	-4032	-0-	167 1	3132 2	Y	99	112 0	7 1	2	
						109 9							
06	7200 X	6929	-0-	-271	-0-	329 1	6292 2	Y	280	259 0	4 1	19	
						308 9							
*07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	291 1	5062 2	Y	273	278 0	8 1	6	
						300 9							
08	7130 X	5348	-0-	-1782	-0-	281 1	4793 2	Y	249	241 0	8 1	6	
						274 9							
BRISCOE G GUL2 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7585 - 14297			
*01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	25 1	439 2	Y	71	69 0	2 1	6	
						78 9							
02	1988 X	859	-0-	-1129	-0-	35 1	708 2	Y	105	103 0	1 1	7	
						116 9							
*03	2046 X	656	-0-	-1390	-0-	33 1	550 2	Y	66	64 0	2 1	7	
						73 9							
04	810 X	325	-0-	-485	-0-	16 1	267 2	Y	38	39 0	2 1	4	
						42 9							
05	961 X	402	-0-	-559	-0-	18 1	361 2	Y	21	24 0	1 1	-0-	
						23 9							
06	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	76 1	1462 2	Y	257	237 0	2 1	18	
						283 9							
*07	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	88 1	1549 2	Y	223	229 0	7 1	5	
						245 9							
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	95 1	1633 2	Y	263	254 0	7 1	7	
						289 9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7710 - 14422			
*03	3844 X	1539	-0-	-2305	-0-	68 1	1146 2	Y	295	263 0		32	
						325 9							
*04	2190 X	256	-0-	-1934	-0-	15 1	219 2	Y	20	41 0	9 1	2	
						22 9							
05	2263 X	1796	-0-	-467	-0-	73 1	1376 2	Y	315	311 0	1 1	5	
						347 9							
06	2190 X	1229	-0-	-961	-0-	51 1	926 2	Y	229	211 0	7 1	16	
						252 9							
07	100 X	100	-0-	-0-	-0-	92 2	8 9	Y	7	16 0	7 1	-0-	
08	1798 X	58	-0-	-1740	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	691	1	11934	2	Y	71	73 0	4 1	6
						78	9							
02	11704 X	9975	-0-	-1729	-0-	508	1	9416	2	Y	46	48 0	1 1	3
						51	9							
*03	13361 X	12897	-0-	-464	-0-	724	1	12118	2	Y	50	47 0	1 1	5
						55	9							
04	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	667	1	12322	2	Y	44	44 0	1 1	4
						48	9							
05	13361 X	10832	-0-	-2529	-0-	543	1	10256	2	Y	30	33 0	1 1	-0-
						33	9							
06	12480 X	7857	-0-	-4623	-0-	390	1	7446	2	Y	19	17 0	1 1	1
						21	9							
*07	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	559	1	9749	2	Y	23	23 0	1 1	-0-
						25	9							
08	13485 X	10378	-0-	-3107	-0-	575	1	9773	2	Y	27	25 0	1 1	1
						30	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078			
*03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	72	1	1202	2	Y	105	95 0		11
						116	9							
04	10980 X	1426	-0-	-9554	-0-	73	1	1341	2	Y	11	18 0	3 1	1
						12	9							
05	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	861	1	16241	2	Y	32	32 0		1
						35	9							
06	10980 X	10086	-0-	-894	-0-	502	1	9559	2	Y	23	21 0	1 1	2
						25	9							
*07	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	650	1	11329	2	Y	25	25 0	1 1	1
						28	9							
08	17143 X	10936	-0-	-6207	-0-	604	1	10306	2	Y	24	23 0	1 1	1
						26	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450			
*01	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	1040	1	17989	2	Y	163	160 0	6 1	13
						179	9							
02	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	855	1	15788	2	Y	130	131 0	3 1	9
						143	9							
*03	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	1082	1	18104	2	Y	127	119 0	3 1	14
						140	9							
04	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	947	1	17428	2	Y	108	108 0	4 1	10
						119	9							
05	17980 X	17287	-0-	-693	-0-	865	1	16324	2	Y	89	95 0	3 1	1
						98	9							
06	17400 X	14930	-0-	-2470	-0-	743	1	14110	2	Y	70	64 0	2 1	5
						77	9							
*07	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	907	1	15809	2	Y	74	75 0	2 1	2
						81	9							
08	19344 X	17629	-0-	-1715	-0-	973	1	16571	2	Y	77	75 0	2 1	2
						85	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP GU3 STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8795 - 13674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	676	1	11281	2	Y	103	99	0	3 1 11
						113	9							
*04	22920 X	14598	-0-	-8322	-0-	744	1	13715	2	Y	126	122	0	3 1 12
						139	9							
05	23684 X	12795	-0-	-10889	-0-	639	1	12054	2	Y	93	100	0	4 1 1
						102	9							
06	22920 X	9205	-0-	-13715	-0-	456	1	8673	2	Y	69	63	0	2 1 5
						76	9							
*07	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	801	1	13961	2	Y	105	106	0	2 1 2
						116	9							
08	15097 X	12078	-0-	-3019	-0-	666	1	11323	2	Y	81	78	0	3 1 2
						89	9							

GALVAN STATE GU3			WELL #: 10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 8416 - 15540			
*01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4788	2	Y	62	69	0	6 1 5
						68	9							
02	12376 X	-0-	-0-	-12376	-0-					Y	-0-	4	0	1 1 -0-
03	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-			-0-
04	11220 X	3188	-0-	-8032	-0-	161	1	2973	2	Y	49	44	0	5
						54	9							
05	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	856	1	16170	2	Y	207	208	0	1 1 3
						228	9							
06	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	535	1	10149	2	Y	130	120	0	4 1 9
						143	9							
*07	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	667	1	11578	2	Y	132	134	0	4 1 3
						145	9							
08	17267 X	11041	-0-	-6226	-0-	604	1	10312	2	Y	114	110	0	4 1 3
						125	9							

BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #: 46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7789 - 14475			
*01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	120	1	2118	2	Y	285	284	0	11 1 23
						314	9							
02	4424 X	1766	-0-	-2658	-0-	80	1	1495	2	Y	174	180	0	5 1 12
						191	9							
*03	4898 X	1799	-0-	-3099	-0-	89	1	1478	2	Y	211	196	0	4 1 23
						232	9							
*04	4740 X	2040	-0-	-2700	-0-	93	1	1701	2	Y	224	219	0	6 1 22
						246	9							
05	4557 X	2332	-0-	-2225	-0-	102	1	1905	2	Y	295	305	0	7 1 5
						325	9							
06	2490 X	2311	-0-	-179	-0-	104	1	1972	2	Y	214	198	0	6 1 15
						235	9							
*07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	205	1	3546	2	Y	387	388	0	6 1 8
						426	9							
08	2325 X	2204	-0-	-121	-0-	107	1	1826	2	Y	246	238	0	10 1 6
						271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	1106	1 9	19077	2 Y	8 8 0	1	
02	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	1223	1 9	22664	2 Y	5 6 0	-0-	
*03	24583 X	24052	-0-	-531	-0-	1354	1 8 9	22690	2 Y	7 6 0	1	
04	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	1154	1 6 9	21272	2 Y	5 5 0	1	
05	25761 X	22901	-0-	-2860	-0-	1151	1 4 9	21746	2 Y	4 5 0	-0-	
06	24930 X	21476	-0-	-3454	-0-	1070	1 4 9	20402	2 Y	4 4 0	-0-	
*07	22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	1213	1 4 9	21146	2 Y	4 4 0	-0-	
08	24056 X	21966	-0-	-2090	-0-	1215	1 3 9	20748	2 Y	3 3 0	-0-	

GALVAN RANCH LP GU8 STATE		WELL #: 15H		RRCID -> 276802		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH	8121	PERF. 8780	- 16042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	1287	1 5 9	22224	2 Y	522 553 0	36 1	41
02	23744 X	20244	-0-	-3500	-0-	1039	1 10 9	19195	2 Y	9 40 0	9 1	1
*03	25637 X	22396	-0-	-3241	-0-	1259	1 2 9	21108	2 Y	26 24 0		3
04	23340 X	21622	-0-	-1718	-0-	1109	1 3 9	20481	2 Y	29 28 0	1 1	3
05	24118 X	22453	-0-	-1665	-0-	1128	1 2 9	21300	2 Y	23 25 0	1 1	-0-
06	23340 X	21453	-0-	-1887	-0-	1069	1 2 9	20358	2 Y	24 21 0	1 1	2
*07	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	1219	1 2 9	21249	2 Y	18 19 0	1 1	-0-
08	22444 X	22337	-0-	-107	-0-	1239	1 2 1 9	21077	2 Y	19 18 0	1 1	-0-

GALVAN RANCH LP GU6 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 276803		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8824	- 16651	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	970	1 1 9	16712	2 Y	113 112 0	4 1	9
02	18732 X	3018	-0-	-15714	-0-	124	1 1 9	2845	2 Y	17 23 0	2 1	1
*03	20739 X	19150	-0-	-1589	-0-	1072	1 1 9	17938	2 Y	127 114 0		14
04	17220 X	16862	-0-	-358	-0-	862	1 1 9	15883	2 Y	106 106 0	4 1	10
05	17794 X	16273	-0-	-1521	-0-	814	1 1 9	15347	2 Y	102 107 0	3 1	2
06	18540 X	7344	-0-	-11196	-0-	367	1 4 1 9	6936	2 Y	37 34 0	2 1	3
*07	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	1074	1 9 8 9	18719	2 Y	89 89 0	1 1	2
08	19158 X	14923	-0-	-4235	-0-	819	1 1 9	13955	2 Y	135 131 0	3 1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	1001	1	17267	2	Y	127	122 0	3 1	10
						140	9							
02	17528 X	15377	-0-	-2151	-0-	790	1	14575	2	Y	11	18 0	2 1	1
						12	9							
*03	18290 X	16883	-0-	-1407	-0-	951	1	15932	2	Y	-0-	1 0		-0-
*04	17820 X	14858	-0-	-2962	-0-	764	1	14094	2	Y	-0-			-0-
05	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	957	1	18028	2	Y	-0-			-0-
06	17820 X	9877	-0-	-7943	-0-	491	1	9355	2	Y	28	26 0		2
						31	9							
*07	16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	904	1	15754	2	Y	77	76 0	1 1	2
						85	9							
08	18972 X	17104	-0-	-1868	-0-	944	1	16060	2	Y	91	88 0	3 1	2
						100	9							

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413														
*01	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	1475	1	25418	2	Y	194	194 0	8 1	15
						213	9							
02	25088 X	24696	-0-	-392	-0-	1258	1	23271	2	Y	152	153 0	3 1	11
						167	9							
*03	26939 X	25928	-0-	-1011	-0-	1451	1	24293	2	Y	167	157 0	3 1	18
						184	9							
04	26220 X	23889	-0-	-2331	-0-	1220	1	22490	2	Y	163	160 0	5 1	16
						179	9							
05	27342 X	24958	-0-	-2384	-0-	1249	1	23545	2	Y	149	158 0	5 1	2
						164	9							
06	26460 X	22187	-0-	-4273	-0-	1099	1	20947	2	Y	128	118 0	3 1	9
						141	9							
*07	26375 X	26375	-0-	-0-	-0-	1422	1	24786	2	Y	152	154 0	4 1	3
						167	9							
08	25947 X	25707	-0-	-240	-0-	1422	1	24138	2	Y	134	130 0	4 1	3
						147	9							

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601														
*01	22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	1206	1	20781	2	Y	179	177 0	6 1	14
						197	9							
02	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	943	1	17471	2	Y	143	144 0	3 1	10
						157	9							
*03	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	1066	1	17865	2	Y	177	165 0	3 1	19
						195	9							
*04	21450 X	17285	-0-	-4165	-0-	888	1	16360	2	Y	34	45 0	5 1	3
						37	9							
05	22165 X	14848	-0-	-7317	-0-	740	1	13929	2	Y	163	162 0	1 1	3
						179	9							
06	21450 X	17962	-0-	-3488	-0-	890	1	16925	2	Y	134	124 0	4 1	9
						147	9							
*07	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	1173	1	20439	2	Y	174	175 0	4 1	4
						191	9							
08	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	1106	1	18789	2	Y	249	241 0	6 1	6
						274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
*03	19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	1109 1	18555 2	Y	250	233 0	5 1	27
						275 9						
*04	21450 X	18674	-0-	-2776	-0-	948 1	17483 2	Y	221	219 0	8 1	21
						243 9						
05	22165 X	17708	-0-	-4457	-0-	882 1	16642 2	Y	167	178 0	7 1	3
						184 9						
06	21450 X	13944	-0-	-7506	-0-	689 1	13106 2	Y	135	125 0	4 1	9
						149 9						
*07	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	1006 1	17528 2	Y	191	192 0	4 1	4
						210 9						
08	19933 X	16782	-0-	-3151	-0-	922 1	15698 2	Y	147	142 0	5 1	4
						162 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380			
*01	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	559 1	9654 2	Y	122	115 0	2 1	10
						134 9						
02	7336 X	6873	-0-	-463	-0-	349 1	6440 2	Y	76	79 0	2 1	5
						84 9						
*03	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	520 1	8721 2	Y	115	106 0	2 1	12
						127 9						
*04	10020 X	8813	-0-	-1207	-0-	448 1	8259 2	Y	96	96 0	3 1	9
						106 9						
05	10354 X	8887	-0-	-1467	-0-	443 1	8355 2	Y	81	86 0	3 1	1
						89 9						
06	10020 X	8065	-0-	-1955	-0-	398 1	7589 2	Y	71	65 0	2 1	5
						78 9						
*07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	375 1	6550 2	Y	55	57 0	2 1	1
						61 9						
08	9362 X	7628	-0-	-1734	-0-	419 1	7151 2	Y	53	51 0	2 1	1
						58 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342			
03	6975 X	869	-0-	-6106	-0-	49 1	820 2	Y	-0-			-0-
						111 1	2077 2	Y	-0-			-0-
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	122 1	2316 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	53 1	959 2	Y	-0-			-0-
						45 1	807 2	Y	-0-			-0-
06	1080 X	1012	-0-	-68	-0-	42 1	728 2	Y	-0-			-0-
*07	852 X	852	-0-	-0-	-0-							
08	2449 X	770	-0-	-1679	-0-							
GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366			
*01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	90 1	1589 2	Y	25	25 0	1 1	2
						28 9						
02	1624 N	1546	-0-	-78	-0-	80 1	1446 2	Y	18	18 0	1 1	1
						20 9						
*03	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	94 1	1551 2	Y	18	17 0		2
						20 9						
04	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	78 1	1405 2	Y	14	14 0	1 1	1
						15 9						
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	83 1	1601 2	Y	26	27 0		-0-
						29 9						
06	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	76 1	1485 2	Y	15	14 0		1
						17 9						
*07	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	74 1	1315 2	Y	15	16 0		-0-
						17 9						
08	1705 X	1540	-0-	-165	-0-	85 1	1442 2	Y	12	12 0		-0-
						13 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9818 - 16875						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
*01	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	528	1	9101	2	Y	85	84	0	3	1	7
						94	9									
02	8512 X	7769	-0-	-743	-0-	396	1	7306	2	Y	61	62	0	2	1	4
						67	9									
*03	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	598	1	9980	2	Y	83	77	0	1	1	9
						91	9									
04	9390 X	9022	-0-	-368	-0-	459	1	8490	2	Y	66	67	0	2	1	6
						73	9									
05	9703 X	8962	-0-	-741	-0-	446	1	8452	2	Y	58	61	0	2	1	1
						64	9									
06	10320 X	8460	-0-	-1860	-0-	421	1	7985	2	Y	49	46	0	1	1	3
						54	9									
*07	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	472	1	8279	2	Y	52	53	0	1	1	1
						57	9									
08	10664 X	8833	-0-	-1831	-0-	488	1	8292	2	Y	48	47	0	1	1	1
						53	9									

BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7896 - 13266						
03	403 X	30	-0-	-373	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	390 X	23	-0-	-367	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*05	589 X	346	-0-	-243	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	570 X	82	-0-	-488	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 9326		PERF. 10002 - 16945						
*01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	633	1	10899	2	Y	95	92	0	3	1	8
						105	9									
02	11704 X	7484	-0-	-4220	-0-	380	1	7056	2	Y	44	47	0	2	1	3
						48	9									
*03	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	812	1	13590	2	Y	87	80	0	1	1	9
						96	9									
*04	11250 X	10048	-0-	-1202	-0-	514	1	9470	2	Y	58	59	0	2	1	6
						64	9									
05	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	627	1	11830	2	Y	78	82	0	1	1	1
						86	9									
06	14040 X	11795	-0-	-2245	-0-	582	1	11130	2	Y	75	69	0	2	1	5
						83	9									
*07	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	659	1	11498	2	Y	64	66	0	2	1	1
						70	9									
08	14508 X	12127	-0-	-2381	-0-	670	1	11392	2	Y	59	57	0	2	1	1
						65	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 9246 - 16185						
*01	30948 X	30948	-0-	-0-	-0-	1694	1	29254	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
02	28280 X	27678	-0-	-602	-0-	1419	1	26259	2	Y	-0-					-0-
03	31310 X	12045	-0-	-19265	-0-	678	1	11367	2	Y	-0-					-0-
04	31783 X	31783	-0-	-0-	-0-	1633	1	30142	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
05	30938 X	30363	-0-	-575	-0-	1530	1	28833	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	29940 X	28415	-0-	-1525	-0-	1419	1	26996	2	Y	-0-					-0-
*07	29468 X	29468	-0-	-0-	-0-	1598	1	27870	2	Y	-0-					-0-
08	32829 X	29396	-0-	-3433	-0-	1629	1	27767	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	30411 X	28279	-0-	-2132	-0-	1594	1 26685	2 Y	-0-			-0-
04	28320 X	28201	-0-	-119	-0-	1450	1 26751	2 Y	-0-			-0-
05	29388 X	29032	-0-	-356	-0-	1461	1 27571	2 Y	-0-			-0-
06	28440 X	28135	-0-	-305	-0-	1403	1 26732	2 Y	-0-			-0-
*07	29224 X	29224	-0-	-0-	-0-	1585	1 27639	2 Y	-0-			-0-
08	29760 X	29760	-0-	-0-	-0-	1650	1 28110	2 Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762				
*03	2852 X	140	-0-	-2712	-0-	3	1 127	2 Y	9	9	0 1 1	1
						10	9					
04	2730 X	90	-0-	-2640	-0-	70	2 20	9 Y	18	17	0	2
05	2821 X	912	-0-	-1909	-0-	40	1 749	2 Y	112	112	0	2
						123	9					
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	3	1 124	2 Y	2	2	0	-0-
						2	9					
08	899 X	35	-0-	-864	-0-	35	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649				
*01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	224	1 3875	2 Y	54	55	0 3 1	4
						59	9					
02	5348 X	3501	-0-	-1847	-0-	177	1 3285	2 Y	35	36	0 1 1	2
						39	9					
03	5921 X	4456	-0-	-1465	-0-	248	1 4135	2 Y	66	60	0 1 1	7
						73	9					
04	4950 X	2856	-0-	-2094	-0-	145	1 2676	2 Y	32	34	0 2 1	3
						35	9					
05	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	313	1 5942	2 Y	88	89	0 1 1	1
						97	9					
06	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	254	1 4805	2 Y	78	72	0 2 1	5
						86	9					
*07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	336	1 5866	2 Y	89	90	0 2 1	2
						98	9					
08	6355 X	5321	-0-	-1034	-0-	291	1 4952	2 Y	71	68	0 3 1	2
						78	9					

BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975				
*03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	347	1 5800	2 Y	52	46	0	6
						57	9					
*04	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	312	1 5736	2 Y	80	77	0 1 1	8
						88	9					
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	222	1 4187	2 Y	56	60	0 3 1	1
						62	9					
06	6000 X	2580	-0-	-3420	-0-	126	1 2422	2 Y	29	27	0 1 1	2
						32	9					
07	142 X	142	-0-	-0-	-0-	5	1 137	2 Y	-0-	1	0 1 1	-0-
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3348 X	262	-0-	-3086	-0-	17	1	244	2	Y	1	1	0	-0-
04	3240 X	678	-0-	-2562	-0-	17	1	352	2	Y	281	254	0	27
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	309	9	3234	2	Y	159	175	0	8 1 3
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	172	1	2727	2	Y	79	74	0	3 1 5
*07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	175	9	4014	2	Y	135	135	0	2 1 3
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	144	1	3428	2	Y	142	137	0	4 1 4
						87	9							
						228	1							
						149	9							
						201	1							
						156	9							

BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415						
*01	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	595	1	10224	2	Y	159	151	0	3 1 13
02	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	175	9	9345	2	Y	118	120	0	3 1 8
*03	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	504	1	7171	2	Y	101	96	0	2 1 11
04	10620 X	8962	-0-	-1658	-0-	431	1	8382	2	Y	114	111	0	3 1 11
05	11036 X	6228	-0-	-4808	-0-	111	9	5756	2	Y	148	153	0	4 1 2
06	10680 X	4772	-0-	-5908	-0-	455	1	4453	2	Y	78	72	0	3 1 5
*07	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	125	9	5715	2	Y	74	75	0	2 1 2
08	9269 X	6302	-0-	-2967	-0-	309	1	5877	2	Y	72	70	0	2 1 2
						163	9							
						233	1							
						86	9							
						328	1							
						81	9							
						346	1							
						79	9							

BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	Y	-0-			-0-
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	112	110	0	2
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	123	9	156	2	Y	-0-	2	1	-0-
*07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	Y	30	29	0	1
08	1612 X	159	-0-	-1453	-0-	17	1	151	2	Y	-0-	1	1	-0-
						33	9							
						8	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016				TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	6293 X	5297	-0-	-996	-0-	295	1	4907	2	Y	86	79	0	1	1	9
						95	9									
04	6510 X	5889	-0-	-621	-0-	296	1	5486	2	Y	97	95	0	2	1	9
						107	9									
05	6727 X	4236	-0-	-2491	-0-	209	1	3963	2	Y	58	63	0	3	1	1
						64	9									
06	6510 X	5262	-0-	-1248	-0-	257	1	4928	2	Y	70	65	0	1	1	5
						77	9									
*07	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	286	1	5012	2	Y	61	63	0	2	1	1
						67	9									
08	6076 X	4573	-0-	-1503	-0-	249	1	4215	2	Y	99	96	0	2	1	2
						109	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222						
*01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1554	2	Y	39	39	0	2	1	3
						43	9									
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1633	2	Y	21	22	0	1	1	1
						23	9									
03	930 N	530	-0-	-400	-0-	30	1	498	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
						2	9									
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	962	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	94	1	1775	2	Y	59	58	0			1
						65	9									
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	Y	-0-					-0-
						29	1									-0-
08	1922 X	538	-0-	-1384	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879						
*01	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	915	1	15754	2	Y	139	134	0	3	1	11
						153	9									
02	14308 X	13546	-0-	-762	-0-	689	1	12789	2	Y	62	67	0	2	1	4
						68	9									
*03	15841 X	12937	-0-	-2904	-0-	722	1	12091	2	Y	113	103	0	2	1	12
						124	9									
04	16260 X	12530	-0-	-3730	-0-	640	1	11784	2	Y	96	96	0	3	1	9
						106	9									
05	16802 X	15394	-0-	-1408	-0-	770	1	14470	2	Y	140	144	0	3	1	2
						154	9									
06	16260 X	10506	-0-	-5754	-0-	520	1	9927	2	Y	54	49	0	3	1	4
						59	9									
*07	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	895	1	15605	2	Y	155	154	0	2	1	3
						171	9									
08	15407 X	14571	-0-	-836	-0-	803	1	13700	2	Y	62	59	0	4	1	2
						68	9									
GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072						
*03	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	824	1	13770	2	Y	-0-					-0-
						107	1									-0-
04	12360 X	2037	-0-	-10323	-0-	107	1	1930	2	Y	-0-					-0-
						496	1									-0-
05	12772 X	9814	-0-	-2958	-0-	496	1	9318	2	Y	-0-					-0-
						111	1									-0-
06	14130 X	2245	-0-	-11885	-0-	111	1	2134	2	Y	-0-					-0-
						448	1									-0-
*07	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	448	1	7812	2	Y	-0-					-0-
						68	1									-0-
08	14601 X	1231	-0-	-13370	-0-	68	1	1163	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	8	15	0	5	1	1
02	2352 X	1405	-0-	-947	-0-	9	9	1227	2	Y	102	96	0			7
*03	3007 X	2372	-0-	-635	-0-	112	9	2072	2	Y	159	147	0	2	1	17
*04	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	125	1	2506	2	Y	164	160	0	5	1	16
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	175	9	2693	2	Y	231	238	0	5	1	4
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	136	1	2475	2	Y	172	159	0	5	1	12
*07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	180	9	2749	2	Y	218	221	0	5	1	4
08	3100 X	2040	-0-	-1060	-0-	143	1	1761	2	Y	157	151	0	6	1	4
						240	9									
						106	1									
						173	9									

SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149							
*03	3658 X	2400	-0-	-1258	-0-	106	1	1872	2	Y	384	363	0	8	1	41
04	6120 X	2599	-0-	-3521	-0-	422	9	2100	2	Y	351	347	0	11	1	34
05	6324 X	4288	-0-	-2036	-0-	113	1	3345	2	Y	695	707	0	11	1	11
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-	386	9				-0-	11	1			-0-
*07	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	178	1	3780	2	Y	349	342	0			7
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	765	9				-0-	7	1			-0-
						384	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 277455		COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496							
*01	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	950	1	16374	2	Y	179	173	0	4	1	14
02	17920 X	12501	-0-	-5419	-0-	197	9	11731	2	Y	123	125	0	3	1	9
*03	13020 X	10651	-0-	-2369	-0-	635	1	9943	2	Y	104	100	0	2	1	11
*04	16950 X	11534	-0-	-5416	-0-	135	9	10842	2	Y	93	92	0	3	1	9
05	17515 X	14931	-0-	-2584	-0-	594	1	14049	2	Y	125	129	0	3	1	2
06	16950 X	6858	-0-	-10092	-0-	114	9	6462	2	Y	52	47	0	3	1	4
*07	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	590	1	14748	2	Y	112	113	0	1	1	2
08	14942 X	14133	-0-	-809	-0-	102	9	13241	2	Y	104	100	0	3	1	3
						744	1									
						138	9									
						339	1									
						57	9									
						846	1									
						123	9									
						778	1									
						114	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A431H		RRCID -> 277461		COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*03	4929 X	2526	-0-	-2403	-0-	141	1	2361	2	Y	22	22	0	1	1	2
						24	9									
04	4560 X	2296	-0-	-2264	-0-	118	1	2155	2	Y	21	20	0	1	1	2
						23	9									
05	4712 X	2996	-0-	-1716	-0-	150	1	2822	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
						24	9									
06	4560 X	2339	-0-	-2221	-0-	117	1	2199	2	Y	21	19	0	1	1	1
						23	9									
*07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	167	1	2959	2	Y	20	20	0	1	1	-0-
						22	9									
08	3007 X	2240	-0-	-767	-0-	124	1	2103	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372								
*01	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	688	1	11870	2	Y	30	36	0	4	1	2
						33	9									
02	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	949	1	17544	2	Y	83	78	0	1	1	6
						91	9									
*03	21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	1182	1	19794	2	Y	147	135	0	2	1	16
						162	9									
04	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	922	1	16972	2	Y	129	128	0	4	1	13
						142	9									
05	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	873	1	16460	2	Y	107	114	0	4	1	2
						118	9									
06	14880 X	11661	-0-	-3219	-0-	579	1	11037	2	Y	41	38	0	2	1	3
						45	9									
*07	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	927	1	16131	2	Y	13	15	0	1	1	-0-
						14	9									
08	21142 X	15918	-0-	-5224	-0-	883	1	15032	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575								
*01	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	633	1	10913	2	Y	151	153	0	7	1	12
						166	9									
02	14644 X	4839	-0-	-9805	-0-	246	1	4546	2	Y	43	49	0	3	1	3
						47	9									
*03	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	1269	1	21255	2	Y	263	237	0	1	1	28
						289	9									
04	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	969	1	17833	2	Y	232	230	0	8	1	22
						255	9									
05	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	907	1	17089	2	Y	200	212	0	7	1	3
						220	9									
06	16800 X	12751	-0-	-4049	-0-	626	1	11976	2	Y	135	125	0	4	1	9
						149	9									
*07	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	936	1	16320	2	Y	183	184	0	4	1	4
						201	9									
08	22816 X	16671	-0-	-6145	-0-	915	1	15558	2	Y	180	173	0	6	1	5
						198	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*01	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	526 1 83 9	9005 2	Y	75 82 0	7 1 6
02	19376 X	4416	-0-	-14960	-0-	223 1 35 9	4158 2	Y	32 35 0	1 1 2
*03	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	1376 1 143 9	23011 2	Y	130 117 0	1 1 14
04	29775 X	29775	-0-	-0-	-0-	1524 1 162 9	28089 2	Y	147 143 0	4 1 14
05	28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	1426 1 162 9	26893 2	Y	147 155 0	4 1 2
06	25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	1239 1 165 9	23600 2	Y	150 139 0	3 1 10
*07	27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	1503 1 166 9	26189 2	Y	151 154 0	4 1 3
08	30783 X	27163	-0-	-3620	-0-	1500 1 141 9	25522 2	Y	128 124 0	4 1 3

BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205		
*01	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	451 1 89 9	7791 2	Y	81 88 0	7 1 6
02	18368 X	124	-0-	-18244	-0-	1 1	123 2	Y	-0- 5 0	1 1 -0-
*03	19995 X	311	-0-	-19684	-0-	18 1	293 2	Y	-0- -0-	-0-
04	24254 X	24254	-0-	-0-	-0-	1233 1 317 9	22704 2	Y	288 260 0	28
05	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	1027 1 155 9	19377 2	Y	141 158 0	9 1 2
06	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	497 1 59 9	9450 2	Y	54 49 0	3 1 4
*07	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	1109 1 125 9	19328 2	Y	114 114 0	2 1 2
08	25079 X	17038	-0-	-8041	-0-	939 1 96 9	16003 2	Y	87 84 0	3 1 2

BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589		
*03	35061 X	30006	-0-	-5055	-0-	1690 1 3 9	28313 2	Y	3 3 0	-0-
04	33390 X	28977	-0-	-4413	-0-	1492 1 2 9	27483 2	Y	2 2 0	-0-
05	30411 X	29969	-0-	-442	-0-	1508 1 2 9	28459 2	Y	2 2 0	-0-
06	29430 X	28877	-0-	-553	-0-	1441 1 2 9	27434 2	Y	2 2 0	-0-
*07	23154 X	23154	-0-	-0-	-0-	1256 1 6 9	21892 2	Y	5 5 0	-0-
08	30008 X	-0-	-0-	-30008	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017				TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*01	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	961	1	16546	2	Y	30	31	0	1	1	2
						33	9									
02	18060 X	16885	-0-	-1175	-0-	863	1	15998	2	Y	22	22	0	1	1	1
						24	9									
*03	19995 X	18155	-0-	-1840	-0-	1021	1	17110	2	Y	22	20	0	1	1	2
						24	9									
04	16980 X	16584	-0-	-396	-0-	853	1	15711	2	Y	18	17	0	1	1	2
						20	9									
05	18693 X	17637	-0-	-1056	-0-	889	1	16733	2	Y	14	16	0			-0-
						15	9									
06	18090 X	7894	-0-	-10196	-0-	393	1	7494	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	18166 X	981	-0-	-17185	-0-	52	1	929	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015				TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737						
*03	41220 X	41220	-0-	-0-	-0-	2320	1	38846	2	Y	49	47	0	1	1	5
						54	9									
04	40888 X	40888	-0-	-0-	-0-	2101	1	38742	2	Y	41	41	0	1	1	4
						45	9									
05	41291 X	41291	-0-	-0-	-0-	2077	1	39177	2	Y	34	36	0	1	1	1
						37	9									
06	39900 X	38988	-0-	-912	-0-	1945	1	37007	2	Y	33	31	0	1	1	2
						36	9									
*07	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	1662	1	28984	2	Y	26	26	0	1	1	1
						29	9									
08	42253 X	-0-	-0-	-42253	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642						
*03	34875 X	31008	-0-	-3867	-0-	1744	1	29214	2	Y	45	42	0	1	1	5
						50	9									
04	35760 X	24604	-0-	-11156	-0-	1265	1	23297	2	Y	38	38	0	1	1	4
						42	9									
05	36952 X	28357	-0-	-8595	-0-	1426	1	26891	2	Y	36	38	0	1	1	1
						40	9									
06	35760 X	27114	-0-	-8646	-0-	1352	1	25729	2	Y	30	28	0	1	1	2
						33	9									
*07	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	909	1	15853	2	Y	37	37	0	1	1	1
						41	9									
08	31031 X	12323	-0-	-18708	-0-	683	1	11616	2	Y	22	21	0	1	1	1
						24	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019				TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556						
*03	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	487	1	8174	2	Y	24	22	0	1	1	3
						26	9									
04	11370 X	7126	-0-	-4244	-0-	365	1	6711	2	Y	45	43	0	1	1	4
						50	9									
05	11749 X	8851	-0-	-2898	-0-	443	1	8390	2	Y	16	19	0	1	1	-0-
						18	9									
06	11370 X	7822	-0-	-3548	-0-	388	1	7421	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
*07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	330	1	5761	2	Y	11	12	0			-0-
						12	9									
08	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														
GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976		PERF. 9310 - 16599						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	* EOM BALANCE				
*01	28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	1541	1	26595	2	Y	42	41	0	2	1	3
						46	9									
02	25284 X	24979	-0-	-305	-0-	1276	1	23673	2	Y	27	27	0	1	1	2
						30	9									
*03	28396 X	27530	-0-	-866	-0-	1550	1	25946	2	Y	31	29	0	1	1	3
						34	9									
04	27480 X	26380	-0-	-1100	-0-	1355	1	24995	2	Y	27	26	0	1	1	3
						30	9									
05	28396 X	27013	-0-	-1383	-0-	1359	1	25630	2	Y	22	24	0	1	1	-0-
						24	9									
06	27270 X	25883	-0-	-1387	-0-	1290	1	24572	2	Y	19	17	0	1	1	1
						21	9									
*07	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	1128	1	19620	2	Y	13	13	0	1	1	-0-
						14	9									
08	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 9407 - 16779						
03	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
04	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
05	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 7090 - 15108						
*03	2945 X	408	-0-	-2537	-0-	21	1	352	2	Y	32	39	0	5	1	3
						35	9									
*04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7502 - 15503						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	1	1	-0-
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	179	1	3299	2	Y	147	133	0			14
						162	9									
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	10	0	4	1	-0-
06	1320 X	672	-0-	-648	-0-	31	1	590	2	Y	46	43	0			3
						51	9									
*07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	198	1	3426	2	Y	246	243	0	1	1	5
						271	9									
08	3751 X	2763	-0-	-988	-0-	155	1	2607	2	Y	1	1	0	5	1	-0-
						1	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 9499 - 14498						
*03	20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	1129	1	18903	2	Y	41	39	0	1	1	4
						45	9									
04	18240 X	15864	-0-	-2376	-0-	813	1	15017	2	Y	31	31	0	1	1	3
						34	9									
05	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	963	1	18182	2	Y	31	32	0	1	1	1
						34	9									
06	19440 X	16965	-0-	-2475	-0-	844	1	16100	2	Y	19	18	0	1	1	1
						21	9									
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	77	1	1366	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
						2	9									
08	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	641	1	10716	2	Y	25	22	0	1	1	3
						28	9									
*04	11460 X	8682	-0-	-2778	-0-	447	1	8216	2	Y	17	17	0	1	1	2
						19	9									
05	11842 X	10576	-0-	-1266	-0-	531	1	10028	2	Y	15	17	0			-0-
						17	9									
06	11460 X	4124	-0-	-7336	-0-	206	1	3912	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

*03	14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	808	1	13524	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
04	15060 X	14242	-0-	-818	-0-	730	1	13497	2	Y	14	14	0			1
						15	9									
05	15562 X	13733	-0-	-1829	-0-	692	1	13029	2	Y	11	12	0			-0-
						12	9									
06	15060 X	5059	-0-	-10001	-0-	254	1	4803	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

*01	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	554	1	9535	2	Y	24	24	0	1	1	2
						26	9									
02	11452 X	10022	-0-	-1430	-0-	505	1	9385	2	Y	120	113	0	1	1	8
						132	9									
*03	7905 X	3066	-0-	-4839	-0-	171	1	2865	2	Y	27	30	0	2	1	3
						30	9									
*04	9780 X	449	-0-	-9331	-0-	21	1	428	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
						497	1	9330	2	Y	117	115	0			2
05	11098 X	9956	-0-	-1142	-0-	129	9									
06	10740 X	4264	-0-	-6476	-0-	210	1	4011	2	Y	39	36	0	2	1	3
						43	9									
*07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	240	1	4155	2	Y	37	38	0	1	1	1
						41	9									
08	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	575	1	9769	2	Y	129	125	0	2	1	3
						142	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1186	-0-	1186	1186	64	1	1075	2	Y	43	42	0			1
						47	9									

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 7447 - 15299					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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					
*01	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	1196	1	20644	2	Y	25	23	0		2
						28	9								
02	16828 X	15952	-0-	-876	-0-	817	1	15106	2	Y	26	25	0	1 1	2
						29	9								
*03	18631 X	16198	-0-	-2433	-0-	910	1	15260	2	Y	25	23	0	1 1	3
						28	9								
04	21150 X	10210	-0-	-10940	-0-	526	1	9675	2	Y	8	9	0	1 1	1
						9	9								
05	21855 X	16223	-0-	-5632	-0-	817	1	15391	2	Y	14	15	0		-0-
						15	9								
06	21150 X	7412	-0-	-13738	-0-	368	1	7004	2	Y	36	33	0	1 1	2
						40	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1 1	-0-
08	16213 X	983	-0-	-15230	-0-	52	1	928	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9314 - 15076					
*01	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	888	1	15356	2	Y	48	47	0	1 1	4
						53	9								
02	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	651	1	11995	2	Y	30	31	0	1 1	2
						33	9								
*03	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	726	1	12176	2	Y	27	25	0	1 1	3
						30	9								
*04	15780 X	13908	-0-	-1872	-0-	717	1	13161	2	Y	27	26	0	1 1	3
						30	9								
05	16306 X	14071	-0-	-2235	-0-	707	1	13339	2	Y	23	25	0	1 1	-0-
						25	9								
06	15780 X	5702	-0-	-10078	-0-	284	1	5408	2	Y	9	8	0		1
						10	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 9501 - 14782					
03	23560 X	-0-	-0-	-23560	-0-					Y	-0-				-0-
04	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	871	1	16048	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
05	20731 X	20731	-0-	-0-	-0-	1042	1	19689	2	Y	-0-				-0-
06	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	756	1	14431	2	Y	-0-				-0-
*07	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	632	1	11046	2	Y	-0-				-0-
08	20739 X	19602	-0-	-1137	-0-	1087	1	18515	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				MONTHLY	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

03		2325 X	416	-0-	-1909	-0-		22	1	394	2	Y	-0-	6 0	2 1	-0-
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-						Y	-0-			-0-
05		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-						Y	-0-			-0-
06		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-		128	1	2202	2	Y	62	59 0	1 1	2
								68	9							

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998																

*03		12803 X	4604	-0-	-8199	-0-		260	1	4341	2	Y	3	4 0		-0-
								3	9							
04		12390 X	6611	-0-	-5779	-0-		339	1	6241	2	Y	28	25 0		3
								31	9							
05		12629 X	12629	-0-	-0-	-0-		635	1	11977	2	Y	15	17 0	1 1	-0-
								17	9							
06		10710 X	4408	-0-	-6302	-0-		219	1	4189	2	Y	-0-			-0-
07		458 X	458	-0-	-0-	-0-		23	1	435	2	Y	-0-			-0-
08		14332 X	14332	-0-	-0-	-0-		795	1	13469	2	Y	62	59 0	1 1	2
								68	9							

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821																

*03		13113 X	7755	-0-	-5358	-0-		435	1	7309	2	Y	10	10 0	1 1	1
								11	9							
04		10440 X	10029	-0-	-411	-0-		514	1	9502	2	Y	12	12 0		1
								13	9							
05		12538 X	12538	-0-	-0-	-0-		630	1	11886	2	Y	20	21 0		-0-
								22	9							
06		12090 X	4383	-0-	-7707	-0-		216	1	4154	2	Y	12	11 0		1
								13	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 0		-0-
08		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-						Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155																

*03		20584 X	16846	-0-	-3738	-0-		949	1	15868	2	Y	26	24 0		3
								29	9							
04		18180 X	17016	-0-	-1164	-0-		874	1	16112	2	Y	27	26 0	1 1	3
								30	9							
05		18786 X	16675	-0-	-2111	-0-		837	1	15812	2	Y	24	26 0	1 1	-0-
								26	9							
06		18180 X	7516	-0-	-10664	-0-		374	1	7131	2	Y	10	9 0		1
								11	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 0		-0-
08		17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-						Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016				TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. AMT	* EOM BALANCE		
*01	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	1047	1	18021	2	Y	48	47 0	1 1	4
						53	9							
02	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	791	1	14629	2	Y	35	36 0	1 1	2
						39	9							
*03	20584 X	16707	-0-	-3877	-0-	939	1	15731	2	Y	34	31 0	1 1	4
						37	9							
04	19920 X	15147	-0-	-4773	-0-	779	1	14337	2	Y	28	28 0	1 1	3
						31	9							
05	20584 X	15024	-0-	-5560	-0-	755	1	14244	2	Y	23	25 0	1 1	-0-
						25	9							
06	18510 X	6759	-0-	-11751	-0-	338	1	6410	2	Y	10	9 0		1
						11	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
08	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260				
*01	25785 X	25785	-0-	-0-	-0-	1411	1	24316	2	Y	53	56 0	4 1	4
						58	9							
02	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	1199	1	22160	2	Y	33	34 0	1 1	2
						36	9							
*03	25110 X	24415	-0-	-695	-0-	1375	1	23005	2	Y	32	30 0	1 1	3
						35	9							
04	24930 X	18708	-0-	-6222	-0-	959	1	17721	2	Y	25	25 0	1 1	2
						28	9							
05	25916 X	18701	-0-	-7215	-0-	941	1	17736	2	Y	22	23 0	1 1	-0-
						24	9							
06	25080 X	17212	-0-	-7868	-0-	858	1	16331	2	Y	21	19 0	1 1	1
						23	9							
*07	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	682	1	11906	2	Y	13	13 0	1 1	-0-
						14	9							
08	24428 X	19152	-0-	-5276	-0-	1061	1	18070	2	Y	19	18 0	1 1	-0-
						21	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883				
*03	16769 X	16769	-0-	-0-	-0-	945	1	15805	2	Y	17	15 0		2
						19	9							
04	16770 X	15612	-0-	-1158	-0-	803	1	14797	2	Y	11	11 0	1 1	1
						12	9							
05	17329 X	14335	-0-	-2994	-0-	722	1	13604	2	Y	8	9 0		-0-
						9	9							
06	16770 X	8486	-0-	-8284	-0-	422	1	8061	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
*07	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	524	1	9127	2	Y	29	28 0		1
						32	9							
08	16771 X	15763	-0-	-1008	-0-	870	1	14817	2	Y	69	67 0	1 1	2
						76	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341				
03	19995 X	950	-0-	-19045	-0-	54	1	896	2	Y	-0-			-0-
04	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-			-0-
05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-			-0-
06	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	13444 X	801	-0-	-12643	-0-	139	1	476	2	Y	169	151 0	114
						186	9						
02	4508 X	4245	-0-	-263	-0-	882	1	2477	2	Y	805	394 0	525
						886	9						
*03	3844 X	2181	-0-	-1663	-0-	378	1	1451	2	Y	320	825 0	20
						352	9						
*04	2340 X	797	-0-	-1543	-0-	222	1	424	2	Y	137	79 0	78
						151	9						
05	4650 X	39	-0-	-4611	-0-	1	1	1	2	Y	34	91 0	21
						37	9						
06	4500 X	17	-0-	-4483	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	21 0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007					
*01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	631	1	2179	2	Y	301	183 0	202
						331	9						
02	2940 X	1505	-0-	-1435	-0-	370	1	1033	2	Y	93	234 0	61
						102	9						
*03	2759 X	1677	-0-	-1082	-0-	321	1	1229	2	Y	115	169 0	7
						127	9						
*04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	974	1	1867	2	Y	292	133 0	166
						321	9						
05	3038 X	2554	-0-	-484	-0-	769	1	1602	2	Y	166	230 0	102
						183	9						
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	766	1	2100	2	Y	161	123 0	140
						177	9						
*07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	798	1	2255	2	Y	161	197 0	104
						177	9						
08	3224 X	2425	-0-	-799	-0-	560	1	1736	2	Y	117	139 0	82
						129	9						

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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 #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

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
*01	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	417 1	7174 2	Y	210	196 0	2 1	17
						231 9						
02	6300 X	6072	-0-	-228	-0-	303 1	5609 2	Y	145	148 0	4 1	10
						160 9						
*03	6913 X	6231	-0-	-682	-0-	343 1	5728 2	Y	145	136 0	3 1	16
						160 9						
*04	7560 X	4677	-0-	-2883	-0-	233 1	4326 2	Y	107	109 0	4 1	10
						118 9						
05	7812 X	4971	-0-	-2841	-0-	247 1	4636 2	Y	80	86 0	3 1	1
						88 9						
06	7560 X	4830	-0-	-2730	-0-	235 1	4500 2	Y	86	79 0	2 1	6
						95 9						
*07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	268 1	4687 2	Y	105	107 0	2 1	2
						116 9						
08	6231 X	5506	-0-	-725	-0-	298 1	5062 2	Y	133	128 0	4 1	3
						146 9						

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

*01	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	521 1	8946 2	Y	315	298 0	5 1	25
						347 9						
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	356 1	6564 2	Y	171	179 0	5 1	12
						188 9						
*03	7595 X	5339	-0-	-2256	-0-	296 1	4919 2	Y	113	109 0	4 1	12
						124 9						
*04	9510 X	2036	-0-	-7474	-0-	102 1	1893 2	Y	37	42 0	3 1	4
						41 9						
05	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	536 1	10122 2	Y	252	251 0	1 1	4
						277 9						
06	9510 X	6180	-0-	-3330	-0-	302 1	5745 2	Y	121	112 0	5 1	8
						133 9						
*07	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	275 1	4761 2	Y	127	129 0	3 1	3
						140 9						
08	10943 X	4954	-0-	-5989	-0-	270 1	4614 2	Y	64	62 0	3 1	2
						70 9						

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

*01	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	285 1	4920 2	Y	298	287 0	6 1	24
						328 9						
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	167 1	3117 2	Y	144	153 0	5 1	10
						158 9						
*03	3937 X	2751	-0-	-1186	-0-	150 1	2479 2	Y	111	106 0	3 1	12
						122 9						
*04	5340 X	2645	-0-	-2695	-0-	131 1	2415 2	Y	90	90 0	3 1	9
						99 9						
05	5518 X	4992	-0-	-526	-0-	238 1	4517 2	Y	215	218 0	3 1	3
						237 9						
06	5340 X	2365	-0-	-2975	-0-	114 1	2176 2	Y	68	62 0	4 1	5
						75 9						
*07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	162 1	2799 2	Y	113	114 0	2 1	2
						124 9						
08	4991 X	3845	-0-	-1146	-0-	206 1	3517 2	Y	111	107 0	3 1	3
						122 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*01	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	723	1	12507	2	Y	17	18	0	1	1	1
						19	9									
02	15484 X	12295	-0-	-3189	-0-	629	1	11646	2	Y	18	18	0			1
						20	9									
*03	17143 X	12285	-0-	-4858	-0-	692	1	11575	2	Y	16	15	0			2
						18	9									
*04	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	743	1	13644	2	Y	11	12	0			1
						12	9									
05	13609 X	12316	-0-	-1293	-0-	621	1	11693	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
06	13170 X	5190	-0-	-7980	-0-	257	1	4926	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*07	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	521	1	9067	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
08	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	848	1	14459	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016				TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681						
*03	24335 X	23872	-0-	-463	-0-	1344	1	22511	2	Y	15	14	0			2
						17	9									
*04	23550 X	22796	-0-	-754	-0-	1174	1	21609	2	Y	12	13	0			1
						13	9									
05	25420 X	23391	-0-	-2029	-0-	1176	1	22204	2	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
06	24600 X	22345	-0-	-2255	-0-	1114	1	21221	2	Y	9	8	0			1
						10	9									
*07	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	1258	1	21926	2	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
08	23870 X	22812	-0-	-1058	-0-	1265	1	21545	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
GALVAN RANCH		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 07/21/2019				TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274						
*01	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	607	1	10450	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	19096 X	12912	-0-	-6184	-0-	659	1	12253	2	Y	-0-					-0-
03	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-					-0-
04	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					-0-
05	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
06	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016				TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045						
*01	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	953	1	16405	2	Y	51	50	0	1	1	4
						56	9									
02	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	1091	1	20244	2	Y	35	36	0	1	1	2
						39	9									
*03	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	1188	1	19925	2	Y	16	15	0	1	1	2
						18	9									
04	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1003	1	18485	2	Y	7	8	0			1
						8	9									
05	23684 X	19507	-0-	-4177	-0-	981	1	18516	2	Y	9	10	0			-0-
						10	9									
06	22920 X	14878	-0-	-8042	-0-	744	1	14119	2	Y	14	13	0			1
						15	9									
*07	17070 X	17070	-0-	-0-	-0-	927	1	16129	2	Y	13	14	0			-0-
						14	9									
08	21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-					Y	-0-					-0-

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					
*03	24273 X	23115	-0-	-1158	-0-	1289	1	21589	2	Y	215	200	0	4	1	23
						237	9									
*04	22680 X	22644	-0-	-36	-0-	1153	1	21257	2	Y	213	208	0	7	1	21
						234	9									
05	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	1176	1	22175	2	Y	143	155	0	7	1	2
						157	9									
06	22680 X	21859	-0-	-821	-0-	1075	1	20524	2	Y	236	218	0	4	1	16
						260	9									
*07	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	1215	1	21159	2	Y	116	123	0	7	1	2
						128	9									
08	23498 X	21915	-0-	-1583	-0-	1209	1	20579	2	Y	115	111	0	3	1	3
						127	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143								
*03	34224 X	33201	-0-	-1023	-0-	1870	1	31308	2	Y	21	20	0	1	1	2
						23	9									
04	33060 X	30758	-0-	-2302	-0-	1578	1	29119	2	Y	55	51	0	1	1	5
						61	9									
05	35991 X	31303	-0-	-4688	-0-	1575	1	29708	2	Y	18	22	0	1	1	-0-
						20	9									
06	34830 X	29534	-0-	-5296	-0-	1473	1	28041	2	Y	18	16	0	1	1	1
						20	9									
*07	32477 X	32477	-0-	-0-	-0-	1760	1	30699	2	Y	16	16	0	1	1	-0-
						18	9									
08	33201 X	30442	-0-	-2759	-0-	1690	1	28735	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868								
*03	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	1210	1	20252	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
*04	21658 X	21658	-0-	-0-	-0-	1112	1	20501	2	Y	41	38	0			4
						45	9									
05	14105 X	10940	-0-	-3165	-0-	551	1	10372	2	Y	15	18	0	1	1	-0-
						17	9									
06	20790 X	9071	-0-	-11719	-0-	451	1	8609	2	Y	10	9	0			1
						11	9									
*07	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	875	1	15265	2	Y	35	35	0			1
						39	9									
08	22382 X	10157	-0-	-12225	-0-	563	1	9575	2	Y	17	17	0	1	1	-0-
						19	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921								
*01	24058 X	24058	-0-	-0-	-0-	1318	1	22739	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	29064 X	28126	-0-	-938	-0-	1442	1	26683	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*03	32178 X	30143	-0-	-2035	-0-	1697	1	28445	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	31170 X	22266	-0-	-8904	-0-	1146	1	21119	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	31155 X	28814	-0-	-2341	-0-	1452	1	27362	2	Y	-0-					-0-
						1379	1	26285	2	Y	-0-					-0-
*06	30150 X	27664	-0-	-2486	-0-	1514	1	26401	2	Y	-0-					-0-
						1514	1	26401	2	Y	-0-					-0-
*07	27915 X	27915	-0-	-0-	-0-	1514	1	26401	2	Y	-0-					-0-
						1514	1	26401	2	Y	-0-					-0-
08	30163 X	29215	-0-	-948	-0-	1624	1	27591	2	Y	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	15190 X	5149	-0-	-10041	-0-	289	1 4836 2	Y	22	21 0	1 1 2
04	14700 X	7457	-0-	-7243	-0-	382	1 7032 2	Y	39	36 0	1 1 4
05	13516 X	10647	-0-	-2869	-0-	536	1 10083 2	Y	25	28 0	1 1 -0-
06	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	557	1 10579 2	Y	27	24 0	1 1 2
*07	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	549	1 9546 2	Y	22	23 0	1 1 -0-
08	10633 X	10386	-0-	-247	-0-	575	1 9754 2	Y	52	50 0	1 1 1

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

*01	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	1059	1 18267 2	Y	-0-	4 0	2 1 -0-
02	25228 X	24818	-0-	-410	-0-	1274	1 23544 2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	27528 X	26780	-0-	-748	-0-	1509	1 25271 2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	26640 X	24923	-0-	-1717	-0-	1283	1 23640 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	27528 X	26710	-0-	-818	-0-	1344	1 25366 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	26580 X	25224	-0-	-1356	-0-	1261	1 23963 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1266	1 22066 2	Y	2	2 0	-0-
08	26784 X	22788	-0-	-3996	-0-	1265	1 21523 2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

*01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	397	1 6875 2	Y	-0-	1 0	-0-
02	16940 X	12713	-0-	-4227	-0-	651	1 12060 2	Y	2	2 0	-0-
*03	17887 X	8128	-0-	-9759	-0-	457	1 7660 2	Y	10	9 0	1
*04	17310 X	7014	-0-	-10296	-0-	360	1 6650 2	Y	4	5 0	-0-
05	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	712	1 13459 2	Y	5	5 0	-0-
06	13620 X	13265	-0-	-355	-0-	663	1 12572 2	Y	27	25 0	2
*07	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	629	1 10985 2	Y	-0-	1 0	1 1 -0-
08	14167 X	12534	-0-	-1633	-0-	694	1 11834 2	Y	5	5 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

03	5673 X	3174	-0-	-2499	-0-	177	1 2994 2	Y	3	3 0	-0-
*04	5490 X	3499	-0-	-1991	-0-	180	1 3319 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	237	1 4447 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	228	1 4316 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	247	1 4287 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	262	1 4454 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE J GU3 STATE 34		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941		- 15956	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*01	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	657 1	11355 2	Y	122	117 0	3 1		10
						134 9							
02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	467 1	8649 2	Y	81	83 0	2 1		6
						89 9							
*03	8680 X	6873	-0-	-1807	-0-	381 1	6425 2	Y	61	58 0	2 1		7
						67 9							
04	11760 X	9753	-0-	-2007	-0-	497 1	9166 2	Y	82	79 0	2 1		8
						90 9							
05	12152 X	8685	-0-	-3467	-0-	432 1	8198 2	Y	50	54 0	3 1		1
						55 9							
06	11760 X	5636	-0-	-6124	-0-	280 1	5314 2	Y	38	35 0	1 1		3
						42 9							
*07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	141 1	2434 2	Y	16	18 0	1 1		-0-
						18 9							
08	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	774 1	13174 2	Y	102	98 0	1 1		3
						112 9							
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8212		- 16129	
*01	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	1018 1	17520 2	Y	33	32 0	1 1		3
						36 9							
02	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	756 1	13992 2	Y	23	23 0	1 1		2
						25 9							
*03	15779 X	11890	-0-	-3889	-0-	671 1	11199 2	Y	18	17 0	1 1		2
						20 9							
04	17970 X	17181	-0-	-789	-0-	882 1	16273 2	Y	24	23 0	1 1		2
						26 9							
05	18569 X	15905	-0-	-2664	-0-	797 1	15050 2	Y	53	53 0	1 1		1
						58 9							
06	17970 X	12047	-0-	-5923	-0-	598 1	11438 2	Y	10	9 0	1 1		1
						11 9							
*07	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	961 1	16735 2	Y	16	17 0			-0-
						18 9							
08	17763 X	15525	-0-	-2238	-0-	861 1	14651 2	Y	12	12 0			-0-
						13 9							
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 8128		- 15989	
03	248 X	42	-0-	-206	-0-	42 2		Y	-0-				-0-
*04	510 X	103	-0-	-407	-0-	103 2		Y	-0-				-0-
05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	46 1	841 2	Y	5	5 0			-0-
						6 9							
06	510 X	451	-0-	-59	-0-	21 1	428 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-				-0-
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353		- 15440	
*03	1674 X	571	-0-	-1103	-0-	24 1	426 2	Y	110	109 0	5 1		12
						121 9							
*04	1500 X	953	-0-	-547	-0-	30 1	572 2	Y	319	297 0	3 1		31
						351 9							
05	1891 X	69	-0-	-1822	-0-	56 2	13 9	Y	12	33 0	10 1		-0-
06	1830 X	306	-0-	-1524	-0-	15 1	236 2	Y	50	46 0	1 1		3
						55 9							
*07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	112 1	1953 2	Y	220	217 0	1 1		5
						242 9							
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	137 1	2288 2	Y	251	243 0	7 1		6
						276 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 7499 - 15576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	150 1	2490 2	Y	56	51 0	1 1	6
						62 9						
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	136 1	2490 2	Y	339	310 0	2 1	33
						373 9						
05	1612 X	249	-0-	-1363	-0-	15 1	199 2	Y	32	54 0	10 1	1
						35 9						
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7359 - 15370		
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	125 1	2076 2	Y	18	17 0		2
						20 9						
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	179 1	3290 2	Y	51	47 0	1 1	5
						56 9						
05	589 X	213	-0-	-376	-0-	10 1	181 2	Y	20	24 0	1 1	-0-
						22 9						
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 7261 - 15370		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	29 0	15 1	-0-
02	3752 X	750	-0-	-3002	-0-	31 1	544 2	Y	159	148 0		11
						175 9						
*03	4712 X	231	-0-	-4481	-0-	6 1	141 2	Y	76	76 0	3 1	8
						84 9						
*04	4560 X	26	-0-	-4534	-0-	26 2		Y	-0-	6 0	2 1	-0-
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-			-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 7260 - 15288		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616		PERF. 7789 - 15156		
*01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	52 1	880 2	Y	19	22 0	2 1	2
						21 9						
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			-0-
04	3330 X	2612	-0-	-718	-0-	123 1	2276 2	Y	194	175 0		19
						213 9						
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	165 1	3078 2	Y	209	219 0	6 1	3
						230 9						
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	99 1	1873 2	Y	93	86 0	4 1	6
						102 9						
*07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	327 1	5711 2	Y	218	217 0	3 1	4
						240 9						
08	3472 X	820	-0-	-2652	-0-	44 1	753 2	Y	21	19 0	5 1	1
						23 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 08/15/2023				TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323						
*01		28303 X	10548	-0-	-17755	-0-	537 1 744 9	9267 2	Y	Y	676	641 0	9 1			54
02		21140 X	9054	-0-	-12086	-0-	419 1 873 9	7762 2	Y	Y	794	781 0	12 1			55
*03		19189 X	2250	-0-	-16939	-0-	114 1 232 9	1904 2	Y	Y	211	227 0	16 1			23
04		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	536 1 1108 9	9867 2	Y	Y	1007	926 0	6 1			98
05		10571 X	9380	-0-	-1191	-0-	432 1 809 9	8139 2	Y	Y	735	791 0	30 1			12
06		10230 X	1636	-0-	-8594	-0-	83 1 1 9	1552 2	Y	Y	1	1 0	12 1			-0-
*07		19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	942 1 1832 9	16422 2	Y	Y	1665	1631 0				34
08		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	663 1 763 9	11274 2	Y	Y	694	670 0	41 1			17
		BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016				TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637				
*01		9 X	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	Y	Y	1	3 0	1 1			-0-
02		9520 X	2368	-0-	-7152	-0-	119 1 62 9	2187 2	Y	Y	56	52 0				4
03		10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-			Y	Y	-0-	3 0	1 1			-0-
04		8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			Y	Y	-0-					-0-
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	Y	-0-					-0-
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
		BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
		BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
04		3000 N	4099	-0-	1099	1099	206 1 48 9	3845 2	Y	Y	44	40 0				4
05		3100 N	4708	-0-	1608	2707	237 1 32 9	4439 2	Y	Y	29	32 0	1 1			-0-
06		2862 N	155	-0-	-2707	-0-	4 1	151 2	Y	Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
08		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	Y	-0-					-0-
		BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016				TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7970 - 14617					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7312 - 15458							
*03		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	401	1	6704	2	Y	573	514	0	1	1	62
							630	9									
*04		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	458	1	8455	2	Y	760	731	0	17	1	74
							836	9									
05		5611 X	30	-0-	-5581	-0-	29	2	1	9	Y	1	52	0	23	1	-0-
06		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
07		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID -> 280999		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 7437 - 15578							
03		124 N	50	-0-	-74	-0-	47	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8022 - 15445							
*01		9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	505	1	8729	2	Y	190	182	0	3	1	15
							209	9									
02		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	333	1	6137	2	Y	124	127	0	3	1	9
							136	9									
*03		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	405	1	6796	2	Y	89	86	0	2	1	10
							98	9									
04		9150 X	5508	-0-	-3642	-0-	281	1	5172	2	Y	50	52	0	3	1	5
							55	9									
05		9455 X	2323	-0-	-7132	-0-	118	1	2179	2	Y	24	28	0	1	1	-0-
							26	9									
06		9150 X	3862	-0-	-5288	-0-	190	1	3604	2	Y	62	57	0	1	1	4
							68	9									
*07		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	441	1	7701	2	Y	48	49	0	2	1	1
							53	9									
08		7316 X	6702	-0-	-614	-0-	371	1	6331	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	531 1	9181 2	Y	212	206 0	6 1	17
						233 9						
02	10920 X	5146	-0-	-5774	-0-	256 1	4772 2	Y	107	113 0	4 1	7
						118 9						
*03	9579 X	7122	-0-	-2457	-0-	393 1	6552 2	Y	161	149 0	2 1	17
						177 9						
*04	9630 X	6860	-0-	-2770	-0-	344 1	6337 2	Y	163	159 0	5 1	16
						179 9						
05	9951 X	9682	-0-	-269	-0-	478 1	9011 2	Y	175	183 0	5 1	3
						193 9						
06	9630 X	8017	-0-	-1613	-0-	394 1	7533 2	Y	82	76 0	3 1	6
						90 9						
*07	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	490 1	8595 2	Y	143	144 0	2 1	3
						157 9						
08	9672 X	8493	-0-	-1179	-0-	462 1	7860 2	Y	155	150 0	4 1	4
						171 9						

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

*01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	112 1	1930 2	Y	187	178 0	3 1	15
						206 9						
02	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	462 1	8535 2	Y	665	631 0	3 1	46
						732 9						
*03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	149 1	2477 2	Y	299	299 0	14 1	32
						329 9						
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	126 1	2288 2	Y	324	316 0	9 1	31
						356 9						
05	4309 X	339	-0-	-3970	-0-	16 1	289 2	Y	31	52 0	10 1	-0-
						34 9						
06	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	273 1	5200 2	Y	131	120 0	2 1	9
						144 9						
*07	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	499 1	8680 2	Y	1113	1095 0	4 1	23
						1224 9						
08	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	463 1	7881 2	Y	863	833 0	31 1	22
						949 9						

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE C			WELL #: 61H		RRCID -> 281007		COMPL. DATE 07/09/2022			TOTAL DEPTH 6661		PERF. 7187 - 16570		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	40858 X	16114	-0-	-24744	-0-	848	1	14616	2	Y	591	555 0	6 1	47
						650	9							
02	29820 X	16366	-0-	-13454	-0-	793	1	14690	2	Y	803	784 0	10 1	56
						883	9							
*03	26877 X	19441	-0-	-7436	-0-	1047	1	17534	2	Y	782	737 0	17 1	84
						860	9							
*04	19168 X	19168	-0-	-0-	-0-	942	1	17328	2	Y	816	798 0	23 1	79
						898	9							
05	18135 X	16988	-0-	-1147	-0-	820	1	15454	2	Y	649	693 0	25 1	10
						714	9							
06	18810 X	8073	-0-	-10737	-0-	387	1	7368	2	Y	289	266 0	13 1	20
						318	9							
*07	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	921	1	16064	2	Y	825	820 0	8 1	17
						908	9							
08	19840 X	13110	-0-	-6730	-0-	700	1	11875	2	Y	486	469 0	22 1	12
						535	9							

SAN AMBROSIA F (SA) 12			WELL #: 5H		RRCID -> 281008		COMPL. DATE 07/10/2016			TOTAL DEPTH 6814		PERF. 7265 - 15353		
*01	3100 N	7853	-0-	4753	4753	390	1	6716	2	Y	679	641 0	8 1	54
						747	9							
02	2800 N	2905	-0-	105	4858	133	1	2455	2	Y	288	310 0	12 1	20
						317	9							
*03	3100 N	1862	-0-	-1238	3620	90	1	1513	2	Y	235	224 0	6 1	25
						259	9							
*04	5824 X	2204	-0-	-3620	-0-	96	1	1790	2	Y	289	279 0	7 1	28
						318	9							
05	2635 X	459	-0-	-2176	-0-	18	1	393	2	Y	44	62 0	9 1	1
						48	9							
06	2550 X	1099	-0-	-1451	-0-	46	1	882	2	Y	155	143 0	2 1	11
						171	9							
*07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	137	1	2401	2	Y	223	225 0	4 1	5
						245	9							
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	5 1		-0-

BRISCOE R GU5 STATE			WELL #: 145H		RRCID -> 281009		COMPL. DATE 12/10/2017			TOTAL DEPTH 6971		PERF. 7780 - 16379		
*01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	Y	7	10 0	2 1	1
						8	9							
02	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	339	1	6265	2	Y	81	76 0		6
						89	9							
03	4650 X	4241	-0-	-409	-0-	237	1	3968	2	Y	33	33 0	2 1	4
						36	9							
04	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	285	1	5242	2	Y	13	15 0	1 1	1
						14	9							
05	7409 X	3895	-0-	-3514	-0-	193	1	3692	2	Y	9	10 0		-0-
						10	9							
06	7170 X	3770	-0-	-3400	-0-	189	1	3581	2	Y	-0-			-0-
						228	1							
*07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	228	1	3997	2	Y	35	34 0		1
						39	9							
08	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	348	1	5962	2	Y	60	58 0	1 1	2
						66	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	360 1	6199 2	Y	63	62 0	2 1	5
						69 9						
02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	340 1	6324 2	Y	66	65 0	1 1	5
						73 9						
*03	6355 X	5045	-0-	-1310	-0-	280 1	4712 2	Y	48	46 0	2 1	5
						53 9						
04	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	339 1	6268 2	Y	79	75 0	1 1	8
						87 9						
05	7471 X	6416	-0-	-1055	-0-	319 1	6006 2	Y	83	87 0	3 1	1
						91 9						
06	7230 X	4884	-0-	-2346	-0-	242 1	4590 2	Y	47	43 0	2 1	3
						52 9						
*07	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	367 1	6387 2	Y	49	50 0	1 1	1
						54 9						
08	6913 X	5678	-0-	-1235	-0-	313 1	5330 2	Y	32	31 0	1 1	1
						35 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9498 - 14943		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9543 - 14926		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
*03	21018 X	19750	-0-	-1268	-0-	1106	1	18515	2	Y	117	109	0	2	1	13
						129	9									
*04	21240 X	18279	-0-	-2961	-0-	934	1	17228	2	Y	106	106	0	3	1	10
						117	9									
05	21948 X	18096	-0-	-3852	-0-	906	1	17081	2	Y	99	104	0	3	1	2
						109	9									
06	21240 X	16785	-0-	-4455	-0-	832	1	15862	2	Y	83	77	0	2	1	6
						91	9									
*07	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	991	1	17254	2	Y	89	91	0	2	1	2
						98	9									
08	19747 X	17772	-0-	-1975	-0-	981	1	16700	2	Y	83	80	0	3	1	2
						91	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8020 - 14738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8340 - 16294						
*01	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	589	1	10177	2	Y	41	41	0	2	1	3
						45	9									
02	11200 X	8697	-0-	-2503	-0-	443	1	8219	2	Y	32	32	0	1	1	2
						35	9									
*03	12214 X	9736	-0-	-2478	-0-	547	1	9157	2	Y	29	27	0	1	1	3
						32	9									
04	10470 X	725	-0-	-9745	-0-	37	1	665	2	Y	21	21	0	1	1	2
						23	9									
05	10819 X	1010	-0-	-9809	-0-	48	1	959	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
						3	9									
06	10470 X	122	-0-	-10348	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	280	1	4864	2	Y	22	22	0			-0-
						24	9									
08	9734 X	3144	-0-	-6590	-0-	175	1	2965	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8371 - 16283						
*03	16616 X	15714	-0-	-902	-0-	884	1	14782	2	Y	44	41	0	1	1	5
						48	9									
*04	18390 X	18138	-0-	-252	-0-	930	1	17154	2	Y	49	48	0	1	1	5
						54	9									
05	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	1029	1	19441	2	Y	41	44	0	1	1	1
						45	9									
06	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	924	1	17598	2	Y	42	39	0	1	1	3
						46	9									
*07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	1102	1	19180	2	Y	34	35	0	1	1	1
						37	9									
08	20522 X	19565	-0-	-957	-0-	1085	1	18448	2	Y	29	28	0	1	1	1
						32	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 9561 - 15675						
03	28768 X	9160	-0-	-19608	-0-	515	1	8624	2	Y	19	18	0			2
						21	9									
04	26610 X	15560	-0-	-11050	-0-	798	1	14720	2	Y	38	35	0	1	1	4
						42	9									
05	27497 X	20835	-0-	-6662	-0-	1047	1	19767	2	Y	19	22	0	1	1	-0-
						21	9									
06	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	1168	1	22276	2	Y	28	25	0	1	1	2
						31	9									
*07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	103	1	1805	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
						2	9									
08	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
*03	23405 X	21473	-0-	-1932	-0-	1208 1	20214 2	Y	46	44 0	1 1	5
						51 9						
04	22650 X	18396	-0-	-4254	-0-	947 1	17426 2	Y	21	23 0	1 1	2
						23 9						
05	19685 X	16823	-0-	-2862	-0-	846 1	15958 2	Y	17	18 0	1 1	-0-
						19 9						
06	20790 X	15718	-0-	-5072	-0-	783 1	14920 2	Y	14	13 0		1
						15 9						
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	61 1	1073 2	Y	-0-	1 0		-0-
08	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167				
*01	26954 X	26954	-0-	-0-	-0-	1465 1	25267 2	Y	202	276 0	46 1	16
						222 9						
02	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	1441 1	26638 2	Y	161	163 0	3 1	11
						177 9						
*03	29554 X	29554	-0-	-0-	-0-	1656 1	27707 2	Y	174	163 0	3 1	19
						191 9						
04	28560 X	25414	-0-	-3146	-0-	1300 1	23951 2	Y	148	148 0	5 1	14
						163 9						
05	31279 X	24380	-0-	-6899	-0-	1221 1	23006 2	Y	139	147 0	4 1	2
						153 9						
06	30270 X	22378	-0-	-7892	-0-	1112 1	21131 2	Y	123	114 0	3 1	8
						135 9						
*07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	100 1	1720 2	Y	11	15 0	4 1	-0-
						12 9						
08	29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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 (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	171 1	2940 2	Y	83	82 0	3 1	7
02	3640 X	2658	-0-	-982	-0-	91 9	2460 2	Y	59	61 0	1 1	4
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	133 1		Y	-0-	3 0	1 1	-0-
04	3090 X	479	-0-	-2611	-0-	65 9	434 2	Y	21	19 0		2
05	3193 X	1036	-0-	-2157	-0-	23 9	959 2	Y	26	27 0	1 1	-0-
06	3090 X	554	-0-	-2536	-0-	48 1	512 2	Y	14	13 0		1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	29 9		Y	-0-	1 0		-0-
08	1023 X	77	-0-	-946	-0-	27 1	8 9	Y	7	7 0		-0-
						15 9						
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678				
*01	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	465 1	8050 2	Y	286	280 0	9 1	23
02	8064 X	7691	-0-	-373	-0-	315 9	7065 2	Y	224	226 0	5 1	16
*03	8711 X	6386	-0-	-2325	-0-	380 1	5828 2	Y	191	181 0	5 1	21
04	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	246 9	8350 2	Y	249	240 0	6 1	24
05	8835 X	8261	-0-	-574	-0-	348 1	7564 2	Y	269	281 0	8 1	4
06	8550 X	7389	-0-	-1161	-0-	210 9	6769 2	Y	240	222 0	6 1	16
*07	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	452 1	7383 2	Y	275	278 0	7 1	6
08	9362 X	7577	-0-	-1785	-0-	274 9	6880 2	Y	264	255 0	8 1	7
						401 1						
						296 9						
						356 1						
						264 9						
						425 1						
						303 9						
						407 1						
						290 9						
BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905				
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
*04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314 - 14773						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	40842 X	40842	-0-	-0-	-0-	2212	1	38154	2	Y	433	416	0	8	1	34
						476	9									
02	36975 X	36975	-0-	-0-	-0-	1876	1	34728	2	Y	337	341	0	7	1	23
						371	9									
*03	39531 X	39531	-0-	-0-	-0-	2209	1	36955	2	Y	334	314	0	7	1	36
						367	9									
04	36292 X	36292	-0-	-0-	-0-	1851	1	34116	2	Y	295	292	0	10	1	29
						325	9									
05	33139 X	32125	-0-	-1014	-0-	1606	1	30278	2	Y	219	235	0	9	1	4
						241	9									
06	36451 X	36451	-0-	-0-	-0-	1806	1	34399	2	Y	224	208	0	5	1	15
						246	9									
*07	36642 X	36642	-0-	-0-	-0-	1975	1	34391	2	Y	251	255	0	6	1	5
						276	9									
08	39556 X	34070	-0-	-5486	-0-	1875	1	31928	2	Y	243	234	0	8	1	6
						267	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627 - 16434						
03	62 X	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785 - 15753						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699						
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
*04	492 X	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	833 X	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	150 X	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-	1 0	-0-	
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	2	2 0	-0-	
						2	9							
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	2	Y	-0-		-0-	
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	-0-		-0-	
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-		-0-	
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	Y	-0-		-0-	
*07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-		-0-	
08	1147 X	224	-0-	-923	-0-	16	1	208	2	Y	-0-		-0-	

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417						
*01	4464 X	4449	-0-	-15	-0-	207	1	3592	2	Y	591	566 0	11 1	47
						650	9							
02	2940 X	2345	-0-	-595	-0-	109	1	2006	2	Y	209	231 0	10 1	15
						230	9							
*03	2263 X	2023	-0-	-240	-0-	101	1	1705	2	Y	197	187 0	4 1	21
						217	9							
04	4320 X	1831	-0-	-2489	-0-	91	1	1649	2	Y	83	90 0	6 1	8
						91	9							
05	4464 X	307	-0-	-4157	-0-	16	1	252	2	Y	35	39 0	3 1	1
						39	9							
06	4320 X	2817	-0-	-1503	-0-	139	1	2649	2	Y	26	24 0	1 1	2
						29	9							
*07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	114	1	1969	2	Y	102	101 0	1 1	2
						112	9							
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	2 1		-0-

BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130						
*01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	146	1	2478	2	Y	55	60 0	5 1	4
						61	9							
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	121	1	2219	2	Y	56	55 0	1 1	4
						62	9							
*03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	235	1	3952	2	Y	66	62 0	1 1	7
						73	9							
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	320	1	5880	2	Y	32	34 0	2 1	3
						35	9							
05	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	251	1	4763	2	Y	29	31 0	1 1	-0-
						32	9							
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	287	1	5478	2	Y	87	80 0	1 1	6
						96	9							
*07	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	364	1	6339	2	Y	97	99 0	2 1	2
						107	9							
08	6448 X	6303	-0-	-145	-0-	346	1	5863	2	Y	85	82 0	3 1	2
						94	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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 #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	857	1	14754	2	Y	119	118 0	5 1 9
						131	9						
02	16548 X	15289	-0-	-1259	-0-	776	1	14388	2	Y	114	113 0	2 1 8
						125	9						
*03	20398 X	18705	-0-	-1693	-0-	1050	1	17552	2	Y	94	90 0	2 1 10
						103	9						
04	19740 X	17402	-0-	-2338	-0-	891	1	16472	2	Y	35	39 0	3 1 3
						39	9						
05	20398 X	19654	-0-	-744	-0-	988	1	18652	2	Y	13	15 0	1 1 -0-
						14	9						
06	18120 X	17768	-0-	-352	-0-	885	1	16871	2	Y	11	10 0	1
						12	9						
*07	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	810	1	14101	2	Y	10	11 0	-0-
						11	9						
08	34294 X	34294	-0-	-0-	-0-	1901	1	32382	2	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627				
*01	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	864	1	14904	2	Y	68	71 0	4 1 5
						75	9						
02	26124 X	24571	-0-	-1553	-0-	1254	1	23205	2	Y	102	99 0	1 1 7
						112	9						
*03	29636 X	26066	-0-	-3570	-0-	1463	1	24483	2	Y	109	102 0	2 1 12
						120	9						
04	28680 X	25051	-0-	-3629	-0-	1283	1	23674	2	Y	85	86 0	3 1 8
						94	9						
05	29636 X	25989	-0-	-3647	-0-	1302	1	24586	2	Y	92	96 0	3 1 1
						101	9						
06	26340 X	25943	-0-	-397	-0-	1288	1	24557	2	Y	89	82 0	2 1 6
						98	9						
*07	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	1377	1	23978	2	Y	87	88 0	3 1 2
						96	9						
08	26071 X	25301	-0-	-770	-0-	1398	1	23811	2	Y	84	82 0	2 1 2
						92	9						
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019			TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022			TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281				
03	775 X	319	-0-	-456	-0-	19	1	299	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
04	750 X	117	-0-	-633	-0-	117	2			Y	-0-		-0-
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	492	1	8441	2	Y	240	236	0	7	1	19
						264	9									
02	8428 X	8413	-0-	-15	-0-	419	1	7762	2	Y	211	211	0	4	1	15
						232	9									
*03	9176 X	8687	-0-	-489	-0-	476	1	7993	2	Y	198	188	0	4	1	21
						218	9									
*04	8910 X	8125	-0-	-785	-0-	407	1	7511	2	Y	188	185	0	6	1	18
						207	9									
05	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	467	1	8846	2	Y	202	211	0	6	1	3
						222	9									
06	9030 X	4392	-0-	-4638	-0-	214	1	4070	2	Y	98	90	0	4	1	7
						108	9									
*07	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	437	1	7631	2	Y	143	144	0	3	1	3
						157	9									
08	9548 X	8643	-0-	-905	-0-	468	1	7973	2	Y	184	177	0	5	1	5
						202	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779								
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210								
*03	19245 X	19245	-0-	-0-	-0-	1081	1	18084	2	Y	73	68	0	2	1	8
						80	9									
04	19170 X	18394	-0-	-776	-0-	945	1	17379	2	Y	64	64	0	2	1	6
						70	9									
05	19809 X	19370	-0-	-439	-0-	972	1	18336	2	Y	56	59	0	2	1	1
						62	9									
06	19170 X	18849	-0-	-321	-0-	939	1	17856	2	Y	49	46	0	1	1	3
						54	9									
07	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	4	6	0	1	1	-0-
						4	9									
08	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: B108H		RRCID -> 281172	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 9261	PERF. 9629	- 14988			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7732		- 14392	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8992		- 15649				
*01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	257	1	4410	2	Y	46	46	0	2	1	4
						51	9									
02	4564 X	300	-0-	-4264	-0-	15	1	261	2	Y	22	23	0	1	1	2
						24	9									
*03	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	287	1	4823	2	Y	76	69	0	1	1	8
						84	9									
*04	4710 X	2415	-0-	-2295	-0-	123	1	2258	2	Y	31	34	0	2	1	3
						34	9									
05	4712 X	2443	-0-	-2269	-0-	122	1	2289	2	Y	29	31	0	1	1	-0-
						32	9									
06	5040 X	2779	-0-	-2261	-0-	138	1	2608	2	Y	30	27	0	1	1	2
						33	9									
*07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	164	1	2853	2	Y	32	32	0	1	1	1
						35	9									
08	5208 X	2886	-0-	-2322	-0-	160	1	2694	2	Y	29	28	0	1	1	1
						32	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8947		- 16586				
*01	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	106	1	1825	2	Y	14	34	0	10	1	1
						15	9									
02	2436 X	1003	-0-	-1433	-0-	51	1	948	2	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
*03	3968 X	2756	-0-	-1212	-0-	156	1	2588	2	Y	11	10	0			1
						12	9									
04	3840 X	379	-0-	-3461	-0-	17	1	362	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	3968 X	252	-0-	-3716	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	2670 X	92	-0-	-2578	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7870 - 14570		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	2	2 0	-0-
02	10556 X	1392	-0-	-9164	-0-	2	9						
03	11687 X	42	-0-	-11645	-0-	71	1	1320	2	Y	1	1 0	-0-
*04	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-	1	9						-0-
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-		-0-
07	266 X	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-		-0-
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016			TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7631 - 15359		
*01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	175	1	2999	2	Y	289	271 0	2 1
02	5460 X	2395	-0-	-3065	-0-	318	9						
*03	6045 X	927	-0-	-5118	-0-	111	1	2043	2	Y	219	222 0	5 1
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	241	9						
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	Y	38	44 0	5 1
06	3390 X	1547	-0-	-1843	-0-	42	9						
*07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	217	1	3984	2	Y	419	381 0	1 1
08	4867 X	2490	-0-	-2377	-0-	461	9						
						174	1	3308	2	Y	410	431 0	13 1
						451	9						
						68	1	1337	2	Y	129	119 0	8 1
						142	9						
						145	1	2538	2	Y	146	148 0	4 1
						161	9						
						128	1	2167	2	Y	177	171 0	5 1
						195	9						

BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016			TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7830 - 15238		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016			TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7827 - 15377		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID ->	281283	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	6834 PERF. 7500 - 15761			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0	2 1	-0-
02		1904 X	1890	-0-	-14	89 1	1665 2	Y	124	115 0		9
						136 9						
*03		2108 X	81	-0-	-2027	51 2	30 9	Y	27	31 0	2 1	3
*04		1200 X	-0-	-0-	-1200			Y	-0-	2 0	1 1	-0-
05		2077 X	-0-	-0-	-2077			Y	-0-			-0-
06		2010 X	-0-	-0-	-2010			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID ->	281291	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	8880 PERF. 9510 - 18030			
*03		25978 X	25215	-0-	-763	1422 1	23793 2	Y	-0-			-0-
04		26188 X	26188	-0-	-0-	1349 1	24839 2	Y	-0-			-0-
05		25973 X	25973	-0-	-0-	1307 1	24666 2	Y	-0-			-0-
06		24750 X	23974	-0-	-776	1195 1	22773 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*07		25331 X	25331	-0-	-0-	1366 1	23834 2	Y	119	117 0		2
						131 9						
08		27063 X	23347	-0-	-3716	1299 1	22048 2	Y	-0-	2 1		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID ->	281399	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	8724 PERF. 9201 - 17477			
*03		2026 X	2026	-0-	-0-	114 1	1910 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*04		3990 X	2174	-0-	-1816	109 1	2047 2	Y	16	14 0		2
						18 9						
05		4123 X	382	-0-	-3741	18 1	364 2	Y	-0-	2 0		-0-
06		3990 X	821	-0-	-3169	40 1	781 2	Y	-0-			-0-
07		1081 X	1081	-0-	-0-	60 1	1020 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
08		2263 X	1194	-0-	-1069	66 1	1128 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID ->	281400	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	8878 PERF. 9440 - 17733			
*03		32302 X	19418	-0-	-12884	1093 1	18325 2	Y	-0-			-0-
*04		31260 X	18739	-0-	-12521	966 1	17773 2	Y	-0-			-0-
05		32302 X	17972	-0-	-14330	905 1	17067 2	Y	-0-			-0-
06		26820 X	16924	-0-	-9896	841 1	16083 2	Y	-0-			-0-
*07		16753 X	16753	-0-	-0-	909 1	15844 2	Y	-0-			-0-
08		19437 X	17743	-0-	-1694	986 1	16757 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID ->	281461	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8814 PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	1301	1	22449	2	Y	9	8 0	1
02	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	109	9	17453	2	Y	2	3 0	-0-
*03	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	1196	1	20042	2	Y	-0-		-0-
*04	22980 X	16643	-0-	-6337	-0-	855	1	15788	2	Y	-0-		-0-
05	23746 X	20833	-0-	-2913	-0-	1047	1	19786	2	Y	-0-		-0-
06	22980 X	9572	-0-	-13408	-0-	479	1	9093	2	Y	-0-		-0-
*07	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	667	1	11578	2	Y	-0-		-0-
08	21235 X	9835	-0-	-11400	-0-	547	1	9285	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

*03	29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	1637	1	27426	2	Y	-0-		-0-
*04	27859 X	27859	-0-	-0-	-0-	1431	1	26428	2	Y	-0-		-0-
05	28644 X	28548	-0-	-96	-0-	1437	1	27111	2	Y	-0-		-0-
06	27720 X	26512	-0-	-1208	-0-	1322	1	25190	2	Y	-0-		-0-
*07	27207 X	27207	-0-	-0-	-0-	1474	1	25733	2	Y	-0-		-0-
08	29078 X	25293	-0-	-3785	-0-	1406	1	23887	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

*03	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	1327	1	22178	2	Y	353	316 0	38
*04	12750 X	7738	-0-	-5012	-0-	388	9	7306	2	Y	32	56 0	11 1 3
05	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	397	1	20343	2	Y	-0-	2 0	1 1 -0-
06	23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	1177	1	22385	2	Y	109	101 0	1 1 7
*07	24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	120	9	23336	2	Y	5	9 0	3 1 -0-
08	23901 X	23053	-0-	-848	-0-	1343	1	21772	2	Y	-0-		-0-
						6	9						

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

*01	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	1010	1	17421	2	Y	100	94 0	1 1 8
02	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	110	9	15589	2	Y	86	86 0	2 1 6
*03	13020 X	11434	-0-	-1586	-0-	841	1	10732	2	Y	55	53 0	2 1 6
04	17940 X	16509	-0-	-1431	-0-	95	9	15581	2	Y	76	73 0	2 1 7
05	18538 X	11207	-0-	-7331	-0-	641	1	10592	2	Y	49	52 0	3 1 1
06	17940 X	7610	-0-	-10330	-0-	84	9	7199	2	Y	30	28 0	1 1 2
*07	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	561	1	5777	2	Y	23	24 0	1 1 -0-
08	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	54	9	19043	2	Y	65	62 0	1 1 2
						378	1						
						33	9						
						25	9						
						72	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A764H		RRCID ->	281760	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	9391 - 15495			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*01	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	455	1	7860	2	Y	10	12	0	1	1	1
02	11732 X	912	-0-	-10820	-0-	11	9									
03	12896 X	9717	-0-	-3179	-0-	48	1	864	2	Y	-0-	1	0			-0-
						548	1	9168	2	Y	1	1	0			-0-
04	12450 X	4612	-0-	-7838	-0-	1	9									
						235	1	4367	2	Y	9	8	0			1
05	12865 X	8581	-0-	-4284	-0-	10	9									
						432	1	8113	2	Y	33	33	0			1
06	9420 X	3310	-0-	-6110	-0-	36	9									
						165	1	3139	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
*07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	6	9									
						201	1	3497	2	Y	12	12	0			-0-
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	13	9									
						674	1	11492	2	Y	43	41	0	1	1	1
						47	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID ->		281892	COMPL. DATE	11/06/2017	TOTAL DEPTH	9168	PERF.	9608 - 15481				
*03	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	758	1	12751	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	652	1	12044	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	14260 X	13122	-0-	-1138	-0-	659	1	12460	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
06	13800 X	2895	-0-	-10905	-0-	146	1	2748	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	237	1	4134	2	Y	-0-					-0-
08	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	839	1	14277	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		6H	RRCID ->	282870	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8933 - 13976				
*01	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	361	1	6230	2	Y	408	398	0	12	1	32
						449	9									
02	6692 X	5913	-0-	-779	-0-	285	1	5262	2	Y	333	335	0	7	1	23
						366	9									
*03	6479 X	4801	-0-	-1678	-0-	249	1	4198	2	Y	322	303	0	7	1	35
						354	9									
*04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	325	1	5975	2	Y	538	511	0	10	1	52
						592	9									
05	7006 X	5824	-0-	-1182	-0-	269	1	5085	2	Y	427	456	0	16	1	7
						470	9									
06	6780 X	5565	-0-	-1215	-0-	261	1	4983	2	Y	292	270	0	9	1	20
						321	9									
*07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	374	1	6523	2	Y	355	359	0	9	1	7
						391	9									
08	7161 X	2924	-0-	-4237	-0-	161	1	2763	2	Y	-0-	7	1			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-		-0-
02	26908 X	17260	-0-	-9648	-0-	885	1	16373	2	Y	2	2 0	-0-
*03	29791 X	19353	-0-	-10438	-0-	1089	1	18219	2	Y	41	37 0	4
*04	22650 X	17456	-0-	-5194	-0-	897	1	16545	2	Y	13	15 0	1 1
05	19127 X	17525	-0-	-1602	-0-	881	1	16636	2	Y	7	8 0	-0-
06	18750 X	16756	-0-	-1994	-0-	838	1	15912	2	Y	5	5 0	-0-
*07	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	914	1	15883	2	Y	12	12 0	-0-
08	19375 X	17159	-0-	-2216	-0-	952	1	16189	2	Y	16	16 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

*03	14601 X	6361	-0-	-8240	-0-	355	1	5954	2	Y	47	43 0	1 1	5
*04	14130 X	7104	-0-	-7026	-0-	365	1	6698	2	Y	37	37 0	1 1	4
05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	390	1	7329	2	Y	28	31 0	1 1	-0-
06	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	620	1	11772	2	Y	33	30 0	1 1	2
*07	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	693	1	12082	2	Y	34	34 0	1 1	1
08	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	695	1	11834	2	Y	32	31 0	1 1	1

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

*03	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	1023	1	17142	2	Y	295	281 0	8 1	32
*04	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	863	1	15893	2	Y	178	184 0	9 1	17
05	16895 X	16847	-0-	-48	-0-	836	1	15725	2	Y	260	268 0	5 1	4
06	17880 X	14056	-0-	-3824	-0-	694	1	13229	2	Y	121	112 0	5 1	8
*07	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	771	1	13405	2	Y	116	119 0	3 1	2
08	18476 X	13151	-0-	-5325	-0-	722	1	12302	2	Y	115	111 0	3 1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 9554 - 16247		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
02		5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-				Y	-0-			-0-
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			-0-
*04		1050 X	23	-0-	-1027	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	23	23 0	-0-
							25	9						
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	158	1	2992	2	Y	29	26 0	1 1 2
							32	9						
07		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	Y	7	8 0	1 1 -0-
							8	9						
08		1333 X	813	-0-	-520	-0-	45	1	757	2	Y	10	10 0	-0-
							11	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9380 - 18821				
*01		33626 X	33626	-0-	-0-	-0-	1837	1	31649	2	Y	127	122 0	3 1 10
							140	9						
02		26432 X	22609	-0-	-3823	-0-	1141	1	21105	2	Y	330	315 0	2 1 23
							363	9						
*03		29264 X	25289	-0-	-3975	-0-	1418	1	23750	2	Y	110	114 0	7 1 12
							121	9						
04		32520 X	22769	-0-	-9751	-0-	1173	1	21565	2	Y	28	34 0	3 1 3
							31	9						
05		33604 X	25206	-0-	-8398	-0-	1269	1	23909	2	Y	25	27 0	1 1 -0-
							28	9						
06		32520 X	22171	-0-	-10349	-0-	1105	1	21046	2	Y	18	16 0	1 1 1
							20	9						
*07		23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	1288	1	22477	2	Y	17	17 0	1 1 -0-
							19	9						
08		25296 X	18567	-0-	-6729	-0-	1029	1	17526	2	Y	11	11 0	-0-
							12	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9371 - 16043				
*03		15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	896	1	14987	2	Y	41	39 0	1 1 4
							45	9						
04		14340 X	13091	-0-	-1249	-0-	672	1	12385	2	Y	31	31 0	1 1 3
							34	9						
05		15934 X	15614	-0-	-320	-0-	787	1	14796	2	Y	28	30 0	1 1 -0-
							31	9						
06		15420 X	12966	-0-	-2454	-0-	646	1	12298	2	Y	20	18 0	1 1 1
							22	9						
*07		15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	856	1	14951	2	Y	22	22 0	1 1 -0-
							24	9						
08		15934 X	12703	-0-	-3231	-0-	707	1	11976	2	Y	18	17 0	1 1 -0-
							20	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
*03	12028 X	9234	-0-	-2794	-0-	482 1	8073 2	Y	617	583 0	13 1	67
						679 9						
*04	12120 X	10344	-0-	-1776	-0-	497 1	9151 2	Y	633	621 0	18 1	61
						696 9						
05	12524 X	11547	-0-	-977	-0-	539 1	10202 2	Y	733	763 0	19 1	12
						806 9						
06	12120 X	8425	-0-	-3695	-0-	390 1	7451 2	Y	531	491 0	16 1	36
						584 9						
*07	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	596 1	10387 2	Y	741	746 0	16 1	15
						815 9						
08	11532 X	10192	-0-	-1340	-0-	528 1	8928 2	Y	669	645 0	22 1	17
						736 9						

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276				
*03	6572 X	3848	-0-	-2724	-0-	198 1	3302 2	Y	316	304 0	9 1	34
						348 9						
*04	7560 X	7109	-0-	-451	-0-	327 1	6005 2	Y	706	662 0	10 1	68
						777 9						
05	7812 X	7277	-0-	-535	-0-	323 1	6083 2	Y	792	825 0	22 1	13
						871 9						
06	7560 X	5422	-0-	-2138	-0-	249 1	4757 2	Y	378	349 0	16 1	26
						416 9						
*07	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	336 1	5856 2	Y	439	445 0	11 1	9
						483 9						
08	7316 X	4603	-0-	-2713	-0-	236 1	4015 2	Y	320	309 0	12 1	8
						352 9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259				
*01	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	353 1	6078 2	Y	996	960 0	22 1	79
						1096 9						
02	6188 X	3887	-0-	-2301	-0-	174 1	3221 2	Y	447	478 0	17 1	31
						492 9						
*03	6851 X	3269	-0-	-3582	-0-	157 1	2653 2	Y	417	394 0	9 1	45
						459 9						
04	7290 X	4695	-0-	-2595	-0-	206 1	3806 2	Y	621	594 0	12 1	60
						683 9						
05	7533 X	4894	-0-	-2639	-0-	206 1	3910 2	Y	707	737 0	19 1	11
						778 9						
06	7290 X	3474	-0-	-3816	-0-	155 1	2944 2	Y	341	315 0	14 1	23
						375 9						
*07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	167 1	2967 2	Y	343	349 0	10 1	7
						377 9						
08	5022 X	3900	-0-	-1122	-0-	189 1	3204 2	Y	461	444 0	12 1	12
						507 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	21843 X	21843	-0-	-0-	-0-	1193 1	20550 2	Y	91 85 0	1 1 7
02	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	100 9	14596 2	Y	21 25 0	2 1 1
*03	14818 X	12438	-0-	-2380	-0-	23 9	11716 2	Y	21 19 0	1 1 2
04	17790 X	16418	-0-	-1372	-0-	841 1	15497 2	Y	73 67 0	1 1 7
05	18383 X	12532	-0-	-5851	-0-	80 9	11848 2	Y	52 55 0	3 1 1
06	17790 X	4540	-0-	-13250	-0-	627 1	4291 2	Y	19 18 0	1 1 1
*07	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	228 1	16834 2	Y	68 67 0	1 1 1
08	16957 X	13140	-0-	-3817	-0-	21 9	12367 2	Y	44 42 0	2 1 1
						966 1				
						75 9				
						725 1				
						48 9				

BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948		
*03	34751 X	25389	-0-	-9362	-0-	1431 1	23957 2	Y	1 1 0	-0-
04	34470 X	32626	-0-	-1844	-0-	1 9	30945 2	Y	3 3 0	-0-
05	35619 X	32983	-0-	-2636	-0-	1662 1	31319 2	Y	2 2 0	-0-
06	34470 X	29941	-0-	-4529	-0-	2 9	28445 2	Y	2 2 0	-0-
*07	32609 X	32609	-0-	-0-	-0-	1494 1	30837 2	Y	1 1 0	-0-
08	33728 X	31516	-0-	-2212	-0-	1771 1	29766 2	Y	1 1 0	-0-
						1 9				
						1749 1				
						1 9				

BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010		
*03	36890 X	35257	-0-	-1633	-0-	1987 1	33268 2	Y	2 2 0	-0-
04	35730 X	33589	-0-	-2141	-0-	2 9	31857 2	Y	3 3 0	-0-
05	36921 X	34476	-0-	-2445	-0-	1729 1	32739 2	Y	2 2 0	-0-
06	35730 X	31360	-0-	-4370	-0-	3 9	29793 2	Y	2 2 0	-0-
*07	34363 X	34363	-0-	-0-	-0-	1735 1	32498 2	Y	1 1 0	-0-
08	35278 X	33447	-0-	-1831	-0-	2 9	31591 2	Y	1 1 0	-0-
						1864 1				
						1 9				
						1855 1				
						1 9				

GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	228842 X	187726	-0-	-41116	-0-	10171	1	175379	2	Y	1978	2022 0	101 1	157
						2176	9							
02	206696 X	202951	-0-	-3745	-0-	10323	1	191115	2	Y	1375	1402 0	34 1	96
						1513	9							
*03	228842 X	188755	-0-	-40087	-0-	10586	1	177220	2	Y	863	838 0	28 1	93
						949	9							
*04	221460 X	161472	-0-	-59988	-0-	8268	1	152372	2	Y	756	750 0	26 1	73
						832	9							
05	224750 X	145645	-0-	-79105	-0-	7304	1	137770	2	Y	519	561 0	23 1	8
						571	9							
06	217500 X	131388	-0-	-86112	-0-	6536	1	124442	2	Y	373	345 0	11 1	25
						410	9							
*07	120606 X	120606	-0-	-0-	-0-	6525	1	113739	2	Y	311	319 0	11 1	6
						342	9							
08	188821 X	110049	-0-	-78772	-0-	6091	1	103704	2	Y	231	222 0	9 1	6
						254	9							

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

*01	405207 X	405207	-0-	-0-	-0-	21880	1	377287	2	Y	5491	5438 0	192 1	435
						6040	9							
02	342664 X	326850	-0-	-15814	-0-	16540	1	306175	2	Y	3759	3838 0	95 1	261
						4135	9							
*03	379378 X	322798	-0-	-56580	-0-	17997	1	301297	2	Y	3185	3026 0	77 1	343
						3504	9							
*04	367140 X	305287	-0-	-61853	-0-	15564	1	286879	2	Y	2585	2584 0	94 1	250
						2844	9							
05	379378 X	295300	-0-	-84078	-0-	14760	1	278372	2	Y	1971	2112 0	78 1	31
						2168	9							
06	367140 X	248973	-0-	-118167	-0-	12340	1	234953	2	Y	1527	1410 0	44 1	104
						1680	9							
*07	243699 X	243699	-0-	-0-	-0-	13146	1	229098	2	Y	1323	1355 0	45 1	27
						1455	9							
08	322896 X	225065	-0-	-97831	-0-	12419	1	211414	2	Y	1120	1081 0	38 1	28
						1232	9							

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

*01	31676 X	31676	-0-	-0-	-0-	1734	1	29895	2	Y	43	45 0	3 1	3
						47	9							
02	28672 X	28571	-0-	-101	-0-	1461	1	27081	2	Y	26	26 0	1 1	2
						29	9							
*03	30947 X	30947	-0-	-0-	-0-	1743	1	29180	2	Y	22	21 0	1 1	2
						24	9							
04	30660 X	29298	-0-	-1362	-0-	1507	1	27768	2	Y	21	20 0	1 1	2
						23	9							
05	31682 X	29935	-0-	-1747	-0-	1507	1	28410	2	Y	16	17 0	1 1	-0-
						18	9							
06	30660 X	28280	-0-	-2380	-0-	1410	1	26855	2	Y	14	13 0		1
						15	9							
*07	29867 X	29867	-0-	-0-	-0-	1621	1	28234	2	Y	11	12 0		-0-
						12	9							
08	30969 X	28925	-0-	-2044	-0-	1603	1	27309	2	Y	12	12 0		-0-
						13	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	1425	1	24572	2	Y	203	202 0	8 1	16
						223	9							
02	27048 X	22107	-0-	-4941	-0-	1119	1	20738	2	Y	227	224 0	3 1	16
						250	9							
*03	29140 X	24424	-0-	-4716	-0-	1364	1	22849	2	Y	192	182 0	5 1	21
						211	9							
04	25800 X	23375	-0-	-2425	-0-	1193	1	21986	2	Y	178	176 0	6 1	17
						196	9							
05	26226 X	25975	-0-	-251	-0-	1298	1	24481	2	Y	178	187 0	5 1	3
						196	9							
06	25380 X	23350	-0-	-2030	-0-	1164	1	22107	2	Y	72	67 0	3 1	5
						79	9							
*07	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	1251	1	21823	2	Y	1	4 0	2 1	-0-
						1	9							
08	25978 X	23073	-0-	-2905	-0-	1280	1	21748	2	Y	41	40 0		1
						45	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585				
*01	25055 X	25055	-0-	-0-	-0-	1368	1	23621	2	Y	60	58 0	2 1	5
						66	9							
02	38332 X	22955	-0-	-15377	-0-	1174	1	21755	2	Y	24	26 0	1 1	2
						26	9							
*03	42439 X	34969	-0-	-7470	-0-	1968	1	32962	2	Y	35	32 0	1 1	4
						39	9							
04	34350 X	32879	-0-	-1471	-0-	1690	1	31157	2	Y	29	29 0	1 1	3
						32	9							
05	33475 X	33475	-0-	-0-	-0-	1684	1	31766	2	Y	23	25 0	1 1	-0-
						25	9							
06	33840 X	31635	-0-	-2205	-0-	1576	1	30036	2	Y	21	19 0	1 1	1
						23	9							
*07	32603 X	32603	-0-	-0-	-0-	1769	1	30808	2	Y	24	24 0	1 1	-0-
						26	9							
08	34968 X	32171	-0-	-2797	-0-	1785	1	30364	2	Y	20	19 0	1 1	-0-
						22	9							
BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418				
*03	14818 X	14084	-0-	-734	-0-	793	1	13262	2	Y	26	24 0		3
						29	9							
04	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	862	1	15880	2	Y	31	30 0	1 1	3
						34	9							
05	16988 X	15072	-0-	-1916	-0-	756	1	14281	2	Y	32	33 0	1 1	1
						35	9							
06	16440 X	12346	-0-	-4094	-0-	614	1	11706	2	Y	24	22 0	1 1	2
						26	9							
*07	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	790	1	13806	2	Y	26	26 0	1 1	1
						29	9							
08	17329 X	13654	-0-	-3675	-0-	756	1	12874	2	Y	22	21 0	1 1	1
						24	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	380	1 6543 2	Y	449	436 0 11 1	36
						494	9				
02	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	326	1 6042 2	Y	414	413 0 8 1	29
						455	9				
*03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	308	1 5162 2	Y	388	366 0 9 1	42
						427	9				
*04	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	361	1 6656 2	Y	462	447 0 12 1	45
						508	9				
05	7564 X	6590	-0-	-974	-0-	312	1 5876 2	Y	365	390 0 14 1	6
						402	9				
06	7320 X	5237	-0-	-2083	-0-	246	1 4674 2	Y	288	266 0 8 1	20
						317	9				
*07	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	387	1 6714 2	Y	478	479 0 9 1	10
						526	9				
08	7781 X	6987	-0-	-794	-0-	361	1 6139 2	Y	443	428 0 14 1	11
						487	9				

BRISCOE GU6 STATE AR		WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898			
*03	46996 X	36161	-0-	-10835	-0-	2037	1 34117 2	Y	6	5 0	1
						7	9				
04	47554 X	47554	-0-	-0-	-0-	2445	1 45108 2	Y	1	2 0	-0-
						1	9				
05	46527 X	46527	-0-	-0-	-0-	2341	1 44186 2	Y	-0-		-0-
06	42880 X	42880	-0-	-0-	-0-	2142	1 40738 2	Y	-0-		-0-
*07	44648 X	44648	-0-	-0-	-0-	2423	1 42225 2	Y	-0-		-0-
08	49135 X	43574	-0-	-5561	-0-	2418	1 41156 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956			
*01	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	1376	1 23742 2	Y	137	135 0 4 1	11
						151	9				
02	22148 X	18188	-0-	-3960	-0-	928	1 17160 2	Y	91	94 0 2 1	6
						100	9				
*03	24521 X	21165	-0-	-3356	-0-	1186	1 19855 2	Y	113	105 0 2 1	12
						124	9				
04	24450 X	17650	-0-	-6800	-0-	904	1 16643 2	Y	94	94 0 3 1	9
						103	9				
05	25265 X	19313	-0-	-5952	-0-	963	1 18211 2	Y	126	130 0 3 1	2
						139	9				
06	24450 X	16248	-0-	-8202	-0-	805	1 15336 2	Y	97	89 0 3 1	7
						107	9				
*07	21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	1168	1 20365 2	Y	106	108 0 3 1	2
						117	9				
08	21173 X	19887	-0-	-1286	-0-	1096	1 18688 2	Y	94	91 0 3 1	2
						103	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 7135 - 16143				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	10137 X	7375	-0-	-2762	-0-	404	1	6755	2	Y	196	184	0	4 1 21
						216	9							
*04	8490 X	8019	-0-	-471	-0-	400	1	7389	2	Y	209	204	0	6 1 20
						230	9							
05	8773 X	8496	-0-	-277	-0-	415	1	7865	2	Y	196	206	0	7 1 3
						216	9							
06	8490 X	6142	-0-	-2348	-0-	302	1	5689	2	Y	137	127	0	4 1 9
						151	9							
*07	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	448	1	7808	2	Y	184	185	0	4 1 4
						202	9							
08	8494 X	7810	-0-	-684	-0-	421	1	7193	2	Y	178	172	0	6 1 4
						196	9							

BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088		PERF. 7002 - 15867				
*01	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	317	1	5445	2	Y	646	621	0	14 1 51
						711	9							
02	5432 X	4788	-0-	-644	-0-	222	1	4122	2	Y	404	416	0	11 1 28
						444	9							
*03	6014 X	4723	-0-	-1291	-0-	242	1	4065	2	Y	378	357	0	8 1 41
						416	9							
*04	6270 X	5183	-0-	-1087	-0-	240	1	4406	2	Y	488	471	0	11 1 47
						537	9							
05	6479 X	6041	-0-	-438	-0-	272	1	5144	2	Y	568	591	0	15 1 9
						625	9							
06	6270 X	3391	-0-	-2879	-0-	155	1	2955	2	Y	255	236	0	11 1 17
						281	9							
*07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	241	1	4197	2	Y	419	420	0	7 1 9
						461	9							
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	9	1	-0-

BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7473 - 17093				
*01	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	601	1	10364	2	Y	324	326	0	14 1 26
						356	9							
02	14588 X	9444	-0-	-5144	-0-	467	1	8641	2	Y	305	304	0	6 1 21
						336	9							
*03	14508 X	7829	-0-	-6679	-0-	423	1	7070	2	Y	305	287	0	6 1 33
						336	9							
*04	10950 X	5049	-0-	-5901	-0-	253	1	4671	2	Y	114	127	0	9 1 11
						125	9							
05	11315 X	6824	-0-	-4491	-0-	334	1	6313	2	Y	161	165	0	4 1 3
						177	9							
06	10950 X	7028	-0-	-3922	-0-	339	1	6473	2	Y	196	182	0	4 1 13
						216	9							
*07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	465	1	8107	2	Y	158	162	0	6 1 3
						174	9							
08	7843 X	6291	-0-	-1552	-0-	344	1	5837	2	Y	100	96	0	4 1 3
						110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE B		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	275 1 149 9	4712 2	Y	135	129 0	3 1 11
02	4592 X	4445	-0-	-147	-0-	221 1 139 9	4085 2	Y	126	126 0	2 1 9
*03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	263 1 261 9	4427 2	Y	237	218 0	2 1 26
*04	4980 X	4764	-0-	-216	-0-	241 1 114 9	4409 2	Y	104	113 0	7 1 10
05	5146 X	4757	-0-	-389	-0-	236 1 96 9	4425 2	Y	87	93 0	3 1 1
06	4980 X	3848	-0-	-1132	-0-	189 1 83 9	3576 2	Y	75	69 0	2 1 5
*07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	231 1 89 9	4066 2	Y	81	82 0	2 1 2
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	270 1 99 9	4620 2	Y	90	87 0	3 1 2

GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316		
*01	53181 X	53181	-0-	-0-	-0-	2914 1 36 9	50231 2	Y	33	35 0	3 1 3
02	46032 X	41781	-0-	-4251	-0-	2136 1 26 9	39619 2	Y	24	24 0	1 1 2
*03	49290 X	42790	-0-	-6500	-0-	2408 1 34 9	40348 2	Y	31	29 0	1 1 3
04	51180 X	40337	-0-	-10843	-0-	2074 1 25 9	38238 2	Y	23	23 0	1 1 2
05	52886 X	41313	-0-	-11573	-0-	2079 1 9 9	39225 2	Y	8	9 0	1 1 -0-
06	51180 X	39090	-0-	-12090	-0-	1950 1 8 9	37132 2	Y	7	7 0	-0-
*07	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	2209 1 3 9	38505 2	Y	3	3 0	-0-
08	42811 X	38188	-0-	-4623	-0-	2119 1 1 9	36068 2	Y	1	1 0	-0-

BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018			TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306		
*01	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	352 1 273 9	6059 2	Y	248	244 0	8 1 20
02	5768 X	5447	-0-	-321	-0-	268 1 221 9	4958 2	Y	201	203 0	4 1 14
*03	6138 X	5566	-0-	-572	-0-	306 1 135 9	5125 2	Y	123	120 0	4 1 13
*04	6480 X	5457	-0-	-1023	-0-	273 1 140 9	5044 2	Y	127	124 0	4 1 12
05	6696 X	5856	-0-	-840	-0-	289 1 141 9	5426 2	Y	128	134 0	4 1 2
06	6480 X	4628	-0-	-1852	-0-	228 1 92 9	4308 2	Y	84	77 0	3 1 6
*07	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	231 1 127 9	4066 2	Y	115	117 0	2 1 2
08	5859 X	3452	-0-	-2407	-0-	188 1 77 9	3187 2	Y	70	67 0	3 1 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	6169 X	5842	-0-	-327	-0-	321	1	5381	2	Y	127	119 0 3 1 14
						140	9					
04	6840 X	6342	-0-	-498	-0-	320	1	5859	2	Y	148	144 0 4 1 14
						163	9					
05	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	355	1	6684	2	Y	133	141 0 4 1 2
						146	9					
06	6840 X	5115	-0-	-1725	-0-	249	1	4763	2	Y	94	87 0 3 1 6
						103	9					
*07	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	346	1	5988	2	Y	116	117 0 3 1 2
						128	9					
08	7192 X	6409	-0-	-783	-0-	348	1	5942	2	Y	108	104 0 3 1 3
						119	9					

BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583			
*01	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	265	1	4581	2	Y	180	176 0 5 1 14
						198	9					
02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	212	1	3945	2	Y	141	142 0 3 1 10
						155	9					
*03	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	248	1	4163	2	Y	149	140 0 3 1 16
						164	9					
*04	4890 X	4048	-0-	-842	-0-	204	1	3767	2	Y	70	75 0 4 1 7
						77	9					
05	5053 X	4809	-0-	-244	-0-	236	1	4427	2	Y	133	136 0 2 1 2
						146	9					
06	4890 X	3720	-0-	-1170	-0-	179	1	3425	2	Y	105	97 0 3 1 7
						116	9					
*07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	228	1	3935	2	Y	114	116 0 3 1 2
						125	9					
08	4805 X	2871	-0-	-1934	-0-	156	1	2634	2	Y	74	71 0 3 1 2
						81	9					

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405			
*01	34795 X	34795	-0-	-0-	-0-	1907	1	32888	2	Y	-0-	1 0 1 1 -0-
02	31444 X	31389	-0-	-55	-0-	1608	1	29781	2	Y	-0-	-0-
*03	32674 X	32150	-0-	-524	-0-	1812	1	30338	2	Y	-0-	-0-
04	33660 X	31240	-0-	-2420	-0-	1606	1	29634	2	Y	-0-	-0-
05	34782 X	30049	-0-	-4733	-0-	1516	1	28533	2	Y	-0-	-0-
06	33660 X	31342	-0-	-2318	-0-	1564	1	29778	2	Y	-0-	-0-
*07	37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	2062	1	35934	2	Y	-0-	-0-
08	33085 X	33085	-0-	-0-	-0-	1835	1	31250	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356			
*03	19933 X	16298	-0-	-3635	-0-	919	1	15379	2	Y	-0-	-0-
04	21630 X	10924	-0-	-10706	-0-	561	1	10362	2	Y	1	1 0 -0-
						1	9					
05	22351 X	18127	-0-	-4224	-0-	913	1	17214	2	Y	-0-	-0-
06	21630 X	11531	-0-	-10099	-0-	575	1	10956	2	Y	-0-	-0-
*07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	108	1	1863	2	Y	-0-	-0-
08	18135 X	5698	-0-	-12437	-0-	317	1	5381	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	T. A.	15532	-0-	15532	15532	830	1	14329	2	Y	339	345	0	16	1	27
						373	9									
02	T. A.	17409	-0-	17409	32941	870	1	16096	2	Y	403	396	0	6	1	28
						443	9									
*03	T. A.	4504	-0-	4504	37445	248	1	4164	2	Y	84	95	0	8	1	9
						92	9									
04	T. A.	17864	-0-	17864	55309	902	1	16582	2	Y	345	319	0	2	1	33
						380	9									
05	T. A.	14779	-0-	14779	70088	728	1	13755	2	Y	269	287	0	11	1	4
						296	9									
*06	76791 X	6703	-0-	-70088	-0-	326	1	6254	2	Y	112	103	0	5	1	8
						123	9									
*07	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	752	1	13100	2	Y	257	257	0	3	1	5
						283	9									
08	18445 X	11569	-0-	-6876	-0-	629	1	10724	2	Y	196	189	0	7	1	5
						216	9									
BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904						
*01	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	683	1	11777	2	Y	343	323	0	3	1	27
						377	9									
02	18452 X	12173	-0-	-6279	-0-	605	1	11198	2	Y	336	334	0	6	1	23
						370	9									
*03	20429 X	9435	-0-	-10994	-0-	517	1	8634	2	Y	258	246	0	7	1	28
						284	9									
*04	12420 X	12009	-0-	-411	-0-	596	1	11046	2	Y	334	322	0	8	1	32
						367	9									
05	13485 X	11475	-0-	-2010	-0-	561	1	10571	2	Y	312	329	0	10	1	5
						343	9									
06	13050 X	8786	-0-	-4264	-0-	423	1	8110	2	Y	230	212	0	7	1	16
						253	9									
*07	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	567	1	9863	2	Y	298	301	0	7	1	6
						328	9									
08	12400 X	10172	-0-	-2228	-0-	548	1	9343	2	Y	255	246	0	9	1	6
						281	9									
BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897						
*01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	487	1	8391	2	Y	271	274	0	12	1	22
						298	9									
02	24052 X	11858	-0-	-12194	-0-	587	1	10885	2	Y	351	344	0	5	1	24
						386	9									
03	18445 X	141	-0-	-18304	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	17	0	7	1	-0-
04	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
05	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
06	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020			TOTAL DEPTH 7272		PERF. 8233 - 17718			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	407	1	7021	2	Y	402	387	0	9 1 32
						442	9							
02	7364 X	6260	-0-	-1104	-0-	307	1	5683	2	Y	245	253	0	7 1 17
						270	9							
*03	8153 X	6694	-0-	-1459	-0-	355	1	5944	2	Y	359	332	0	5 1 39
						395	9							
*04	7620 X	7420	-0-	-200	-0-	361	1	6660	2	Y	363	356	0	11 1 35
						399	9							
05	7874 X	7661	-0-	-213	-0-	359	1	6779	2	Y	475	491	0	11 1 8
						523	9							
06	7620 X	5525	-0-	-2095	-0-	260	1	4978	2	Y	261	241	0	10 1 18
						287	9							
*07	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	328	1	5720	2	Y	315	320	0	7 1 6
						347	9							
08	7688 X	4792	-0-	-2896	-0-	250	1	4265	2	Y	252	243	0	9 1 6
						277	9							

BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021			TOTAL DEPTH 7513		PERF. 7541 - 20900			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA9)		WELL #: 287H		RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/19/2021			TOTAL DEPTH 7172		PERF. 7635 - 17557			
*01	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	731	1	12579	2	Y	1241	1154	0	6 1 98
						1365	9							
02	12740 X	11711	-0-	-1029	-0-	555	1	10289	2	Y	788	810	0	21 1 55
						867	9							
*03	13919 X	7582	-0-	-6337	-0-	400	1	6691	2	Y	446	437	0	16 1 48
						491	9							
*04	14220 X	10394	-0-	-3826	-0-	498	1	9192	2	Y	640	613	0	13 1 62
						704	9							
05	14694 X	9387	-0-	-5307	-0-	434	1	8213	2	Y	673	705	0	19 1 11
						740	9							
06	14220 X	11628	-0-	-2592	-0-	541	1	10288	2	Y	726	671	0	17 1 49
						799	9							
*07	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	450	1	7895	2	Y	536	553	0	21 1 11
						590	9							
08	13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	678	1	11536	2	Y	1181	1140	0	22 1 30
						1299	9							

BRISCOE R (SA11)		WELL #: 302H		RRCID -> 286207		COMPL. DATE 05/09/2021			TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7547 - 17036			
*01	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	400	1	6905	2	Y	389	386	0	14 1 31
						428	9							
02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	359	1	6590	2	Y	350	350	0	7 1 24
						385	9							
*03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	396	1	6622	2	Y	358	336	0	7 1 39
						394	9							
*04	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	447	1	8236	2	Y	1032	960	0	11 1 100
						1135	9							
05	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	494	1	9313	2	Y	1256	1305	0	31 1 20
						1382	9							
06	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	465	1	8816	2	Y	544	503	0	24 1 37
						598	9							
*07	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	577	1	10088	2	Y	412	425	0	16 1 8
						453	9							
08	11191 X	9134	-0-	-2057	-0-	482	1	8157	2	Y	450	434	0	13 1 11
						495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA21) STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 252H		RRCID -> 286209		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
*01	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	1026 25 9	1	17677	2	Y	23	27	0	3	1	2
02	16884 X	15636	-0-	-1248	-0-	801 26 9	1	14809	2	Y	24	23	0	1	1	2
*03	17763 X	14884	-0-	-2879	-0-	839 8 9	1	14037	2	Y	7	7	0	1	1	1
04	18120 X	16540	-0-	-1580	-0-	853 24 9	1	15663	2	Y	22	21	0			2
05	18724 X	16652	-0-	-2072	-0-	837 15 9	1	15800	2	Y	14	15	0	1	1	-0-
06	18120 X	14585	-0-	-3535	-0-	728 12 9	1	13845	2	Y	11	10	0			1
*07	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	751 21 9	1	13087	2	Y	19	20	0			-0-
08	17081 X	15720	-0-	-1361	-0-	870 29 9	1	14821	2	Y	26	24	0	1	1	1
BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #: 262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019				TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245						
*01	43490 X	43490	-0-	-0-	-0-	2381 56 9	1	41053	2	Y	51	52	0	2	1	4
02	42112 X	39816	-0-	-2296	-0-	2038 37 9	1	37741	2	Y	34	35	0	1	1	2
*03	45477 X	34917	-0-	-10560	-0-	1967 32 9	1	32918	2	Y	29	27	0	1	1	3
04	43240 X	43240	-0-	-0-	-0-	2221 54 9	1	40965	2	Y	49	46	0	1	1	5
05	44082 X	43103	-0-	-979	-0-	2169 33 9	1	40901	2	Y	30	34	0	1	1	-0-
06	42660 X	34260	-0-	-8400	-0-	1709 47 9	1	32504	2	Y	43	39	0	1	1	3
*07	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	2178 45 9	1	37940	2	Y	41	42	0	1	1	1
08	44671 X	41728	-0-	-2943	-0-	2312 28 9	1	39388	2	Y	25	24	0	1	1	1
BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422						
*03	37882 X	29502	-0-	-8380	-0-	1655 174 9	1	27673	2	Y	158	150	0	4	1	17
04	38203 X	38203	-0-	-0-	-0-	1966 50 9	1	36187	2	Y	45	53	0	5	1	4
05	37386 X	35685	-0-	-1701	-0-	1785 194 9	1	33706	2	Y	176	176	0	1	1	3
06	36180 X	31153	-0-	-5027	-0-	1533 438 9	1	29182	2	Y	398	368	0	6	1	27
*07	36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	1938 592 9	1	33728	2	Y	538	542	0	12	1	11
08	39463 X	34905	-0-	-4558	-0-	1908 545 9	1	32452	2	Y	495	478	0	16	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7680		- 17735		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	157	1	2629	2	Y	273	248 0	2 1	29
						300	9							
*04	3600 X	3014	-0-	-586	-0-	146	1	2696	2	Y	156	162 0	8 1	15
						172	9							
05	3720 X	3085	-0-	-635	-0-	151	1	2837	2	Y	88	97 0	5 1	1
						97	9							
06	3600 X	1457	-0-	-2143	-0-	69	1	1348	2	Y	36	33 0	2 1	2
						40	9							
*07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	193	1	3414	2	Y	102	101 0	1 1	2
						112	9							
08	3131 X	2767	-0-	-364	-0-	151	1	2541	2	Y	68	65 0	3 1	2
						75	9							

BRISCOE R (SA8)		WELL #: 293H		RRCID -> 286383		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 7818		- 17636		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	24895 X	24895	-0-	-0-	-0-	1317	1	22740	2	Y	762	747 0	22 1	60
						838	9							
02	21420 X	17888	-0-	-3532	-0-	886	1	16410	2	Y	538	548 0	13 1	37
						592	9							
*03	23715 X	17170	-0-	-6545	-0-	935	1	15660	2	Y	523	493 0	11 1	56
						575	9							
*04	24090 X	22942	-0-	-1148	-0-	1146	1	21122	2	Y	613	594 0	16 1	59
						674	9							
05	24893 X	21830	-0-	-3063	-0-	1071	1	20179	2	Y	527	559 0	19 1	8
						580	9							
06	24090 X	10789	-0-	-13301	-0-	522	1	9944	2	Y	294	271 0	11 1	20
						323	9							
*07	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	1160	1	20227	2	Y	567	566 0	9 1	12
						624	9							
08	23715 X	18769	-0-	-4946	-0-	1011	1	17196	2	Y	511	493 0	17 1	13
						562	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C430H		RRCID -> 286397		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8984		- 19476		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	2386	1	41156	2	Y	11	11 0	1 1	1
						12	9							
02	35327 X	35327	-0-	-0-	-0-	1811	1	33509	2	Y	6	7 0		-0-
						7	9							
*03	36858 X	36858	-0-	-0-	-0-	2075	1	34775	2	Y	7	6 0		1
						8	9							
04	42150 X	33280	-0-	-8870	-0-	1715	1	31557	2	Y	7	7 0		1
						8	9							
05	43555 X	34307	-0-	-9248	-0-	1728	1	32575	2	Y	4	5 0		-0-
						4	9							
06	42150 X	32227	-0-	-9923	-0-	1608	1	30615	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
*07	32739 X	32739	-0-	-0-	-0-	1776	1	30959	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
08	36859 X	32034	-0-	-4825	-0-	1776	1	30255	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C903H		RRCID -> 286398		COMPL. DATE 02/12/2023				TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	1807	1	31175	2	Y	200	199 0	8 1	16
						220	9							
02	35924 X	18022	-0-	-17902	-0-	918	1	16974	2	Y	118	123 0	3 1	8
						130	9							
*03	39773 X	33494	-0-	-6279	-0-	1874	1	31409	2	Y	192	177 0	2 1	21
						211	9							
04	37620 X	29122	-0-	-8498	-0-	1488	1	27456	2	Y	162	161 0	6 1	16
						178	9							
05	33201 X	29713	-0-	-3488	-0-	1487	1	28062	2	Y	149	158 0	5 1	2
						164	9							
06	32430 X	27779	-0-	-4651	-0-	1377	1	26249	2	Y	139	128 0	4 1	9
						153	9							
*07	28429 X	28429	-0-	-0-	-0-	1534	1	26743	2	Y	138	140 0	4 1	3
						152	9							
08	33511 X	28020	-0-	-5491	-0-	1546	1	26334	2	Y	127	123 0	4 1	3
						140	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A417H		RRCID -> 286402		COMPL. DATE 06/22/2020				TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658				
*01	48046 X	48046	-0-	-0-	-0-	2579	1	44459	2	Y	916	898 0	27 1	73
						1008	9							
02	43988 X	41643	-0-	-2345	-0-	2093	1	38726	2	Y	749	754 0	16 1	52
						824	9							
*03	47492 X	43843	-0-	-3649	-0-	2416	1	40469	2	Y	871	814 0	15 1	94
						958	9							
*04	46500 X	44161	-0-	-2339	-0-	2227	1	41053	2	Y	801	791 0	26 1	78
						881	9							
05	48050 X	44715	-0-	-3335	-0-	2211	1	41664	2	Y	764	806 0	24 1	12
						840	9							
06	46500 X	42444	-0-	-4056	-0-	2074	1	39506	2	Y	785	725 0	19 1	53
						864	9							
*07	42473 X	42473	-0-	-0-	-0-	2255	1	39314	2	Y	822	835 0	23 1	17
						904	9							
08	45632 X	41733	-0-	-3899	-0-	2276	1	38730	2	Y	661	638 0	23 1	17
						727	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020				TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997				
*03	46283 X	43905	-0-	-2378	-0-	2437	1	40784	2	Y	622	580 0	10 1	67
						684	9							
*04	44790 X	41842	-0-	-2948	-0-	2125	1	39117	2	Y	545	541 0	18 1	53
						600	9							
05	46128 X	42569	-0-	-3559	-0-	2118	1	39903	2	Y	498	527 0	16 1	8
						548	9							
06	44640 X	40446	-0-	-4194	-0-	1993	1	37943	2	Y	464	428 0	12 1	32
						510	9							
*07	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	2183	1	38002	2	Y	484	492 0	14 1	10
						532	9							
08	43927 X	40116	-0-	-3811	-0-	2198	1	37394	2	Y	476	460 0	14 1	12
						524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU1 (SA4)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7991 - 22963						
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				
*01	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	1317 1470	1 9	22737	2	Y	1336	1284	0	27	1	106
02	25004 X	21673	-0-	-3331	-0-	1046 1223	1 9	19404	2	Y	1112	1118	0	23	1	77
*03	26071 X	18632	-0-	-7439	-0-	993 1010	1 9	16629	2	Y	918	873	0	23	1	99
*04	24720 X	24382	-0-	-338	-0-	1187 1297	1 9	21898	2	Y	1179	1137	0	27	1	114
05	25544 X	24494	-0-	-1050	-0-	1168 1282	1 9	22044	2	Y	1165	1224	0	36	1	19
06	24720 X	11809	-0-	-12911	-0-	556 696	1 9	10557	2	Y	633	585	0	24	1	43
*07	29843 X	29843	-0-	-0-	-0-	1559 1135	1 9	27149	2	Y	1032	1036	0	18	1	21
08	25203 X	22580	-0-	-2623	-0-	1195 1047	1 9	20338	2	Y	952	919	0	30	1	24

SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8370 - 15432						
*01	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	379 1648	1 9	6517	2	Y	1498	1453	0	37	1	119
02	7588 X	6051	-0-	-1537	-0-	256 1007	1 9	4788	2	Y	915	944	0	26	1	64
*03	8246 X	5792	-0-	-2454	-0-	272 958	1 9	4562	2	Y	871	822	0	19	1	94
*04	8280 X	6433	-0-	-1847	-0-	268 1254	1 9	4911	2	Y	1140	1098	0	26	1	110
05	8556 X	7033	-0-	-1523	-0-	291 1218	1 9	5524	2	Y	1107	1165	0	34	1	18
06	8280 X	5500	-0-	-2780	-0-	229 898	1 9	4373	2	Y	816	754	0	24	1	56
*07	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	296 1122	1 9	5173	2	Y	1020	1031	0	24	1	21
08	7037 X	6484	-0-	-553	-0-	300 1077	1 9	5107	2	Y	979	945	0	30	1	25

BRISCOE G GU1 (SA3)		WELL #: 1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7720 - 22223						
*01	22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	1157 1227	1 9	19918	2	Y	1115	1084	0	29	1	88
02	24080 X	19376	-0-	-4704	-0-	938 1043	1 9	17395	2	Y	948	951	0	19	1	66
*03	25978 X	19017	-0-	-6961	-0-	1015 999	1 9	17003	2	Y	908	856	0	20	1	98
*04	25163 X	25163	-0-	-0-	-0-	1235 1201	1 9	22727	2	Y	1092	1057	0	27	1	106
05	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	1157 1067	1 9	21799	2	Y	970	1028	0	33	1	15
06	21600 X	21209	-0-	-391	-0-	1006 1005	1 9	19198	2	Y	914	844	0	23	1	62
*07	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	1180 1091	1 9	20569	2	Y	992	1007	0	27	1	20
08	26009 X	22037	-0-	-3972	-0-	1169 974	1 9	19894	2	Y	885	854	0	29	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*03	20894 X	18211	-0-	-2683	-0-	1025	1	17163	2	Y	21	36	0	7 1 2
						23	9							
*04	20100 X	17007	-0-	-3093	-0-	853	1	15772	2	Y	347	314	0	1 1 34
						382	9							
05	20770 X	19321	-0-	-1449	-0-	956	1	17992	2	Y	339	357	0	11 1 5
						373	9							
06	20100 X	12234	-0-	-7866	-0-	595	1	11299	2	Y	309	285	0	8 1 21
						340	9							
*07	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	1105	1	19261	2	Y	481	483	0	9 1 10
						529	9							
08	19313 X	18005	-0-	-1308	-0-	972	1	16535	2	Y	453	438	0	14 1 11
						498	9							

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

*01	48040 X	48040	-0-	-0-	-0-	2609	1	44979	2	Y	411	405	0	14 1 32
						452	9							
02	46144 X	40251	-0-	-5893	-0-	2046	1	37861	2	Y	313	316	0	7 1 22
						344	9							
*03	48670 X	43045	-0-	-5625	-0-	2403	1	40256	2	Y	351	329	0	6 1 38
						386	9							
*04	46470 X	38828	-0-	-7642	-0-	1980	1	36461	2	Y	352	345	0	11 1 34
						387	9							
05	48019 X	40144	-0-	-7875	-0-	2006	1	37817	2	Y	292	310	0	11 1 5
						321	9							
06	46470 X	36810	-0-	-9660	-0-	1817	1	34616	2	Y	343	318	0	7 1 23
						377	9							
*07	38905 X	38905	-0-	-0-	-0-	2093	1	36458	2	Y	322	328	0	10 1 7
						354	9							
08	43059 X	35285	-0-	-7774	-0-	1940	1	33052	2	Y	266	257	0	9 1 7
						293	9							

BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

*01	55919 X	55919	-0-	-0-	-0-	3039	1	52410	2	Y	427	419	0	13 1 34
						470	9							
02	51240 X	43637	-0-	-7603	-0-	2218	1	41054	2	Y	332	336	0	7 1 23
						365	9							
*03	52638 X	46143	-0-	-6495	-0-	2579	1	43175	2	Y	354	332	0	7 1 38
						389	9							
*04	54090 X	40929	-0-	-13161	-0-	2083	1	38436	2	Y	373	364	0	11 1 36
						410	9							
05	55893 X	43963	-0-	-11930	-0-	2195	1	41406	2	Y	329	349	0	11 1 5
						362	9							
06	54090 X	37622	-0-	-16468	-0-	1860	1	35385	2	Y	343	317	0	8 1 23
						377	9							
*07	41635 X	41635	-0-	-0-	-0-	2239	1	39009	2	Y	352	358	0	10 1 7
						387	9							
08	46159 X	42633	-0-	-3526	-0-	2346	1	39932	2	Y	323	312	0	10 1 8
						355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*03	174034 X	122588	-0-	-51446	-0-	6889 314 9	1 115385 2	Y	285	268 0	6 1	31
*04	148620 X	113022	-0-	-35598	-0-	5801 279 9	1 106942 2	Y	254	251 0	9 1	25
05	147715 X	111760	-0-	-35955	-0-	5615 248 9	1 105897 2	Y	225	238 0	8 1	4
06	134460 X	102177	-0-	-32283	-0-	5086 233 9	1 96858 2	Y	212	197 0	5 1	14
*07	106195 X	106195	-0-	-0-	-0-	5751 221 9	1 100223 2	Y	201	205 0	6 1	4
08	122605 X	101771	-0-	-20834	-0-	5636 196 9	1 95939 2	Y	178	172 0	6 1	4
GALVAN RANCH		WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968				
*01	388740 X	292353	-0-	-96387	-0-	15959 1169 9	1 275225 2	Y	1063	1082 0	51 1	84
02	351120 X	289269	-0-	-61851	-0-	14816 231 9	1 274222 2	Y	210	261 0	18 1	15
*03	379161 X	232163	-0-	-146998	-0-	13064 350 9	1 218749 2	Y	318	295 0	4 1	34
*04	366930 X	226606	-0-	-140324	-0-	11648 226 9	1 214732 2	Y	205	209 0	10 1	20
05	379161 X	206797	-0-	-172364	-0-	10405 143 9	1 196249 2	Y	130	142 0	6 1	2
06	309990 X	192159	-0-	-117831	-0-	9582 94 9	1 182483 2	Y	85	78 0	3 1	6
*07	176252 X	176252	-0-	-0-	-0-	9559 102 9	1 166591 2	Y	93	95 0	2 1	2
08	234174 X	162794	-0-	-71380	-0-	9028 86 9	1 153680 2	Y	78	75 0	3 1	2
BRISCOE A		WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128				
*03	106985 X	34398	-0-	-72587	-0-	1550 6911 9	1 25937 2	Y	6283	6195 0	247 1	678
*04	54570 X	43439	-0-	-11131	-0-	1820 8072 9	1 33547 2	Y	7338	7119 0	186 1	711
05	56389 X	32497	-0-	-23892	-0-	1368 5298 9	1 25831 2	Y	4816	5228 0	222 1	77
06	54570 X	24447	-0-	-30123	-0-	1018 4033 9	1 19396 2	Y	3666	3387 0	106 1	250
*07	56389 X	26046	-0-	-30343	-0-	1198 3953 9	1 20895 2	Y	3594	3663 0	107 1	74
08	44919 X	22806	-0-	-22113	-0-	1094 3102 9	1 18610 2	Y	2820	2722 0	101 1	71
BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091				
*03	124998 X	47894	-0-	-77104	-0-	2111 10465 9	1 35318 2	Y	9514	9166 0	284 1	1026
*04	59848 X	59848	-0-	-0-	-0-	2450 12212 9	1 45186 2	Y	11102	10771 0	282 1	1075
05	61659 X	44602	-0-	-17057	-0-	1833 8177 9	1 34592 2	Y	7434	8056 0	335 1	118
06	59670 X	30106	-0-	-29564	-0-	1219 5700 9	1 23187 2	Y	5182	4787 0	160 1	353
*07	61659 X	33833	-0-	-27826	-0-	1511 6003 9	1 26319 2	Y	5457	5547 0	151 1	112
08	61659 X	28618	-0-	-33041	-0-	1329 4653 9	1 22636 2	Y	4230	4084 0	152 1	106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE A		WELL #: 102H		RRCID -> 293483		COMPL. DATE 06/20/2022		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 02/14/2023														

BRISCOE A		WELL #: 101H		RRCID -> 293577		COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A						
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20936 03/02/2023														

BRISCOE G GU9 STATE (SA4)		WELL #: 953H		RRCID -> 293883		COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426						
*03	SHUT IN	27202	-0-	27202	27202	1216	1	20368	2	Y	5107	4497	0	610
						5618	9							
*04	SHUT IN	73954	-0-	73954	101156	3035	1	55940	2	Y	13617	12639	0	168 1 1420
						14979	9							
*05	148387 X	47231	-0-	-101156	-0-	1999	1	37705	2	Y	6843	7633	0	443 1 187
						7527	9							
06	59310 X	34259	-0-	-25051	-0-	1430	1	27230	2	Y	5090	4623	0	227 1 427
						5599	9							
*07	61287 X	30875	-0-	-30412	-0-	1415	1	24713	2	Y	4315	4403	0	183 1 156
						4747	9							
08	61287 X	29195	-0-	-32092	-0-	1388	1	23641	2	Y	3787	3612	0	191 1 140
						4166	9							

BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644						
*03	SHUT IN	23297	-0-	23297	23297	1056	1	17668	2	Y	4157	3660	0	497
						4573	9							
*04	SHUT IN	87264	-0-	87264	110561	3580	1	66009	2	Y	16068	14753	0	136 1 1676
						17675	9							
*05	168068 X	57507	-0-	-110561	-0-	2425	1	45718	2	Y	8513	9434	0	522 1 233
						9364	9							
06	68250 X	28849	-0-	-39401	-0-	1186	1	22597	2	Y	4605	4183	0	269 1 386
						5066	9							
*07	70525 X	42953	-0-	-27572	-0-	1959	1	34119	2	Y	6250	6246	0	165 1 225
						6875	9							
08	70525 X	43453	-0-	-27072	-0-	2088	1	35543	2	Y	5293	5047	0	275 1 196
						5822	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	134123	-0-	134123	134123	6902	1	127221	2	Y	-0-			-0-
05	428107 X	293984	-0-	-134123	-0-	14799	1	279185	2	Y	-0-			-0-
06	285990 X	284730	-0-	-1260	-0-	14206	1	270524	2	Y	-0-			-0-
*07	295523 X	285537	-0-	-9986	-0-	15496	1	270041	2	Y	-0-			-0-
08	321000 X	321000	-0-	-0-	-0-	17812	1	303188	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA C		WELL #: 39M		RRCID -> 295260		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN AMBROSIA F (SA33)		WELL #: 942H		RRCID -> 295617		COMPL. DATE 04/12/2023		TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*07	SHUT IN	642	-0-	642	642	26	1	488 2	N	116	112 0	4
						128	9					
08	SHUT IN	63418	-0-	63418	64060	2804	1	47749 2	N	11695	11152 0	433
						12865	9					

SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585				
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	509	-0-	509	509	31	1	375 3	Y	94	88 0	6
						103	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725				
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	556 3	Y	75	72 0	4
						83	9					
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	685 3	Y	87	80 0	11
						96	9					
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	321 3	Y	42	49 0	4
						46	9					
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	591 3	Y	68	66 0	6
						3	4	75 9				
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	569 3	Y	61	61 0	6
						67	9					
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	6 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	253227	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13129	PERF.	7934 - 11094	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	76 1	657 3	Y	Y	122	121 0		7
						134 9							
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56 1	521 3	Y	Y	96	88 0		15
						1 4	106 9						
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	53 1	424 3	Y	Y	150	153 0		12
						1 4	165 9						
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	42 1	387 3	Y	Y	71	75 0		8
						1 4	78 9						
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	105 1	643 3	Y	Y	116	109 0		15
						1 4	128 9						
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	122 1	524 3	Y	Y	125	121 0		19
						2 4	138 9						

FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6410 - 9512	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	8 0		4
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	77 1	884 3	Y	Y	123	105 0		22
						135 9							
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	77 1	1026 3	Y	Y	135	135 0		22
						149 9							
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73 1	939 3	Y	Y	102	107 0		17
						112 9							
*07	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	131 1	846 3	Y	Y	116	110 0		23
						128 9							
08	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	125 1	797 3	Y	Y	110	118 0		15
						121 9							

FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6141 - 8747	
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	N	-0-			123
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	N	-0-			123
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	N	-0-			123
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	N	-0-			123
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			123
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			123

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7939 - 11110	
03	2296 N	945	-0-	-1351	-0-	86 1	751 3	Y	Y	97	95 0		5
						1 4	107 9						
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	71 1	665 3	Y	Y	97	88 0		14
						1 4	107 9						
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	106 1	850 3	Y	Y	98	106 0		6
						1 4	108 9						
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	65 1	603 3	Y	Y	71	72 0		5
						2 4	78 9						
*07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87 1	534 3	Y	Y	105	100 0		10
						1 4	116 9						
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	Y	-0-	10 0		-0-

CAGE		WELL #:		1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	6423 - 8795	
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19 1	339 3	N	N	-0-	189 1		259
04	420 N	168	-0-	-252	-0-	16 1	152 3	N	N	-0-			259
05	651 N	226	-0-	-425	-0-	17 1	209 3	N	N	-0-			259
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	N	-0-			259
*07	651 X	202	-0-	-449	-0-	29 1	173 3	N	N	-0-			259
08	372 X	171	-0-	-201	-0-	16 1	155 3	N	N	-0-			259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	6415	-	9364
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5 1	501 3	Y	178	201 1			59
04	780 N	101	-0-	-679	-0-	196 9							
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	71 3	30 9	Y	27	56 1			30
06	690 N	433	-0-	-257	-0-			Y	-0-	30 1			-0-
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 1	321 3	Y	100	22 1			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	110 9							
						150 3	68 9	Y	62	73 1			67
								Y	90	86 1			71
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	8365	-	12530
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 255427	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9920	-	13574
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	271 1	5588 3	Y	394	437 1			218
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	433 9							
05	6231 X	5941	-0-	-290	-0-	289 1	5370 3	Y	336	359 1			195
06	6030 X	5311	-0-	-719	-0-	1 4	370 9						
*07	5704 X	5677	-0-	-27	-0-	259 1	5382 3	Y	272	282 1			185
08	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	1 4	299 9						
						234 1	4859 3	Y	198	205 1			178
						218 9							
						256 1	5223 3	Y	179	179 1			178
						1 4	197 9						
						291 1	5653 3	Y	228	210 1			196
						28 4	251 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 255483	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8490	-	12064
03	961 X	372	-0-	-589	-0-	12 1	161 3	Y	181	177 0			12
04	930 X	673	-0-	-257	-0-	199 9							
05	961 X	469	-0-	-492	-0-	29 1	360 3	Y	258	234 0			36
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	284 9							
*07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	20 1	249 3	Y	182	199 0			19
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	200 9							
						33 1	436 3	Y	204	202 0			21
						2 4	224 9						
								Y	-0-	21 0			-0-
								Y	-0-				-0-
BEINHORN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 255507	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8775	-	13328
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30 1	1096 3	Y	147	144 0			13
04	1380 N	907	-0-	-473	-0-	162 9							
05	1798 N	1079	-0-	-719	-0-	19 1	723 3	Y	150	133 0			30
06	1260 N	637	-0-	-623	-0-	165 9							
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	23 1	835 3	Y	201	213 0			18
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	221 9							
						16 1	513 3	Y	88	84 0			22
						11 4	97 9						
						18 1	725 3	Y	123	125 0			20
						135 9							
						19 1	849 3	Y	190	186 0			24
						2 4	209 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 255511	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 7929	PERF. 8590	- 11854		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	707 3 168 9	Y	153	146 0	7
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	105 1 1 4	977 3 241 9	Y	219	197 0	29
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	484 3 130 9	Y	118	138 0	9
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	81 1 2 4	748 3 162 9	Y	147	145 0	11
*07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	195 1 1 4	1183 3 246 9	Y	224	212 0	23
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	265 1 6 4	1143 3 316 9	Y	287	274 0	36

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		5H	RRCID -> 256010	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 8580	- 12904		
03	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	77 1 253 9	1036 3	Y	230	232 0	12
04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	108 1 242 9	1328 3	Y	220	203 0	29
05	837 X	824	-0-	-13	-0-	53 1 1 4	664 3 106 9	Y	96	115 0	10
06	863 X	863	-0-	-0-	-0-	46 1 3 4	620 3 194 9	Y	176	170 0	16
*07	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	72 1 128 9	955 3	Y	116	120 0	12
08	837 N	684	-0-	-153	-0-	41 1 150 9	493 3	Y	136	138 0	10

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		7H	RRCID -> 256197	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 8724	- 12956		
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	104 1 304 9	1402 3	Y	276	267 0	13
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	102 1 259 9	1257 3	Y	235	218 0	30
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	85 1 1 4	1066 3 235 9	Y	214	226 0	18
06	1410 N	1185	-0-	-225	-0-	68 1 5 4	914 3 198 9	Y	180	182 0	16
*07	1674 N	764	-0-	-910	-0-	42 1 167 9	555 3	Y	152	154 0	14
08	1395 N	1166	-0-	-229	-0-	72 1 216 9	878 3	Y	196	197 0	13

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		6H	RRCID -> 256391	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 7538	PERF. 8250	- 12404		
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	47 1 135 9	626 3	Y	123	123 0	7
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	51 1 154 9	625 3	Y	140	128 0	19
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	901 3 237 9	Y	215	215 0	19
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	74 1 5 4	987 3 111 9	Y	101	109 0	11
*07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81 1 109 9	1064 3	Y	99	99 0	11
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	60 1 62 9	730 3	Y	56	61 0	6

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			AMT	CODE	

03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	82 1	647 3	Y		363	373 1		58
							399 9							
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	75 1	529 3	Y		367	380 1		45
							1 4	404 9						
05		1333 N	872	-0-	-461	-0-	86 1	543 3	Y		221	146 0	74 1	46
							243 9							
06		1080 N	876	-0-	-204	-0-	70 1	505 3	Y		257	266 0		37
							18 4	283 9						
*07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	169 1	987 3	Y		408	393 0		52
							1 4	449 9						
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	143 1	1018 3	Y		306	318 0		40
							1 4	337 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														

03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	31 1	1157 3	Y		172	168 0		12
							189 9							
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31 1	1149 3	Y		170	150 0		32
							187 9							
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	36 1	1324 3	Y		167	182 0		17
							184 9							
06		1320 N	1271	-0-	-49	-0-	31 1	1021 3	Y		179	166 0		30
							22 4	197 9						
*07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	39 1	1547 3	Y		262	264 0		28
							288 9							
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	28 1	1253 3	Y		200	199 0		29
							3 4	220 9						

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653														

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			104

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														

03		5270 X	4547	-0-	-723	-0-	202 1	4191 3	Y		140	177 1		50
							154 9							
04		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	326 1	4383 3	Y		144	154 1		40
							158 9							
05		4774 X	3588	-0-	-1186	-0-	156 1	3319 3	Y		103	100 1		43
							113 9							
06		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	289 1	6342 3	Y		179	150 1		72
							338 4	197 9						
*07		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	338 1	7327 3	Y		175	197 1		50
							14 4	193 9						
08		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	319 1	6826 3	Y		171	155 1		66
							217 4	188 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	391 1	3418 3	3 4	567 9	Y	515	513 0		28
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	297 1	2754 3	2 4	638 9	Y	580	527 0		81
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	383 1	3067 3	5 4	668 9	Y	607	644 0		44
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	258 1	2376 3	7 4	602 9	Y	547	549 0		42
*07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	368 1	2231 3	2 4	668 9	Y	607	583 0		66
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	451 1	1943 3	10 4	804 9	Y	731	702 0		95

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2108 1	126 3	273 9		Y	248	251 0		25
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2142 1	284 3	3 4	430 9	Y	391	360 0		56
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	2230 1	627 3	1 4	311 9	Y	283	316 0		23
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2099 1	459 3	10 4	260 9	Y	236	236 0		23
*07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2548 1	227 3	1 4	308 9	Y	280	278 0		25
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2524 1	69 3	1 4	252 9	Y	229	227 0		27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	12 1	983 3	2 4	208 9	Y	189	190 0		17
04	1590 N	911	-0-	-679	-0-	10 1	763 3	138 9		Y	125	110 0		32
05	1581 N	1156	-0-	-425	-0-	11 1	718 3	3 4	424 9	Y	385	393 0		24
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	17 1	2023 3	18 4	204 9	Y	185	190 0		19
*07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	10 1	1940 3	11 4	223 9	Y	203	203 0		19
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	12 1	1923 3	4 4	224 9	Y	204	204 0		19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
03	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	36 1	3059 3	7 4	908 9	Y	825	830 0		60
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	44 1	3261 3	772 9		Y	702	615 0		147
05	4092 X	3542	-0-	-550	-0-	49 1	3161 3	13 4	319 9	Y	290	345 0		92
06	3960 X	3650	-0-	-310	-0-	27 1	3167 3	28 4	428 9	Y	389	407 0		74
*07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	16 1	3023 3	17 4	694 9	Y	631	625 0		80
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	24 1	3947 3	9 4	829 9	Y	754	750 0		84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
WORTHEY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 258667			COMPL. DATE 09/24/2010			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	245 1	5130 3	7 4	242 9	Y	220	223 1			26
04	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	246 1	4886 3	229 9		Y	208	201 1			33
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	219 1	4699 3	2 4	223 9	Y	203	216 1			20
06	4890 X	4788	-0-	-102	-0-	201 1	4403 3	6 4	178 9	Y	162	164 1			18
*07	5022 X	789	-0-	-4233	-0-	34 1	718 3	37 9		Y	34	46 1			6
08	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	336 1	7052 3	92 4	306 9	Y	278	256 1			28

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 1H		RRCID -> 259353			COMPL. DATE 08/08/2010			TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633				

03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	142 1	5206 3	1 4	554 9	Y	504	511 0			46
04	5640 X	5356	-0-	-284	-0-	138 1	4701 3	12 4	505 9	Y	459	426 0			79
05	5828 X	5601	-0-	-227	-0-	154 1	4808 3	59 4	580 9	Y	527	545 0			61
06	5640 X	5613	-0-	-27	-0-	161 1	4759 3	135 4	558 9	Y	507	509 0			59
*07	5673 X	5588	-0-	-85	-0-	180 1	4918 3	7 4	483 9	Y	439	421 0			77
08	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	207 1	5050 3	9 4	535 9	Y	486	481 0			82

STANLEY RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260057			COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693				

03	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	469 1	9490 3	172 9		Y	156	161 1			28
04	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	461 1	8489 3	188 9		Y	171	149 1			50
05	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	352 1	7598 3	147 9		Y	134	155 1			29
06	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	300 1	6522 3	114 9		Y	104	104 1			29
*07	8928 X	7330	-0-	-1598	-0-	328 1	6891 3	111 9		Y	101	112 1			18
08	8928 X	7569	-0-	-1359	-0-	352 1	7062 3	27 4	128 9	Y	116	112 1			22

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 1H		RRCID -> 260066			COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873				

03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	20 1	2764 3	10 4	123 9	Y	112	112 0			36
04	2850 N	2735	-0-	-115	-0-	21 1	2619 3	5 4	90 9	Y	82	69 0			49
05	2945 N	2815	-0-	-130	-0-	22 1	2702 3	4 4	87 9	Y	79	90 0			38
06	2820 N	1695	-0-	-1125	-0-	22 1	1619 3	6 4	48 9	Y	44	42 0			40
*07	3100 N	3343	-0-	243	243	27 1	3218 3	3 4	95 9	Y	86	76 0			50
08	3100 N	2953	-0-	-147	96	24 1	2819 3	4 4	106 9	Y	96	82 0			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	263	1	2296	3	Y	544	537	0	22
						2	4	598	9					
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	263	1	2443	3	Y	524	480	0	66
						2	4	576	9					
05	2728 X	2675	-0-	-53	-0-	235	1	1884	3	Y	503	541	0	28
						3	4	553	9					
06	2880 X	2398	-0-	-482	-0-	187	1	1724	3	Y	438	440	0	26
						5	4	482	9					
*07	2201 X	2036	-0-	-165	-0-	194	1	1177	3	Y	604	574	0	56
						1	4	664	9					
08	2201 X	2014	-0-	-187	-0-	213	1	918	3	Y	798	760	0	94
						5	4	878	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	157	1	5812	3	Y	445	434	0	24
						490	9							
04	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	128	1	4788	3	Y	410	365	0	69
						451	9							
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	122	1	4456	3	Y	465	501	0	33
						512	9							
06	5400 X	2816	-0-	-2584	-0-	76	1	2477	3	Y	192	182	0	43
						52	4	211	9					
*07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	133	1	5285	3	Y	376	378	0	41
						414	9							
08	4960 X	4421	-0-	-539	-0-	91	1	4020	3	Y	273	272	0	42
						10	4	300	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	112	1	3863	3	Y	465	462	0	23
						3	4	512	9					
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	102	1	3606	3	Y	137	127	0	33
						4	4	151	9					
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	95	1	3474	3	Y	392	407	0	18
						7	4	431	9					
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	72	1	3016	3	Y	262	264	0	16
						26	4	288	9					
*07	4588 X	3258	-0-	-1330	-0-	122	1	2885	3	Y	225	220	0	21
						3	4	248	9					
08	4495 X	3160	-0-	-1335	-0-	205	1	2697	3	Y	227	212	0	36
						8	4	250	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108														
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	117	1	4058	3	Y	250	251	0	25
						4	4	275	9					
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	103	1	3641	3	Y	293	256	0	62
						4	4	322	9					
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	104	1	3786	3	Y	276	314	0	24
						8	4	304	9					
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	92	1	3796	3	Y	318	316	0	26
						32	4	350	9					
*07	3937 X	3757	-0-	-180	-0-	140	1	3313	3	Y	273	267	0	32
						4	4	300	9					
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	292	1	3837	3	Y	301	279	0	54
						11	4	331	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

03		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	100	1	3467	3	Y	488	491	0	47
							3	4	537	9					
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	94	1	3289	3	Y	530	464	0	113
							3	4	583	9					
05		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	91	1	3338	3	Y	541	610	0	44
							7	4	595	9					
06		3600 X	2555	-0-	-1045	-0-	50	1	2094	3	Y	357	362	0	39
							18	4	393	9					
*07		4185 X	3405	-0-	-780	-0-	119	1	2803	3	Y	436	421	0	54
							3	4	480	9					
08		4092 X	3520	-0-	-572	-0-	212	1	2782	3	Y	471	437	0	88
							8	4	518	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503															

03		3906 X	3824	-0-	-82	-0-	332	1	2897	3	Y	539	540	0	28
							2	4	593	9					
04		3780 X	3686	-0-	-94	-0-	304	1	2820	3	Y	509	467	0	70
							2	4	560	9					
05		3906 X	3377	-0-	-529	-0-	310	1	2485	3	Y	525	559	0	36
							4	4	578	9					
06		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	315	1	2896	3	Y	570	564	0	42
							8	4	627	9					
*07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	397	1	2405	3	Y	413	409	0	46
							2	4	454	9					
08		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	403	1	1737	3	Y	374	369	0	51
							9	4	411	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813															

03		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	276	1	2412	3	Y	533	539	0	25
							2	4	586	9					
04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	265	1	2462	3	Y	513	470	0	68
							2	4	564	9					
05		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	277	1	2218	3	Y	557	590	0	35
							3	4	613	9					
06		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	214	1	1964	3	Y	454	459	0	30
							5	4	499	9					
*07		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	360	1	2185	3	Y	574	547	0	57
							2	4	631	9					
08		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	419	1	1801	3	Y	678	651	0	84
							9	4	746	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100															

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		124 N	1	-0-	-123	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260130		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	163 246	1 9	3697	3	Y	224	208 1	50
04	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	132 196	1 9	3046	3	Y	178	171 1	57
05	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	108 144	1 9	2728	3	Y	131	159 1	29
06	3420 X	3385	-0-	-35	-0-	96 123	1 9	3166	3	Y	112	108 1	33
*07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	121 160	1 9	3536	3	Y	145	155 1	23
08	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	120 152	1 9	3220	3	Y	138	123 1	38

STUMBERG RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260132		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093			
03	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	383 875	1 9	2689	3	Y	795	796 0	75
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	417 23	1 4	3071	3	Y	621	544 0	152
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	411 7	1 4	3078	3	Y	688	753 0	87
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	218 31	1 4	2150	3	Y	529	496 0	120
*07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	296 2	1 4	2566	3	Y	726	761 0	85
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	391 26	1 4	2707	3	Y	862	868 0	79

STUMBERG RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260133		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208			
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	244 803	1 9	1714	3	Y	730	742 0	63
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	164 9	1 4	1210	3	Y	930	807 0	186
05	2325 X	2097	-0-	-228	-0-	149 3	1 4	1122	3	Y	748	842 0	92
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	187 26	1 4	1843	3	Y	565	532 0	125
*07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	243 1	1 4	2098	3	Y	802	841 0	86
08	2139 X	2112	-0-	-27	-0-	185 12	1 4	1278	3	Y	579	592 0	73

STUMBERG RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260134		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328			
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	256 781	1 9	1799	3	Y	710	709 0	45
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	226 12	1 4	1663	3	Y	383	340 0	88
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	226 4	1 4	1696	3	Y	462	502 0	48
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	169 24	1 4	1669	3	Y	313	295 0	66
*07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	205 1	1 4	1774	3	Y	555	573 0	48
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	226 15	1 4	1568	3	Y	476	484 0	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #:		5H	RRCID ->	260185	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 9552 - 14400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	614 1	12828 3	Y	439	444 1		59
							17 4	483 9					
04		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	440 1	8746 3	Y	294	298 1		55
							1 4	323 9					
05		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	297 1	6383 3	Y	146	181 1		20
							3 4	161 9					
06		6570 X	1	-0-	-6569	-0-	1 3		Y	-0-	16 1		4
*07		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
08		15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	690 1	14496 3	Y	329	295 1		34
							189 4	362 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		8H	RRCID ->	260189	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 8012 - 13083	

03		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	404 1	5416 3	Y	773	778 0		34
							850 9						
04		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	404 1	4967 3	Y	667	618 0		83
							1 4	734 9					
05		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	368 1	4596 3	Y	630	662 0		51
							3 4	693 9					
06		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	295 1	3959 3	Y	567	570 0		48
							20 4	624 9					
*07		6169 X	4974	-0-	-1195	-0-	309 1	4076 3	Y	535	535 0		48
							589 9						
08		6169 X	5130	-0-	-1039	-0-	341 1	4148 3	Y	582	592 0		38
							1 4	640 9					

BEINHORN RANCH			WELL #:		5H	RRCID ->	260190	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8448 - 12995	

03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	99 1	3677 3	Y	417	410 0		23
							459 9						
04		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	95 1	3558 3	Y	407	362 0		68
							448 9						
05		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	97 1	3537 3	Y	380	418 0		30
							418 9						
06		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	97 1	3169 3	Y	258	241 0		47
							67 4	284 9					
*07		4061 X	3822	-0-	-239	-0-	86 1	3413 3	Y	294	300 0		41
							323 9						
08		4061 X	3373	-0-	-688	-0-	68 1	3021 3	Y	251	249 0		43
							8 4	276 9					

WORTHY RANCH			WELL #:		8H	RRCID ->	260194	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 9795 - 13987	

03		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	356 1	7393 3	Y	130	168 1		43
							143 9						
04		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	532 1	7153 3	Y	124	136 1		31
							136 9						
05		7812 X	6653	-0-	-1159	-0-	293 1	6230 3	Y	118	107 1		42
							130 9						
06		7560 X	7134	-0-	-426	-0-	291 1	6381 3	Y	111	104 1		49
							340 4	122 9					
*07		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	322 1	6967 3	Y	105	123 1		31
							13 4	116 9					
08		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	317 1	6795 3	Y	111	100 1		42
							216 4	122 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	710 1	14766 3	Y		228	272 1		70
							251 9							
04		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	970 1	13034 3	Y		173	197 1		46
							190 9							
05		14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	629 1	13367 3	Y		190	170 1		66
							209 9							
06		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	537 1	11797 3	Y		174	165 1		75
							630 4							
*07		15717 X	12179	-0-	-3538	-0-	530 1	11476 3	Y		138	172 1		41
							21 4							
08		15717 X	13400	-0-	-2317	-0-	572 1	12258 3	Y		164	146 1		59
							390 4							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
03		3100 N	5392	-0-	2292	4160	555 1	4536 3	Y		274	279 0		17
							301 9							
04		9084 X	4924	-0-	-4160	-0-	499 1	4045 3	Y		271	241 0		47
							82 4							
05		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	406 1	4172 3	Y		272	295 0		24
							1 4							
06		2730 X	2384	-0-	-346	-0-	222 1	2023 3	Y		103	108 0		19
							26 4							
*07		5394 X	4553	-0-	-841	-0-	418 1	3864 3	Y		244	232 0		31
							3 4							
08		5394 X	4047	-0-	-1347	-0-	409 1	3520 3	Y		95	114 0		12
							13 4							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
03		8525 X	6919	-0-	-1606	-0-	705 1	5765 3	Y		407	431 0		20
							1 4							
04		8940 X	6031	-0-	-2909	-0-	604 1	4896 3	Y		393	350 0		63
							99 4							
05		9238 X	6761	-0-	-2477	-0-	564 1	5796 3	Y		364	399 0		28
							1 4							
06		8790 X	2858	-0-	-5932	-0-	269 1	2447 3	Y		101	113 0		16
							31 4							
*07		8277 X	6117	-0-	-2160	-0-	568 1	5251 3	Y		267	254 0		29
							4 4							
08		6913 X	5558	-0-	-1355	-0-	549 1	4721 3	Y		246	256 0		19
							17 4							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
03		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	609 1	4980 3	Y		142	148 0		6
							1 4							
04		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	615 1	4984 3	Y		159	140 0		25
							101 4							
05		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	512 1	5262 3	Y		166	179 0		12
							1 4							
06		3960 X	3325	-0-	-635	-0-	319 1	2901 3	Y		62	65 0		9
							37 4							
*07		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	628 1	5809 3	Y		149	142 0		16
							4 4							
08		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	669 1	5751 3	Y		150	155 0		11
							21 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260228		COMPL. DATE 12/29/2010				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	10912 X	7273	-0-	-3639	-0-	337 1	6833 3	Y	94	108 1	23		
04	10560 X	10218	-0-	-342	-0-	103 9	9568 3	Y	118	103 1	38		
05	10912 X	9206	-0-	-1706	-0-	520 1	8676 3	Y	116	127 1	27		
06	10410 X	9480	-0-	-930	-0-	130 9	8937 3	Y	119	111 1	35		
*07	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	402 1	8990 3	Y	93	107 1	21		
08	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	128 9	8536 3	Y	114	110 1	25		
						412 1	125 9						
						131 9							
						428 1							
						102 9							
						424 1							
						33 4							

STANLEY RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260233		COMPL. DATE 12/29/2010				TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878			
03	10354 X	9945	-0-	-409	-0-	462 1	9354 3	Y	117	121 1	36		
04	10020 X	3096	-0-	-6924	-0-	129 9	2897 3	Y	38	43 1	31		
05	10354 X	9166	-0-	-1188	-0-	157 1	8662 3	Y	93	93 1	31		
06	10020 X	9321	-0-	-699	-0-	42 9	8800 3	Y	105	95 1	41		
*07	10261 X	10038	-0-	-223	-0-	402 1	9486 3	Y	91	102 1	30		
08	9951 X	9445	-0-	-506	-0-	102 9	8778 3	Y	179	165 1	44		
						452 1	197 9						
						100 9							
						437 1							
						33 4							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260266		COMPL. DATE 02/09/2011				TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542			
03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	22 1	6275 3	Y	397	409 0	24		
04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	1 4	6139 3	Y	375	342 0	57		
05	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	21 1	6260 3	Y	370	399 0	28		
06	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	413 9	5979 3	Y	272	259 0	41		
*07	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	22 1	6737 3	Y	374	379 0	36		
08	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	407 9	6281 3	Y	378	389 0	25		
						20 1	416 9						
						28 4							
						21 1							
						36 4							
						19 1							
						4 4							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260268		COMPL. DATE 02/09/2011				TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691			
03	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	29 1	8507 3	Y	604	619 0	28		
04	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	2 4	7615 3	Y	558	508 0	78		
05	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	26 1	8570 3	Y	605	647 0	36		
06	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	614 9	8005 3	Y	436	415 0	57		
*07	8277 X	1600	-0-	-6677	-0-	30 1	1484 3	Y	94	113 0	38		
08	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	1 4	103 9		467	474 0	31		
						27 1	514 9						
						37 4							
						5 1							
						8 4							
						39 1							
						9 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260269		COMPL. DATE 02/09/2011				TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
03	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	17 1	5053 3	Y	372	382 0	24		
						1 4	409 9						
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	16 1	4671 3	Y	394	358 0	60		
						433 9							
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	17 1	4873 3	Y	391	421 0	30		
						430 9							
06	4920 X	4596	-0-	-324	-0-	14 1	4274 3	Y	262	250 0	42		
						20 4	288 9						
*07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	15 1	4842 3	Y	345	350 0	37		
						26 4	380 9						
08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	15 1	4768 3	Y	333	344 0	26		
						3 4	366 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 260271		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418			
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	51 1	1773 3	Y	137	134 0	10		
						2 4	151 9						
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	43 1	1529 3	Y	147	128 0	29		
						2 4	162 9						
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	43 1	1557 3	Y	152	170 0	11		
						3 4	167 9						
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	41 1	1670 3	Y	160	159 0	12		
						14 4	176 9						
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	63 1	1510 3	Y	140	137 0	15		
						2 4	154 9						
08	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	95 1	1253 3	Y	146	136 0	25		
						4 4	161 9						
BEINHORN RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260310		COMPL. DATE 01/17/2011				TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063			
03	7688 X	4415	-0-	-3273	-0-	110 1	4071 3	Y	213	209 0	11		
						234 9							
04	7440 X	4390	-0-	-3050	-0-	108 1	4032 3	Y	227	201 0	37		
						250 9							
05	4464 X	3979	-0-	-485	-0-	100 1	3674 3	Y	186	207 0	16		
						205 9							
06	4320 X	2534	-0-	-1786	-0-	69 1	2261 3	Y	142	132 0	26		
						48 4	156 9						
*07	4526 X	2999	-0-	-1527	-0-	68 1	2707 3	Y	204	206 0	24		
						224 9							
08	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	196 1	8661 3	Y	930	902 0	52		
						21 4	1023 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 12H		RRCID -> 260354		COMPL. DATE 02/27/2011				TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353			
03	7657 X	6367	-0-	-1290	-0-	190 1	6007 3	Y	148	147 0	1		
						7 4	163 9						
04	7350 X	6038	-0-	-1312	-0-	194 1	5726 3	Y	93	92 0	2		
						16 4	102 9						
05	7595 X	5351	-0-	-2244	-0-	187 1	5080 3	Y	75	75 0	2		
						1 4	83 9						
06	7350 X	5666	-0-	-1684	-0-	189 1	5284 3	Y	142	140 0	4		
						37 4	156 9						
*07	6355 X	1550	-0-	-4805	-0-	47 1	1432 3	Y	64	67 0	1		
						1 4	70 9						
08	6355 X	1642	-0-	-4713	-0-	75 1	1275 3	Y	260	250 0	11		
						6 4	286 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 4H		RRCID -> 260368		COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8610 - 13329	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3224 X	2346	-0-	-878	-0-	133 1	1944 3	Y	243	228 0		80
							2 4	267 9					
04		3120 X	2410	-0-	-710	-0-	124 1	1979 3	Y	276	288 0		68
							3 4	304 9					
05		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	171 1	2801 3	Y	487	514 0		41
							25 4	536 9					
06		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	184 1	2894 3	Y	495	474 0		62
							191 4	545 9					
*07		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	128 1	2786 3	Y	354	356 0		60
							23 4	389 9					
08		3534 X	2883	-0-	-651	-0-	124 1	2243 3	Y	367	388 0		39
							112 4	404 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 1H		RRCID -> 260372		COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 7611		PERF. 8831 - 13502	
03		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	200 1	2908 3	Y	486	456 0		89
							2 4	535 9					
04		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	167 1	2682 3	Y	513	526 0		76
							5 4	564 9					
05		3255 X	2944	-0-	-311	-0-	139 1	2289 3	Y	450	483 0		43
							21 4	495 9					
06		3150 X	2934	-0-	-216	-0-	140 1	2203 3	Y	405	388 0		60
							145 4	446 9					
*07		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	171 1	3721 3	Y	513	514 0		59
							30 4	564 9					
08		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	174 1	3128 3	Y	487	509 0		37
							156 4	536 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 2H		RRCID -> 260373		COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 7659		PERF. 8856 - 13479	
03		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	262 1	3806 3	Y	576	540 0		80
							3 4	634 9					
04		4050 X	4016	-0-	-34	-0-	201 1	3226 3	Y	531	543 0		68
							5 4	584 9					
05		4092 X	3727	-0-	-365	-0-	180 1	2946 3	Y	523	552 0		39
							26 4	575 9					
06		4050 X	1568	-0-	-2482	-0-	76 1	1198 3	Y	195	188 0		46
							79 4	215 9					
*07		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	221 1	4813 3	Y	488	489 0		45
							39 4	537 9					
08		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	179 1	3242 3	Y	435	451 0		29
							163 4	479 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 3H		RRCID -> 260374		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8908 - 13341	
03		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	170 1	2472 3	Y	406	380 0		73
							2 4	447 9					
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	164 1	2619 3	Y	578	588 0		63
							4 4	636 9					
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	155 1	2550 3	Y	646	673 0		36
							23 4	711 9					
06		2490 X	1542	-0-	-948	-0-	71 1	1113 3	Y	259	248 0		47
							73 4	285 9					
*07		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	176 1	3824 3	Y	697	697 0		47
							31 4	767 9					
08		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	197 1	3561 3	Y	669	686 0		30
							178 4	736 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260404			COMPL. DATE 01/07/2023			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	943 1	19113 3	Y	244	256 1		62
							268 9						
04		18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	965 1	17745 3	Y	236	209 1		89
							260 9						
05		18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	805 1	17372 3	Y	205	233 1		61
							226 9						
06		17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	749 1	16265 3	Y	188	179 1		70
							207 9						
*07		19530 X	17014	-0-	-2516	-0-	764 1	16065 3	Y	167	187 1		50
							1 4	184 9					
08		19530 X	16340	-0-	-3190	-0-	764 1	15346 3	Y	156	155 1		51
							58 4	172 9					

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260405			COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719		

03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	433 1	1102 3	Y	542	542 0		51
							596 9						
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	487 1	1380 3	Y	577	528 0		100
							635 9						
05		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	553 1	1504 3	Y	535	576 0		59
							2 4	589 9					
06		2040 N	1587	-0-	-453	-0-	255 1	907 3	Y	386	370 0		75
							425 9						
*07		2573 N	2511	-0-	-62	-0-	394 1	1653 3	Y	422	452 0		45
							464 9						
08		2635 N	2306	-0-	-329	-0-	373 1	1341 3	Y	538	532 0		51
							592 9						

WORTHEY RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260406			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612		

03		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	320 1	6688 3	Y	309	304 1		43
							9 4	340 9					
04		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	331 1	6569 3	Y	299	287 1		55
							329 9						
05		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	311 1	6683 3	Y	329	344 1		40
							3 4	362 9					
06		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	284 1	6221 3	Y	298	296 1		42
							8 4	328 9					
*07		6324 X	3835	-0-	-2489	-0-	162 1	3502 3	Y	154	163 1		33
							2 4	169 9					
08		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	385 1	8093 3	Y	295	290 1		38
							106 4	325 9					

WORTHEY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260408			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560		

03		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	465 1	9721 3	Y	431	437 1		64
							13 4	474 9					
04		8790 X	8517	-0-	-273	-0-	391 1	7778 3	Y	315	315 1		64
							1 4	347 9					
05		11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	483 1	10387 3	Y	399	413 1		50
							5 4	439 9					
06		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	528 1	11548 3	Y	408	400 1		58
							15 4	449 9					
*07		18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	779 1	16824 3	Y	699	633 1		124
							10 4	769 9					
08		9486 X	7342	-0-	-2144	-0-	312 1	6568 3	Y	342	410 1		56
							86 4	376 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 15H		RRCID -> 260409			COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		6975 X	3468	-0-	-3507	-0-	88	1	2773	3	Y	549	549	0		16
							3	4	604	9						
04		4050 X	3347	-0-	-703	-0-	92	1	2718	3	Y	481	476	0		21
							8	4	529	9						
05		4309 X	3728	-0-	-581	-0-	114	1	3091	3	Y	475	472	0		24
							523	9								
06		4170 X	3766	-0-	-404	-0-	109	1	3047	3	Y	535	534	0		25
							21	4	589	9						
*07		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	102	1	3107	3	Y	744	741	0		28
							2	4	818	9						
08		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	3	Y	558	553	0		33
							15	4	614	9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 16H		RRCID -> 260410			COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158					
03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	173	1	5502	3	Y	328	330	0		7
							7	4	361	9						
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	171	1	5046	3	Y	299	296	0		10
							14	4	329	9						
05		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4618	3	Y	320	318	0		12
							1	4	352	9						
06		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	148	1	4151	3	Y	439	435	0		16
							29	4	483	9						
*07		6045 X	3152	-0-	-2893	-0-	90	1	2737	3	Y	294	300	0		10
							2	4	323	9						
08		6045 X	4768	-0-	-1277	-0-	237	1	4008	3	Y	459	445	0		24
							18	4	505	9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 17H		RRCID -> 260411			COMPL. DATE 04/12/2011			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298					
03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	83	1	2640	3	Y	492	491	0		8
							3	4	541	9						
04		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	100	1	2951	3	Y	507	501	0		14
							8	4	558	9						
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	110	1	2974	3	Y	519	516	0		17
							571	9								
06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	100	1	2801	3	Y	691	686	0		22
							20	4	760	9						
*07		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	107	1	3245	3	Y	815	815	0		22
							2	4	897	9						
08		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	185	1	3119	3	Y	646	639	0		29
							14	4	711	9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 260413			COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532					
03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	14	1	4179	3	Y	398	409	0		27
							1	4	438	9						
04		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	15	1	4272	3	Y	381	347	0		61
							419	9								
05		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	17	1	4616	3	Y	476	504	0		33
							524	9								
06		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	13	1	3939	3	Y	312	298	0		47
							18	4	343	9						
*07		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	13	1	4211	3	Y	391	397	0		41
							23	4	430	9						
08		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	12	1	4122	3	Y	499	509	0		31
							3	4	549	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 1H		RRCID -> 260432	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7950	- 11643			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	4	4	0	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	9	8	0	1
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	9	2	1	Y	15	14	0	2
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	33	30	0	5
						1	4	17	9					
						2	1	80	3	Y				
						36	9							

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260446		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7186			PERF. 8023 - 12518		
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	336	1	856	3	Y	441	447	0	40
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	485	9	349	1	Y	455	418	0	77
05	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	501	9	264	1	Y	485	514	0	48
06	1620 N	981	-0-	-639	-0-	1	4	534	9	Y	197	201	0	44
*07	3100 N	3248	-0-	148	148	168	1	596	3	Y	768	761	0	51
08	2433 N	2285	-0-	-148	-0-	217	9	369	1	Y	536	544	0	43
						369	1	1326	3	Y				
						590	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260476		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8285			PERF. 8665 - 14028		
03	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	368	1	8326	3	Y	436	424	1	100
04	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	480	9	340	1	Y	386	366	1	120
05	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	425	9	308	1	Y	365	412	1	73
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	402	9	213	1	Y	291	281	1	83
*07	9145 X	8648	-0-	-497	-0-	320	9	276	1	Y	303	335	1	51
08	9145 X	8485	-0-	-660	-0-	291	1	7774	3	Y	382	333	1	100
						333	9							
						420	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260479		COMPL. DATE 02/08/2023			TOTAL DEPTH 8295			PERF. 9360 - 14093		
03	8556 X	8275	-0-	-281	-0-	331	1	7475	3	Y	426	390	1	82
04	8280 X	7575	-0-	-705	-0-	469	9	296	1	Y	416	384	1	114
05	8029 X	7185	-0-	-844	-0-	458	9	259	1	Y	356	408	1	62
06	8010 X	6654	-0-	-1356	-0-	392	9	186	1	Y	315	300	1	77
*07	8091 X	6848	-0-	-1243	-0-	347	9	222	1	Y	149	204	1	22
08	8091 X	7919	-0-	-172	-0-	164	9	270	1	Y	376	314	1	84
						270	1	7235	3	Y				
						414	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 260501	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 9450	- 13733	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		1527 N	1527	-0-	-0-	1145 3	382 9	N	347	369 1	359
04		1433 N	1433	-0-	-0-	1035 3	398 9	N	362	368 1	353
05		1352 N	1352	-0-	-0-	967 3	385 9	N	350	366 1	337
06		1200 N	-0-	-0-	-1200			N	298	363 1	272
*07		1023 N	461	-0-	-562	53 3	408 9	N	371	534 1	109
08		1023 N	619	-0-	-404	278 3	341 9	N	310	169 1	250

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		5H	RRCID -> 260504	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 8092	- 13003	
03	6200 X	5731	-0-	-469	-0-	134 1	4917 3	Y	617	627 0	43
						1 4	679 9				
04	5970 X	5721	-0-	-249	-0-	144 1	4918 3	Y	587	545 0	85
						13 4	646 9				
05	6200 X	5667	-0-	-533	-0-	153 1	4789 3	Y	605	628 0	62
						59 4	666 9				
06	6000 X	5830	-0-	-170	-0-	165 1	4870 3	Y	597	600 0	59
						138 4	657 9				
*07	5983 X	5768	-0-	-215	-0-	184 1	5015 3	Y	511	490 0	80
						7 4	562 9				
08	5921 X	5816	-0-	-105	-0-	209 1	5090 3	Y	462	459 0	83
						9 4	508 9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		6H	RRCID -> 260505	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8616	- 13143	
03	6231 X	6147	-0-	-84	-0-	146 1	5344 3	Y	596	604 0	47
						1 4	656 9				
04	6000 X	5727	-0-	-273	-0-	144 1	4925 3	Y	586	544 0	89
						13 4	645 9				
05	6231 X	6017	-0-	-214	-0-	164 1	5108 3	Y	620	643 0	66
						63 4	682 9				
06	6030 X	5768	-0-	-262	-0-	164 1	4839 3	Y	571	574 0	63
						137 4	628 9				
*07	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	186 1	5066 3	Y	522	500 0	85
						7 4	574 9				
08	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	209 1	5101 3	Y	568	562 0	91
						9 4	625 9				

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 260507	COMPL. DATE 05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 7013	- 11977	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-		-0-
*07	79 X	-0-	-0-	-79	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WORTHEY RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 260508	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 9772	- 14922	
03	13733 X	13064	-0-	-669	-0-	588 1	12234 3	Y	220	280 1	61
						242 9					
04	13290 X	13238	-0-	-52	-0-	902 1	12124 3	Y	193	215 1	39
						212 9					
05	13640 X	13269	-0-	-371	-0-	586 1	12450 3	Y	212	188 1	63
						233 9					
06	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	546 1	11995 3	Y	149	153 1	59
						641 4	164 9				
*07	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	580 1	12574 3	Y	155	182 1	32
						24 4	171 9				
08	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	630 1	13513 3	Y	172	153 1	51
						430 4	189 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
CAGE			WELL #:		6TV	RRCID ->	260606	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF. 5864 -	9779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3131 X	2615	-0-	-516	-0-	131 1	2401 3	N	75			226
							83 9						
04		3030 X	2242	-0-	-788	-0-	210 1	1977 3	N	50			276
							55 9						
05		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	270 1	3233 3	N	74	183 1		167
							81 9						
06		3330 X	2668	-0-	-662	-0-	288 1	2303 3	N	70			237
							77 9						
*07		3441 X	1899	-0-	-1542	-0-	265 1	1559 3	N	68	185 1		120
							75 9						
08		3596 X	2850	-0-	-746	-0-	263 1	2514 3	N	66			186
							73 9						

BEINHORN RANCH			WELL #:		8H	RRCID ->	260607	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 8865 -	14139

03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	85 1	3126 3	Y	280	275 0		20
							308 9						
04		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	69 1	2575 3	Y	289	256 0		53
							318 9						
05		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	69 1	2534 3	Y	263	290 0		26
							289 9						
06		2790 X	1534	-0-	-1256	-0-	41 1	1331 3	Y	122	115 0		33
							28 4	134 9					
*07		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	82 1	3259 3	Y	270	270 0		33
							297 9						
08		2852 X	2659	-0-	-193	-0-	53 1	2377 3	Y	203	202 0		34
							6 4	223 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		4H	RRCID ->	260658	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 8603 -	13180

03		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	106 1	3874 3	Y	499	506 0		38
							549 9						
04		3930 X	3824	-0-	-106	-0-	95 1	3230 3	Y	446	415 0		69
							8 4	491 9					
05		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	110 1	3435 3	Y	478	495 0		52
							42 4	526 9					
06		3930 X	3904	-0-	-26	-0-	109 1	3225 3	Y	435	438 0		49
							91 4	479 9					
*07		4247 X	4004	-0-	-243	-0-	126 1	3433 3	Y	400	383 0		66
							5 4	440 9					
08		4247 X	4090	-0-	-157	-0-	142 1	3458 3	Y	440	435 0		71
							6 4	484 9					

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		22H	RRCID ->	260660	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7815 -	12097

03		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	341 1	2944 3	Y	781	788 0		50
							859 9						
04		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	267 1	2390 3	Y	533	518 0		65
							3 4	586 9					
05		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	307 1	2494 3	Y	475	513 0		27
							2 4	523 9					
06		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	215 1	2183 3	Y	406	405 0		28
							9 4	447 9					
*07		3782 X	3013	-0-	-769	-0-	262 1	2342 3	Y	371	365 0		34
							1 4	408 9					
08		3782 X	1944	-0-	-1838	-0-	165 1	1492 3	Y	259	251 0		42
							2 4	285 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	92 1	3165 3	259 3	Y	234	234	0		26
							3 4	257 9							
04		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	92 1	3221 3	182 9	Y	165	147	0		44
							3 4	182 9							
05		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	87 1	3172 3	232 9	Y	211	235	0		20
							7 4	232 9							
06		3330 X	3309	-0-	-21	-0-	73 1	3025 3	185 9	Y	168	169	0		19
							26 4	185 9							
*07		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	129 1	3069 3	194 9	Y	176	170	0		25
							4 4	194 9							
08		3193 X	3071	-0-	-122	-0-	204 1	2684 3	175 9	Y	159	149	0		35
							8 4	175 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008															

03		8215 X	471	-0-	-7744	-0-	20 1	267 3	184 9	Y	167	166	0		8
							184 9								
04		7950 X	495	-0-	-7455	-0-	23 1	285 3	187 9	Y	170	156	0		22
							187 9								
05		924 X	924	-0-	-0-	-0-	57 1	722 3	144 9	Y	131	141	0		12
							1 4	144 9							
06		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	137 1	1835 3	189 9	Y	172	169	0		15
							9 4	189 9							
*07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	278 1	3674 3	103 9	Y	94	100	0		9
							103 9								
08		3100 N	4107	-0-	1007	1007	307 1	3740 3	59 9	Y	54	60	0		3
							1 4	59 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473															

03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	41 1	1511 3	211 9	Y	192	196	0		10
							211 9								
04		3000 N	3856	-0-	856	856	98 1	3347 3	402 9	Y	365	337	0		38
							9 4	402 9							
05		3100 N	3714	-0-	614	1470	104 1	3250 3	320 9	Y	291	303	0		26
							40 4	320 9							
06		3000 N	2687	-0-	-313	1157	79 1	2330 3	212 9	Y	193	196	0		23
							66 4	212 9							
*07		4193 X	3036	-0-	-1157	-0-	99 1	2709 3	224 9	Y	204	195	0		32
							4 4	224 9							
08		2418 X	2231	-0-	-187	-0-	78 1	1889 3	261 9	Y	237	235	0		34
							3 4	261 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258															

03		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	132 1	4824 3	752 9	Y	684	688	0		38
							1 4	752 9							
04		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	136 1	4665 3	712 9	Y	647	601	0		84
							12 4	712 9							
05		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	141 1	4418 3	646 9	Y	587	609	0		62
							55 4	646 9							
06		4920 X	3729	-0-	-1191	-0-	107 1	3148 3	385 9	Y	350	356	0		56
							89 4	385 9							
*07		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	194 1	5287 3	535 9	Y	486	464	0		78
							7 4	535 9							
08		5704 X	4666	-0-	-1038	-0-	167 1	4070 3	422 9	Y	384	382	0		80
							7 4	422 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	65 1	528 3	Y	196	187 0		9
							216 9						
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	90 1	735 3	Y	238	209 0		38
							15 4	262 9					
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	78 1	802 3	Y	268	286 0		20
							295 9						
06		780 N	739	-0-	-41	-0-	57 1	519 3	Y	142	142 0		20
							7 4	156 9					
*07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	99 1	924 3	Y	312	298 0		34
							1 4	343 9					
08		1178 N	382	-0-	-796	-0-	28 1	242 3	Y	101	126 0		9
							1 4	111 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	100 1	815 3	Y	266	272 0		17
							293 9						
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	42 1	341 3	Y	197	178 0		36
							7 4	217 9					
05		403 N	343	-0-	-60	-0-	17 1	173 3	Y	139	160 0		15
							153 9						
06		390 N	249	-0-	-141	-0-	13 1	124 3	Y	100	98 0		17
							2 4	110 9					
*07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	28 1	260 3	Y	171	166 0		22
							188 9						
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	25 1	215 3	Y	147	155 0		14
							1 4	162 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536													
03		2542 X	1870	-0-	-672	-0-	177 1	1448 3	Y	223	230 0		10
							245 9						
04		2460 X	1509	-0-	-951	-0-	139 1	1128 3	Y	199	178 0		31
							23 4	219 9					
05		2139 X	2100	-0-	-39	-0-	169 1	1736 3	Y	177	195 0		13
							195 9						
06		2070 X	1145	-0-	-925	-0-	99 1	901 3	Y	122	118 0		17
							11 4	134 9					
*07		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	248 1	2295 3	Y	279	265 0		31
							2 4	307 9					
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	205 1	1764 3	Y	189	206 0		14
							7 4	208 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817													
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	49 1	1814 3	Y	139	137 0		10
							153 9						
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	47 1	1779 3	Y	143	127 0		26
							157 9						
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	52 1	1913 3	Y	134	149 0		11
							147 9						
06		1770 N	1671	-0-	-99	-0-	46 1	1486 3	Y	98	92 0		17
							31 4	108 9					
*07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	48 1	1885 3	Y	90	92 0		15
							99 9						
08		2015 N	1818	-0-	-197	-0-	37 1	1643 3	Y	122	120 0		17
							4 4	134 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
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

03		1649 N	1649	-0-	-0-	105	1	826	3	Y	653	615	1	95
						718	9							
04		1497 N	1497	-0-	-0-	100	1	706	3	Y	627	646	1	76
						1	4	690	9					
05		1978 N	1978	-0-	-0-	172	1	1095	3	Y	645	426	0	115
						1	4	710	9			180	1	
06		1720 N	1720	-0-	-0-	123	1	896	3	Y	608	632	0	91
						32	4	669	9					
*07		1938 N	1938	-0-	-0-	161	1	939	3	Y	761	737	0	115
						1	4	837	9					
08		2010 N	2010	-0-	-0-	143	1	1021	3	Y	768	789	0	94
						1	4	845	9					

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														

03		1501 N	1501	-0-	-0-	27	1	1188	3	Y	260	261	0	18
						286	9							
04		1312 N	1312	-0-	-0-	24	1	1035	3	Y	230	206	0	42
						253	9							
05		870 N	870	-0-	-0-	14	1	503	3	Y	321	332	0	31
						353	9							
06		1440 N	681	-0-	-759	7	1	315	3	Y	326	317	0	40
						359	9							
*07		1302 N	903	-0-	-399	8	1	393	3	Y	455	444	0	51
						1	4	501	9					
08		868 N	774	-0-	-94	7	1	345	3	Y	382	371	0	62
						2	4	420	9					

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														

03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	338	375	1	196
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	313	371	1	138
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	322	182	1	278
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	260	366	1	172
*07		349 N	349	-0-	-0-	1	3	348	9	N	316	177	1	311
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	310	356	1	265

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														

03		1077 N	1077	-0-	-0-	81	1	632	3	Y	331	374	1	54
						364	9							
04		900 N	900	-0-	-0-	64	1	457	3	Y	344	359	1	39
						1	4	378	9					
05		1133 N	1133	-0-	-0-	97	1	621	3	Y	376	248	0	63
						1	4	414	9			104	1	
06		1255 N	1255	-0-	-0-	97	1	711	3	Y	383	397	0	49
						26	4	421	9					
*07		1465 N	1465	-0-	-0-	144	1	844	3	Y	433	420	0	62
						1	4	476	9					
08		1620 N	1620	-0-	-0-	120	1	859	3	Y	582	589	0	55
						1	4	640	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	37	1	2381	3	Y	236	231	0	68
						260	9							
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	38	1	2412	3	Y	282	252	0	98
						310	9							
05	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	38	1	2486	3	Y	240	243	0	95
						2	4	264	9					
06	2580 N	1554	-0-	-1026	-0-	21	1	1373	3	Y	108	97	0	106
						41	4	119	9					
*07	3100 N	3326	-0-	226	226	29	1	2670	3	Y	566	566	0	106
						4	4	623	9					
08	2910 N	2684	-0-	-226	-0-	36	1	2416	3	Y	211	214	0	103
						232	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
03	3100 N	1203	-0-	-1897	1948	194	1	631	3	Y	344	388	0	55
						378	9							
04	2048 N	100	-0-	-1948	-0-	18	1	45	3	Y	34	65	0	24
						37	9							
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	272	1	913	3	Y	397	305	0	116
						2	4	437	9					
06	990 N	362	-0-	-628	-0-	50	1	202	3	Y	98	130	0	84
						2	4	108	9					
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	216	1	855	3	Y	349	353	0	80
						3	4	384	9					
08	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	225	1	836	3	Y	341	356	0	65
						375	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	916	3	Y	432	460	1	74
						1	4	475	9					
04	2160 N	1504	-0-	-656	-0-	114	1	806	3	Y	530	537	1	67
						1	4	583	9					
05	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	125	1	799	3	Y	469	310	0	90
						1	4	516	9			136	1	
06	1470 N	1384	-0-	-86	-0-	111	1	811	3	Y	394	414	0	70
						29	4	433	9					
*07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	165	1	962	3	Y	449	436	0	83
						1	4	494	9					
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	126	1	899	3	Y	420	436	0	67
						1	4	462	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	201	1	653	3	Y	370	390	0	83
						407	9							
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	338	1	889	3	Y	563	492	0	154
						2	4	619	9					
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	214	1	717	3	Y	395	336	0	213
						1	4	435	9					
06	1230 N	918	-0-	-312	-0-	121	1	488	3	Y	277	323	0	167
						4	4	305	9					
*07	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	184	1	730	3	Y	356	376	0	147
						3	4	392	9					
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	239	1	891	3	Y	435	460	0	122
						479	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3131 X	2819	-0-	-312	-0-	247 1	2133 3	439 9		Y	399	408 0		63
04	3030 X	2857	-0-	-173	-0-	241 1	2158 3	3 4	455 9	Y	414	401 0		76
05	3038 X	2707	-0-	-331	-0-	255 1	2069 3	2 4	381 9	Y	346	393 0		29
06	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	198 1	2005 3	8 4	351 9	Y	319	319 0		29
*07	2945 X	2736	-0-	-209	-0-	236 1	2110 3	1 4	389 9	Y	354	349 0		34
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	260 1	2339 3	2 4	435 9	Y	395	381 0		48

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	268 1	5128 3	2 4	182 9	Y	165	175 1		92
04	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	307 1	5151 3	1 4	174 9	Y	158	134 1		116
05	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	280 1	5513 3	177 9		Y	161	164 1		113
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	242 1	4750 3	14 4	135 9	Y	123	127 1		109
*07	5332 X	4585	-0-	-747	-0-	233 1	4236 3	5 4	111 9	Y	101	108 1		102
08	5332 X	4456	-0-	-876	-0-	218 1	4092 3	87 4	59 9	Y	54	60 1		96

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
03	3503 X	3183	-0-	-320	-0-	83 1	2892 3	3 4	205 9	Y	186	188 0		14
04	3840 X	3491	-0-	-349	-0-	89 1	3125 3	3 4	274 9	Y	249	218 0		45
05	3968 X	3211	-0-	-757	-0-	79 1	2880 3	6 4	246 9	Y	224	256 0		13
06	3840 X	2896	-0-	-944	-0-	63 1	2594 3	22 4	217 9	Y	197	198 0		12
*07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	114 1	2708 3	3 4	196 9	Y	178	174 0		16
08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	195 1	2559 3	7 4	190 9	Y	173	162 0		27

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
03	3410 X	2457	-0-	-953	-0-	210 1	1808 3	439 9		Y	399	406 0		71
04	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	209 1	1866 3	2 4	370 9	Y	336	326 0		81
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	229 1	1865 3	2 4	439 9	Y	399	440 0		40
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	214 1	2171 3	9 4	411 9	Y	374	373 0		41
*07	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	252 1	2252 3	1 4	408 9	Y	371	365 0		47
08	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	261 1	2343 3	2 4	429 9	Y	390	376 0		61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
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

03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	57 1	1075 3	Y	34	31 1			5
							9 4	37 9						
04		870 N	869	-0-	-1	-0-	43 1	778 3	Y	43	42 1			6
							1 4	47 9						
05		775 N	773	-0-	-2	-0-	34 1	630 3	Y	98	95 1			9
							1 4	108 9						
06		1140 N	696	-0-	-444	-0-	33 1	550 3	Y	39	42 1			6
							70 4	43 9						
*07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	75 1	1160 3	Y	76	73 1			9
							41 4	84 9						
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	111 1	1136 3	Y	46	50 1			5
							191 4	51 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
03		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	141 1	2657 3	Y	158	153 1			20
							23 4	174 9						
04		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	193 1	3410 3	Y	231	228 1			23
							2 4	254 9						
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	166 1	3034 3	Y	290	291 1			22
							3 4	319 9						
06		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	125 1	2094 3	Y	159	165 1			16
							269 4	175 9						
*07		2263 X	1551	-0-	-712	-0-	82 1	1251 3	Y	158	160 1			14
							44 4	174 9						
08		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	270 1	2770 3	Y	595	566 1			43
							465 4	655 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
03		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	237 1	4705 3	Y	625	629 0			90
							2 4	688 9						
04		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	219 1	4557 3	Y	619	540 0			169
							681 9							
05		5270 X	5243	-0-	-27	-0-	212 1	4459 3	Y	520	591 0			98
							572 9							
06		5100 X	2671	-0-	-2429	-0-	91 1	2270 3	Y	226	233 0			91
							61 4	249 9						
*07		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	256 1	6606 3	Y	651	617 0			125
							1 4	716 9						
08		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	284 1	4966 3	Y	590	599 0			116
							15 4	649 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
03		6231 X	5842	-0-	-389	-0-	254 1	5032 3	Y	504	508 0			73
							2 4	554 9						
04		6030 X	5734	-0-	-296	-0-	237 1	4936 3	Y	510	445 0			138
							561 9							
05		6231 X	5803	-0-	-428	-0-	241 1	5070 3	Y	447	508 0			77
							492 9							
06		5820 X	2381	-0-	-3439	-0-	83 1	2069 3	Y	158	166 0			69
							55 4	174 9						
*07		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	280 1	7245 3	Y	476	451 0			94
							1 4	524 9						
08		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	327 1	5730 3	Y	450	457 0			87
							18 4	495 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1508	1	90	3	Y	293	293	0	11
						322	9							
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1316	1	174	3	Y	388	357	0	42
						2	4	427	9					
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1009	1	284	3	Y	235	268	0	9
						259	9							
06	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	992	1	217	3	Y	245	245	0	9
						5	4	270	9					
*07	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1322	1	118	3	Y	268	266	0	11
						295	9							
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1394	1	38	3	Y	258	256	0	13
						284	9							

WORTHY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	519	1	10782	3	Y	177	260	1	65
						195	9							
04	8670 X	7324	-0-	-1346	-0-	493	1	6630	3	Y	183	203	1	45
						201	9							
05	12431 X	8081	-0-	-4350	-0-	357	1	7591	3	Y	121	120	1	46
						133	9							
06	12030 X	7022	-0-	-5008	-0-	287	1	6297	3	Y	93	95	1	44
						336	4	102	9					
*07	8246 X	7881	-0-	-365	-0-	342	1	7422	3	Y	94	111	1	27
						14	4	103	9					
08	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	376	1	8057	3	Y	100	90	1	37
						256	4	110	9					

WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
03	20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	927	1	19258	3	Y	267	263	1	66
						294	9							
04	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	695	1	9340	3	Y	114	147	1	33
						125	9							
05	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	625	1	13280	3	Y	153	135	1	51
						168	9							
06	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	502	1	11039	3	Y	129	125	1	55
						590	4	142	9					
*07	20491 X	12110	-0-	-8381	-0-	528	1	11421	3	Y	127	148	1	34
						21	4	140	9					
08	20491 X	12040	-0-	-8451	-0-	513	1	11005	3	Y	156	136	1	54
						350	4	172	9					

WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
03	20119 X	11759	-0-	-8360	-0-	518	1	10829	3	Y	362	372	1	45
						14	4	398	9					
04	14610 X	13443	-0-	-1167	-0-	623	1	12384	3	Y	395	376	1	64
						1	4	435	9					
05	15097 X	10245	-0-	-4852	-0-	439	1	9463	3	Y	307	341	1	30
						5	4	338	9					
06	12720 X	12018	-0-	-702	-0-	512	1	11205	3	Y	260	262	1	28
						15	4	286	9					
*07	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	746	1	16106	3	Y	533	478	1	83
						9	4	586	9					
08	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	679	1	14264	3	Y	309	354	1	38
						186	4	340	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
WORTHY RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 263476			COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	585	1	12153	3	Y	167	193	1			51
							184	9									
04		10470 X	257	-0-	-10213	-0-	18	1	236	3	Y	3	42	1			12
							3	9									
05		10819 X	8536	-0-	-2283	-0-	379	1	8060	3	Y	88	71	1			29
							97	9									
06		10470 X	9812	-0-	-658	-0-	402	1	8822	3	Y	106	92	1			43
							471	4									
*07		13857 X	9779	-0-	-4078	-0-	426	1	9214	3	Y	111	124	1			30
							17	4									
08		12927 X	9983	-0-	-2944	-0-	426	1	9126	3	Y	128	113	1			45
							290	4									
									141	9							

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 263539			COMPL. DATE 11/27/2011			TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036						

03		3875 X	3076	-0-	-799	-0-	2545	1	152	3	Y	344	347	0			20
							1	4									
									378	9							
04		3750 X	3366	-0-	-384	-0-	2453	1	325	3	Y	532	488	0			64
							3	4									
									585	9							
05		3875 X	3241	-0-	-634	-0-	2232	1	628	3	Y	345	391	0			18
							1	4									
									380	9							
06		3330 X	3203	-0-	-127	-0-	2288	1	500	3	Y	367	367	0			18
							11	4									
									404	9							
*07		3348 X	2419	-0-	-929	-0-	1970	1	176	3	Y	247	246	0			19
							1	4									
									272	9							
08		3348 X	3283	-0-	-65	-0-	2729	1	73	3	Y	436	431	0			24
							1	4									
									480	9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 16H		RRCID -> 263540			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101						

03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	107	1	2795	3	Y	385	378	0			36
							424	9									
04		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	115	1	2826	3	Y	406	350	0			92
							447	9									
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2266	3	Y	303	337	0			58
							1	4									
									333	9							
06		2340 X	2014	-0-	-326	-0-	60	1	1710	3	Y	178	187	0			49
							48	4									
									196	9							
*07		3007 X	2238	-0-	-769	-0-	61	1	1820	3	Y	324	325	0			48
							1	4									
									356	9							
08		3007 X	2235	-0-	-772	-0-	59	1	1814	3	Y	323	326	0			45
							7	4									
									355	9							

STANLEY RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263620			COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429						

03		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	473	1	9024	3	Y	280	303	1			218
							3	4									
									308	9							
04		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	506	1	8485	3	Y	227	195	1			250
							1	4									
									250	9							
05		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	449	1	8831	3	Y	225	231	1			244
							248	9									
06		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	500	1	9850	3	Y	203	204	1			243
							30	4									
									223	9							
*07		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	584	1	10599	3	Y	221	222	1			242
							11	4									
									243	9							
08		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	577	1	10810	3	Y	177	177	1			242
							229	4									
									195	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	44 1	2905 3	Y	241	235	0		61
							1 4	265 9						
04		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	45 1	2982 3	Y	285	255	0		91
							1 4	314 9						
05		3162 X	3159	-0-	-3	-0-	44 1	2863 3	Y	227	231	0		87
							2 4	250 9						
06		3060 X	1699	-0-	-1361	-0-	23 1	1515 3	Y	105	94	0		98
							45 4	116 9						
*07		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	34 1	3007 3	Y	538	538	0		98
							4 4	592 9						
08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	42 1	2795 3	Y	180	186	0		92
							198 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														

03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	136 1	1924 3	Y	102	103	0		18
							112 9							
04		2310 N	2277	-0-	-33	-0-	148 1	2031 3	Y	89	81	0		26
							98 9							
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	235 1	2066 3	Y	136	138	0		24
							150 9							
06		2100 N	1808	-0-	-292	-0-	108 1	1499 3	Y	120	109	0		35
							69 4	132 9						
*07		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	226 1	2350 3	Y	198	199	0		34
							3 4	218 9						
08		2139 N	2088	-0-	-51	-0-	188 1	1745 3	Y	141	144	0		31
							155 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														

03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	448 1	1142 3	Y	206	208	0		28
							227 9							
04		1770 N	1107	-0-	-663	-0-	241 1	683 3	Y	166	155	0		39
							183 9							
05		1767 N	804	-0-	-963	-0-	166 1	450 3	Y	171	182	0		28
							188 9							
06		1770 N	573	-0-	-1197	-0-	94 1	334 3	Y	132	126	0		34
							145 9							
*07		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	146 1	613 3	Y	341	342	0		33
							375 9							
08		806 N	697	-0-	-109	-0-	99 1	355 3	Y	221	226	0		28
							243 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														

03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	253 1	644 3	Y	324	328	0		24
							356 9							
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	257 1	727 3	Y	370	338	0		56
							407 9							
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	271 1	737 3	Y	372	396	0		32
							1 4	409 9						
06		1200 N	574	-0-	-626	-0-	90 1	321 3	Y	148	152	0		28
							163 9							
*07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	219 1	920 3	Y	409	411	0		26
							450 9							
08		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	231 1	828 3	Y	324	327	0		23
							356 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	30	1 8953	3 3	Y	732	750	0	38
						2	4 805	9					
04	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	28	1 8348	3 3	Y	675	615	0	98
						743	9						
05	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	30	1 8579	3 3	Y	680	730	0	48
						1	4 748	9					
06	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	27	1 8208	3 3	Y	512	486	0	74
						38	4 563	9					
*07	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	27	1 8515	3 3	Y	644	653	0	65
						45	4 708	9					
08	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	25	1 8312	3 3	Y	523	545	0	43
						6	4 575	9					

WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	304	1 774	3 3	Y	442	462	0	39
						486	9						
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	446	1 1265	3 3	Y	514	470	0	83
						565	9						
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	573	1 1558	3 3	Y	588	619	0	52
						2	4 647	9					
06	1500 N	906	-0-	-594	-0-	144	1 510	3 3	Y	229	234	0	47
						252	9						
*07	3100 N	3248	-0-	148	148	495	1 2074	3 3	Y	617	620	0	44
						679	9						
08	3100 N	3188	-0-	88	236	561	1 2016	3 3	Y	555	555	0	44
						611	9						

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

03	5363 X	4842	-0-	-521	-0-	231	1 4425	3 3	Y	167	180	1	74
						2	4 184	9					
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	314	1 5271	3 3	Y	152	129	1	97
						1	4 167	9					
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	276	1 5440	3 3	Y	191	188	1	100
						210	9						
06	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	274	1 5381	3 3	Y	162	162	1	100
						16	4 178	9					
*07	5952 X	2879	-0-	-3073	-0-	145	1 2642	3 3	Y	81	96	1	85
						3	4 89	9					
08	5952 X	4410	-0-	-1542	-0-	212	1 3967	3 3	Y	134	122	1	97
						84	4 147	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03		3534 X	3150	-0-	-384	-0-	298	1	2570	3	Y	256	262	0	42
							282	9							
04		3480 X	3126	-0-	-354	-0-	258	1	2307	3	Y	507	490	0	59
							3	4	558	9					
05		3596 X	3197	-0-	-399	-0-	293	1	2375	3	Y	479	513	0	25
							2	4	527	9					
06		3270 X	3237	-0-	-33	-0-	246	1	2497	3	Y	440	439	0	26
							10	4	484	9					
*07		3379 X	3376	-0-	-3	-0-	287	1	2568	3	Y	473	466	0	33
							1	4	520	9					
08		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	298	1	2686	3	Y	565	544	0	54
							3	4	622	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685															
03		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	432	1	3732	3	Y	406	413	0	45
							447	9							
04		4320 X	4165	-0-	-155	-0-	374	1	3343	3	Y	404	392	0	57
							4	4	444	9					
05		4464 X	3734	-0-	-730	-0-	367	1	2979	3	Y	350	383	0	24
							3	4	385	9					
06		4320 X	3802	-0-	-518	-0-	302	1	3060	3	Y	389	388	0	25
							12	4	428	9					
*07		4619 X	4128	-0-	-491	-0-	374	1	3349	3	Y	366	360	0	31
							2	4	403	9					
08		4619 X	3713	-0-	-906	-0-	332	1	2987	3	Y	355	342	0	44
							3	4	391	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987															
03		2697 X	2636	-0-	-61	-0-	233	1	2008	3	Y	359	365	0	34
							395	9							
04		2520 X	2045	-0-	-475	-0-	177	1	1582	3	Y	258	251	0	41
							2	4	284	9					
05		2604 X	2153	-0-	-451	-0-	206	1	1665	3	Y	255	279	0	17
							1	4	281	9					
06		2550 N	2412	-0-	-138	-0-	190	1	1928	3	Y	260	259	0	18
							8	4	286	9					
*07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	223	1	1993	3	Y	262	258	0	22
							1	4	288	9					
08		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	212	1	1911	3	Y	282	272	0	32
							2	4	310	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116															
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	279	1	4058	3	Y	228	214	0	47
							3	4	251	9					
04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	235	1	3767	3	Y	235	242	0	40
							6	4	259	9					
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	224	1	3683	3	Y	265	282	0	23
							33	4	292	9					
06		3960 X	3176	-0-	-784	-0-	163	1	2560	3	Y	258	247	0	34
							169	4	284	9					
*07		4340 X	4324	-0-	-16	-0-	173	1	3776	3	Y	313	313	0	34
							31	4	344	9					
08		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	219	1	3962	3	Y	391	403	0	22
							198	4	430	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011													TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8681 - 13303
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3937 X	2209	-0-	-1728	-0-	134	1	1892	3	Y	166	153	0	26
							183	9							
04		3810 X	2526	-0-	-1284	-0-	160	1	2194	3	Y	156	138	0	44
							172	9							
05		3937 X	2544	-0-	-1393	-0-	245	1	2155	3	Y	131	150	0	25
							144	9							
06		3390 X	1717	-0-	-1673	-0-	104	1	1435	3	Y	102	96	0	31
							66	4							
*07		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	203	1	2102	3	Y	136	143	0	24
							2	4							
08		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	242	1	2243	3	Y	108	110	0	22
							119	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021													TOTAL DEPTH	5823	PERF. 6380 - 11231
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011													TOTAL DEPTH	6553	PERF. 7951 - 12636
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	140	1	1211	3	Y	259	265	0	58
							285	9							
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	3	Y	236	228	0	66
							2	4							
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	193	1	1564	3	Y	200	235	0	31
							1	4							
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	157	1	1600	3	Y	218	217	0	32
							7	4							
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	174	1	1563	3	Y	178	176	0	34
							1	4							
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	169	1	1521	3	Y	211	203	0	42
							2	4							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011													TOTAL DEPTH	7255	PERF. 8381 - 13100
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	499	1	1270	3	Y	497	499	0	65
							547	9							
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	475	1	1346	3	Y	424	393	0	96
							466	9							
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	552	1	1499	3	Y	433	462	0	67
							1	4							
06	2160	X	1311	-0-	-849	-0-	235	1	835	3	Y	219	217	0	69
							241	9							
*07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	479	1	2010	3	Y	496	503	0	62
							546	9							
08	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	383	1	1374	3	Y	426	428	0	60
							469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 263867		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4929 X	4508	-0-	-421	-0-	188 1	3729 3	Y	535	540 0		62
							2 4	589 9					
04		4230 X	4007	-0-	-223	-0-	161 1	3343 3	Y	457	399 0		120
							503 9						
05		4650 X	4298	-0-	-352	-0-	175 1	3672 3	Y	410	466 0		64
							451 9						
06		4500 X	2295	-0-	-2205	-0-	78 1	1968 3	Y	178	182 0		60
							53 4	196 9					
*07		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	264 1	6812 3	Y	655	620 0		95
							1 4	721 9					
08		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	263 1	4596 3	Y	523	530 0		88
							14 4	575 9					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263869		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686				
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2310 1	138 3	Y	315	319 0		12
							1 4	347 9					
04		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	1875 1	248 3	Y	598	549 0		61
							3 4	658 9					
05		2666 X	2528	-0-	-138	-0-	1711 1	481 3	Y	305	352 0		14
							336 9						
06		2580 X	2352	-0-	-228	-0-	1672 1	366 3	Y	278	279 0		13
							8 4	306 9					
*07		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2293 1	204 3	Y	280	279 0		14
							1 4	308 9					
08		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2144 1	59 3	Y	289	287 0		16
							1 4	318 9					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 263870		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074				
03		5053 X	4680	-0-	-373	-0-	433 1	3747 3	Y	454	461 0		44
							1 4	499 9					
04		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	457 1	4089 3	Y	441	428 0		57
							5 4	485 9					
05		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	529 1	4291 3	Y	455	486 0		26
							4 4	501 9					
06		4890 X	4404	-0-	-486	-0-	355 1	3605 3	Y	390	389 0		27
							15 4	429 9					
*07		5301 X	4305	-0-	-996	-0-	391 1	3503 3	Y	372	367 0		32
							2 4	409 9					
08		5301 X	4253	-0-	-1048	-0-	383 1	3443 3	Y	385	371 0		46
							3 4	424 9					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263871		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761				
03		3317 X	2830	-0-	-487	-0-	258 1	2229 3	Y	312	318 0		38
							343 9						
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	264 1	2360 3	Y	325	315 0		48
							3 4	358 9					
05		3348 X	2938	-0-	-410	-0-	286 1	2319 3	Y	301	327 0		22
							2 4	331 9					
06		3240 X	3125	-0-	-115	-0-	249 1	2528 3	Y	307	306 0		23
							10 4	338 9					
*07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	293 1	2623 3	Y	301	297 0		27
							1 4	331 9					
08		3069 X	3005	-0-	-64	-0-	268 1	2405 3	Y	300	289 0		38
							2 4	330 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 263872			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3999 X	3289	-0-	-710	-0-	306 1	2641 3	Y	311	317 0		40
							342 9						
04		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	506 1	4528 3	Y	302	293 0		49
							6 4	332 9					
05		3999 X	3917	-0-	-82	-0-	395 1	3207 3	Y	284	312 0		21
							3 4	312 9					
06		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	325 1	3293 3	Y	293	292 0		22
							13 4	322 9					
*07		5549 X	4324	-0-	-1225	-0-	402 1	3599 3	Y	292	288 0		26
							2 4	321 9					
08		5549 X	3793	-0-	-1756	-0-	351 1	3158 3	Y	255	245 0		36
							3 4	281 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 263873			COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508		
03		4650 X	3557	-0-	-1093	-0-	181 1	3081 3	Y	257	265 0		51
							12 4	283 9					
04		4500 X	3383	-0-	-1117	-0-	123 1	2972 3	Y	253	225 0		79
							10 4	278 9					
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	129 1	3384 3	Y	296	321 0		54
							10 4	326 9					
06		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	71 1	3259 3	Y	252	245 0		61
							9 4	277 9					
*07		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	111 1	2844 3	Y	262	242 0		81
							19 4	288 9					
08		2852 X	2769	-0-	-83	-0-	115 1	2378 3	Y	240	266 0		55
							12 4	264 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 263874			COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824		
03		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	263 1	4481 3	Y	323	330 0		49
							18 4	355 9					
04		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	185 1	4490 3	Y	308	274 0		83
							15 4	339 9					
05		4929 X	4678	-0-	-251	-0-	160 1	4204 3	Y	274	301 0		56
							13 4	301 9					
06		4770 X	4477	-0-	-293	-0-	90 1	4141 3	Y	213	208 0		61
							12 4	234 9					
*07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	150 1	3850 3	Y	266	244 0		83
							26 4	293 9					
08		3906 X	3856	-0-	-50	-0-	164 1	3385 3	Y	264	289 0		58
							17 4	290 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 263875			COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728		
03		4557 X	4027	-0-	-530	-0-	204 1	3476 3	Y	303	310 0		48
							14 4	333 9					
04		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	170 1	4117 3	Y	317	281 0		84
							14 4	349 9					
05		4557 X	4399	-0-	-158	-0-	149 1	3909 3	Y	299	326 0		57
							12 4	329 9					
06		4410 X	3640	-0-	-770	-0-	72 1	3325 3	Y	212	207 0		62
							10 4	233 9					
*07		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	145 1	3737 3	Y	237	218 0		81
							25 4	261 9					
08		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	169 1	3473 3	Y	220	245 0		56
							17 4	242 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		8H	RRCID -> 263878	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 7694	PERF. 8178	- 12934		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	177 1 2 4	2570 3 226 9	Y	205	192 0	29
04	3000 N	3012	-0-	12	12	162 1 4 4	2593 3 253 9	Y	230	233 0	26
05	3100 N	3096	-0-	-4	8	160 1 24 4	2633 3 279 9	Y	254	263 0	17
06	1206 N	1198	-0-	-8	-0-	60 1 61 4	935 3 142 9	Y	129	123 0	23
*07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	48 1 9 4	1058 3 66 9	Y	60	61 0	22
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	56 1 50 4	1008 3 186 9	Y	169	176 0	15

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		9H	RRCID -> 263881	COMPL. DATE 01/25/2023	TOTAL DEPTH 7691	PERF. 8288	- 13245		
03	3100 N	3699	-0-	599	1737	208 1 3 4	3026 3 462 9	Y	420	394 0	29
04	5287 X	3550	-0-	-1737	-0-	179 1 5 4	2874 3 492 9	Y	447	450 0	26
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	187 1 28 4	3086 3 562 9	Y	511	521 0	16
06	2130 X	1560	-0-	-570	-0-	76 1 79 4	1194 3 211 9	Y	192	184 0	24
*07	3720 X	2152	-0-	-1568	-0-	82 1 15 4	1804 3 251 9	Y	228	228 0	24
08	3720 X	3119	-0-	-601	-0-	144 1 130 4	2600 3 245 9	Y	223	232 0	15

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263892	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 6548	- 10397		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263904	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 5797	PERF. 6577	- 11065		
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	35 1 103 9	645 3	N	94		270
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	55 1 97 9	520 3	N	88		358
05	961 N	788	-0-	-173	-0-	54 1 88 9	646 3	N	80	182 1	256
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	75 1 110 9	601 3	N	100		356
*07	682 N	466	-0-	-216	-0-	58 1 64 9	344 3	N	58	182 1	232
08	775 N	658	-0-	-117	-0-	54 1 86 9	518 3	N	78		310

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	

03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	140	1	3667	3	Y	485	477 0	52
							534	9						
04		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	146	1	3572	3	Y	449	389 0	112
							494	9						
05		4309 X	4219	-0-	-90	-0-	141	1	3548	3	Y	481	516 0	77
							1	4	529	9				
06		4170 X	3259	-0-	-911	-0-	98	1	2804	3	Y	253	263 0	67
							79	4	278	9				
*07		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	165	1	4909	3	Y	408	412 0	63
							2	4	449	9				
08		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	154	1	4714	3	Y	426	429 0	60
							18	4	469	9				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 14H		RRCID -> 264009		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900				

03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	88	1	2311	3	Y	367	362 0	35
							404	9						
04		2520 X	2256	-0-	-264	-0-	74	1	1821	3	Y	328	285 0	78
							361	9						
05		2790 N	2467	-0-	-323	-0-	80	1	2023	3	Y	330	357 0	51
							1	4	363	9				
06		2700 N	1922	-0-	-778	-0-	56	1	1599	3	Y	202	207 0	46
							45	4	222	9				
*07		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	135	1	4028	3	Y	527	520 0	53
							2	4	580	9				
08		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	112	1	3470	3	Y	606	608 0	51
							14	4	667	9				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 15H		RRCID -> 264010		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898				

03		4991 X	4966	-0-	-25	-0-	157	1	4127	3	Y	619	608 0	49
							1	4	681	9				
04		4830 X	4573	-0-	-257	-0-	155	1	3801	3	Y	561	487 0	123
							617	9						
05		4991 X	4907	-0-	-84	-0-	163	1	4097	3	Y	587	631 0	79
							1	4	646	9				
06		4830 X	4245	-0-	-585	-0-	126	1	3580	3	Y	399	404 0	74
							100	4	439	9				
*07		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	166	1	4944	3	Y	518	528 0	64
							2	4	570	9				
08		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	168	1	5174	3	Y	508	514 0	58
							20	4	559	9				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 17H		RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689				

03		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	144	1	3770	3	Y	404	397 0	29
							444	9						
04		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	3	Y	452	388 0	93
							497	9						
05		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	157	1	3946	3	Y	432	467 0	58
							1	4	475	9				
06		3750 X	2740	-0-	-1010	-0-	81	1	2316	3	Y	252	260 0	50
							66	4	277	9				
*07		4526 X	3933	-0-	-593	-0-	114	1	3389	3	Y	390	394 0	46
							1	4	429	9				
08		4588 X	4060	-0-	-528	-0-	114	1	3511	3	Y	383	387 0	42
							14	4	421	9				

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)	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

03		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	175 1	4610 3	4	Y	403	398 0		34
							1 4	443 9						
04		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	186 1	4554 3	9	Y	358	311 0		81
							394 9							
05		5735 X	5356	-0-	-379	-0-	186 1	4675 3	9	Y	449	476 0		54
							1 4	494 9						
06		5550 X	3335	-0-	-2215	-0-	100 1	2851 3	9	Y	276	279 0		51
							80 4	304 9						
*07		5084 X	4764	-0-	-320	-0-	142 1	4221 3	9	Y	363	370 0		44
							2 4	399 9						
08		5084 X	4221	-0-	-863	-0-	120 1	3691 3	9	Y	360	364 0		40
							14 4	396 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 6579		PERF. 7479 - 13728		
03		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	295 1	6378 3	9	Y	411	410 0		19
							283 4	452 9						
04		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	504 1	9101 3	9	Y	465	413 0		71
							25 4	512 9						
05		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	525 1	8388 3	9	Y	558	571 0		58
							33 4	614 9						
06		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	251 1	5151 3	9	Y	609	636 0		31
							171 4	670 9						
*07		8215 X	3298	-0-	-4917	-0-	122 1	2676 3	9	Y	414	419 0		26
							45 4	455 9						
08		8215 X	3143	-0-	-5072	-0-	111 1	2555 3	9	Y	348	336 0		38
							94 4	383 9						

BEINHORN RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 8098		PERF. 8489 - 13783		
03		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	359 1	6107 3	9	Y	304	316 0		56
							24 4	334 9						
04		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	240 1	5827 3	9	Y	368	324 0		100
							20 4	405 9						
05		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	224 1	5878 3	9	Y	334	368 0		66
							18 4	367 9						
06		6150 X	5315	-0-	-835	-0-	106 1	4889 3	9	Y	278	271 0		73
							14 4	306 9						
*07		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	242 1	6204 3	9	Y	381	348 0		106
							41 4	419 9						
08		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	251 1	5177 3	9	Y	350	383 0		73
							26 4	385 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 6450		PERF. 7439 - 12202		
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	71 1	1350 3	9	Y	134	126 1		18
							12 4	147 9						
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	18 1		-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 264023		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 7121		PERF. 7670 - 11772		
03		1333 X	7	-0-	-1326	-0-	6 1	1 3	3	Y	-0-			274
04		1140 X	2	-0-	-1138	-0-	2 1		3	Y	-0-			274
05		1178 X	26	-0-	-1152	-0-	26 1		3	Y	-0-			274
06		1140 X	188	-0-	-952	-0-	12 1	176 3	3	Y	-0-			274
*07		T. A.	9	-0-	9	-0-	9 1		3	Y	-0-			274
08		T. A.	140	-0-	140	-0-	140 1		3	Y	-0-			274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 264027		COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	25 1	7438 3	Y	616	630 0		35
							2 4	678 9					
04		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	24 1	7089 3	Y	611	557 0		89
							672 9						
05		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	25 1	7057 3	Y	570	615 0		44
							627 9						
06		7440 X	7296	-0-	-144	-0-	23 1	6774 3	Y	425	405 0		64
							31 4	468 9					
*07		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	23 1	7262 3	Y	525	534 0		55
							39 4	578 9					
08		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	22 1	7225 3	Y	394	414 0		35
							5 4	433 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 9H		RRCID -> 264028		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518			

03		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	150 1	5495 3	Y	499	506 0		39
							1 4	549 9					
04		5940 X	5702	-0-	-238	-0-	146 1	5011 3	Y	484	449 0		74
							13 4	532 9					
05		6138 X	5713	-0-	-425	-0-	159 1	4950 3	Y	494	513 0		55
							61 4	543 9					
06		5940 X	4277	-0-	-1663	-0-	123 1	3650 3	Y	364	369 0		50
							104 4	400 9					
*07		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	226 1	6160 3	Y	490	467 0		73
							8 4	539 9					
08		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	224 1	5455 3	Y	489	485 0		77
							9 4	538 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 264038		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191			

03		3100 N	2875	-0-	-225	246	125 1	2354 3	Y	342	333 1		50
							20 4	376 9					
04		2784 N	2538	-0-	-246	-0-	124 1	2181 3	Y	211	233 1		28
							1 4	232 9					
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	146 1	2684 3	Y	284	287 1		25
							3 4	312 9					
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	150 1	2501 3	Y	251	247 1		29
							321 4	276 9					
*07		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	181 1	2770 3	Y	221	225 1		25
							97 4	243 9					
08		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	223 1	2284 3	Y	189	197 1		17
							383 4	208 9					

MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 264039		COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057			

03		3100 X	2734	-0-	-366	-0-	308 1	2160 3	Y	242	278 1		63
							266 9						
04		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	288 1	2169 3	Y	201	206 1		58
							221 9						
05		3224 X	3210	-0-	-14	-0-	472 1	2431 3	Y	279	266 1		71
							307 9						
06		3120 X	2059	-0-	-1061	-0-	351 1	1561 3	Y	134	120 1		85
							147 9						
*07		3224 X	2991	-0-	-233	-0-	402 1	2367 3	Y	202	235 1		52
							222 9						
08		3224 X	3005	-0-	-219	-0-	461 1	2304 3	Y	218	198 1		72
							240 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		5H	RRCID -> 264097			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	447 1	2407 3	Y	201	225 1		83
							221 9						
04		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	412 1	2175 3	Y	169	142 1		110
							3 4	186 9					
05		2821 X	1308	-0-	-1513	-0-	219 1	993 3	Y	83	116 1		77
							5 4	91 9					
06		2970 X	1135	-0-	-1835	-0-	135 1	823 3	Y	104	90 1		91
							63 4	114 9					
*07		2883 N	1940	-0-	-943	-0-	239 1	1427 3	Y	247	176 1		162
							2 4	272 9					
08		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	256 1	1477 3	Y	177	202 1		137
							195 9						

CAGE			WELL #:		5TV	RRCID -> 264105			COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335	

03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 1	1034 3	N	66	188 1		178
							73 9						
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	104 1	978 3	N	70			248
							77 9						
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	159 1	1904 3	N	93	178 1		163
							102 9						
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	151 1	1206 3	N	79			242
							87 9						
*07		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	148 1	872 3	N	74			316
							81 9						
08		2170 N	1734	-0-	-436	-0-	156 1	1491 3	N	79	177 1		218
							87 9						

CAGE			WELL #:		7TV	RRCID -> 264106			COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684	

03		T. A.	1676	-0-	1676	5014	83 1	1517 3	N	69			235
							76 9						
04		T. A.	1385	-0-	1385	6399	126 1	1186 3	N	66	179 1		122
							73 9						
05		8058 X	1659	-0-	-6399	-0-	123 1	1478 3	N	53			175
							58 9						
06		2340 X	1415	-0-	-925	-0-	156 1	1246 3	N	12			187
							13 9						
*07		2418 X	1292	-0-	-1126	-0-	175 1	1030 3	N	79			266
							87 9						
08		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	173 1	1657 3	N	82	181 1		167
							90 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		18H	RRCID -> 264114			COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124	

03		4092 X	3995	-0-	-97	-0-	251 1	3533 3	Y	192	187 0		33
							211 9						
04		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	247 1	3402 3	Y	181	161 0		53
							1 4	199 9					
05		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	401 1	3542 3	Y	185	202 0		36
							1 4	204 9					
06		3960 X	2490	-0-	-1470	-0-	153 1	2115 3	Y	114	113 0		37
							97 4	125 9					
*07		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	361 1	3745 3	Y	217	217 0		37
							4 4	239 9					
08		4154 X	3931	-0-	-223	-0-	362 1	3353 3	Y	196	192 0		41
							216 9						

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 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

03	3100 N	3251	-0-	151	151	1235	1	1738	3	Y	253	249 1	14
						278	9						
04	1817 N	1666	-0-	-151	-0-	709	1	591	3	Y	333	327 1	20
						366	9						
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	298	1	415	3	Y	164	174 1	10
						180	9						
06	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	456	1	635	3	Y	273	261 1	22
						300	9						
*07	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	349	1	736	3	Y	242	99 0 145 1	20
						266	9						
08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	296	1	545	3	Y	201	201 0	20
						221	9						

STUMBERG RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 264117		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456			

03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	906	1	1274	3	Y	178	187 1	7
						196	9						
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	576	1	480	3	Y	152	153 1	6
						167	9						
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	426	1	594	3	Y	174	172 1	8
						191	9						
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	371	1	515	3	Y	272	258 1	22
						299	9						
*07	2387 X	1536	-0-	-851	-0-	414	1	873	3	Y	226	93 0 137 1	18
						249	9						
08	2387 X	1145	-0-	-1242	-0-	321	1	592	3	Y	211	210 0	19
						232	9						

STUMBERG RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 264118		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314			

03	3100 N	3577	-0-	477	477	1216	1	1711	3	Y	591	589 1	38
						650	9						
04	1742 N	1265	-0-	-477	-0-	397	1	331	3	Y	488	492 1	34
						537	9						
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	268	1	374	3	Y	340	348 1	26
						374	9						
06	660 X	529	-0-	-131	-0-	177	1	246	3	Y	96	109 1	13
						106	9						
*07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	263	1	554	3	Y	283	117 0 155 1	24
						311	9						
08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	271	1	499	3	Y	251	250 0	25
						276	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 264120		COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860			

03	4309 X	2454	-0-	-1855	-0-	155	1	2179	3	Y	109	110 0	20
						120	9						
04	4170 X	1955	-0-	-2215	-0-	122	1	1676	3	Y	143	122 0	41
						157	9						
05	4309 X	3183	-0-	-1126	-0-	299	1	2639	3	Y	222	224 0	39
						1	4	244	9				
06	4170 X	1911	-0-	-2259	-0-	114	1	1586	3	Y	125	124 0	40
						73	4	138	9				
*07	3317 X	2759	-0-	-558	-0-	223	1	2316	3	Y	197	202 0	35
						3	4	217	9				
08	3193 X	2401	-0-	-792	-0-	216	1	1997	3	Y	171	170 0	36
						188	9						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	273 1 2 4	5219 3 196 9	Y	178	187 1	67
04	5370 X	5354	-0-	-16	-0-	292 1 1 4	4898 3 163 9	Y	148	127 1	88
05	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	275 1 171 9	5410 3	Y	155	158 1	85
06	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	296 1 18 4	5831 3 198 9	Y	180	174 1	91
*07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	329 1 6 4	5965 3 205 9	Y	186	187 1	90
08	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	313 1 125 4	5882 3 210 9	Y	191	181 1	100

STANLEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 264124		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062		
03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	345 1 2 4	6576 3 212 9	Y	193	209 1	102
04	6870 X	6778	-0-	-92	-0-	371 1 1 4	6227 3 179 9	Y	163	139 1	126
05	7099 X	6072	-0-	-1027	-0-	283 1 213 9	5576 3	Y	194	194 1	126
06	6870 X	5065	-0-	-1805	-0-	234 1 14 4	4615 3 202 9	Y	184	183 1	127
*07	6882 X	5618	-0-	-1264	-0-	282 1 5 4	5103 3 228 9	Y	207	206 1	128
08	6882 X	5912	-0-	-970	-0-	281 1 112 4	5274 3 245 9	Y	223	210 1	141

STANLEY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264133		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270		
03	5890 X	5325	-0-	-565	-0-	256 1 2 4	4902 3 165 9	Y	150	163 1	84
04	5430 X	5069	-0-	-361	-0-	277 1 1 4	4657 3 134 9	Y	122	104 1	102
05	5580 X	5405	-0-	-175	-0-	254 1 141 9	5010 3	Y	128	131 1	99
06	5340 X	4456	-0-	-884	-0-	209 1 12 4	4110 3 125 9	Y	114	115 1	98
*07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	273 1 5 4	4954 3 149 9	Y	135	133 1	100
08	4929 X	4510	-0-	-419	-0-	217 1 87 4	4082 3 124 9	Y	113	110 1	103

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976		
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	82 1 221 9	711 3	Y	201	204 0	14
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	645 3 191 9	Y	174	169 0	19
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	624 3 187 9	Y	170	181 0	8
06	990 N	928	-0-	-62	-0-	66 1 3 4	674 3 185 9	Y	168	167 0	9
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	70 1 213 9	625 3	Y	194	191 0	12
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	52 1 151 9	459 3	Y	137	132 0	17

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	

03		4402 X	4163	-0-	-239	-0-	393 1	3394 3	376 9	3	Y	342	348 0		41
04		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	405 1	3615 3	4 4	3	Y	351	340 0		52
05		4712 X	4456	-0-	-256	-0-	448 1	3634 3	3 4	3	Y	337	365 0		24
06		4560 X	4045	-0-	-515	-0-	326 1	3316 3	14 4	3	Y	354	353 0		25
*07		4619 X	3207	-0-	-1412	-0-	287 1	2568 3	1 4	3	Y	319	314 0		30
08		4557 X	2462	-0-	-2095	-0-	214 1	1925 3	2 4	3	Y	292	282 0		40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586															
03		3534 X	2667	-0-	-867	-0-	162 1	2288 3	217 9	3	Y	197	186 0		31
04		3750 X	2632	-0-	-1118	-0-	164 1	2267 3	1 4	3	Y	182	162 0		51
05		3875 X	2769	-0-	-1106	-0-	265 1	2333 3	171 9	3	Y	155	177 0		29
06		3330 X	2041	-0-	-1289	-0-	124 1	1720 3	79 4	3	Y	107	104 0		32
*07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	258 1	2678 3	3 4	3	Y	180	182 0		30
08		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	260 1	2405 3	179 9	3	Y	163	161 0		32

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325															
03		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	386 1	7896 3	521 9	3	Y	474	488 1		47
04		8370 X	7832	-0-	-538	-0-	361 1	6959 3	512 9	3	Y	465	429 1		83
05		9207 X	7458	-0-	-1749	-0-	321 1	6671 3	466 9	3	Y	424	430 1		77
06		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	382 1	8050 3	382 1	3	Y	490	488 1		79
*07		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	367 1	7631 3	539 9	3	Y	430	448 1		61
08		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	452 1	9087 3	4 4	3	Y	322	330 1		53

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266															
03		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	160 1	3280 3	162 9	3	Y	147	163 1		14
04		2310 X	959	-0-	-1351	-0-	46 1	881 3	32 9	3	Y	29	37 1		6
05		2387 X	524	-0-	-1863	-0-	23 1	487 3	14 9	3	Y	13	17 1		2
06		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	331 1	6960 3	241 9	3	Y	219	192 1		29
*07		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	269 1	5601 3	3 4	3	Y	224	224 1		29
08		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	267 1	5369 3	16 4	3	Y	221	217 1		33

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 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

03		3100 N	3357	-0-	257	257	289 1	2498 3	Y	518	527 0				63
							570 9								
04		2010 N	1600	-0-	-410	-0-	137 1	1225 3	Y	215	209 0				69
							1 4	237 9							
05		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	257 1	2084 3	Y	466	509 0				26
							2 4	513 9							
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	220 1	2231 3	Y	465	463 0				28
							9 4	512 9							
*07		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	277 1	2480 3	Y	496	488 0				36
							1 4	546 9							
08		3100 X	2757	-0-	-343	-0-	223 1	2008 3	Y	476	459 0				53
							2 4	524 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712															
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	214 1	697 3	Y	316	344 0				98
							348 9								
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	288 1	759 3	Y	441	389 0				150
							2 4	485 9							
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	213 1	711 3	Y	339	286 0				203
							1 4	373 9							
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	97 1	392 3	Y	231	273 0				161
							3 4	254 9							
*07		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	190 1	755 3	Y	336	354 0				143
							3 4	370 9							
08		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	201 1	747 3	Y	277	305 0				115
							305 9								

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143															
03		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	408 1	6941 3	Y	516	527 0				79
							28 4	568 9							
04		6750 X	6464	-0-	-286	-0-	237 1	5729 3	Y	435	389 0				125
							19 4	479 9							
05		7192 X	6767	-0-	-425	-0-	229 1	6017 3	Y	456	496 0				85
							19 4	502 9							
06		6960 X	6552	-0-	-408	-0-	129 1	5947 3	Y	417	405 0				97
							17 4	459 9							
*07		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	234 1	6008 3	Y	455	420 0				132
							40 4	501 9							
08		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	247 1	5113 3	Y	417	457 0				92
							26 4	459 9							

WORTHHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480															
03		8494 X	7172	-0-	-1322	-0-	314 1	6573 3	Y	251	260 1				36
							9 4	276 9							
04		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	417 1	8289 3	Y	219	214 1				41
							1 4	241 9							
05		8494 X	7445	-0-	-1049	-0-	316 1	6818 3	Y	279	287 1				33
							4 4	307 9							
06		8220 X	7004	-0-	-1216	-0-	298 1	6525 3	Y	156	165 1				24
							9 4	172 9							
*07		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	319 1	6881 3	Y	182	171 1				35
							4 4	200 9							
08		7254 X	5599	-0-	-1655	-0-	246 1	5161 3	Y	114	130 1				19
							67 4	125 9							

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 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

03		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	289 1	2268 3	297 9	Y	270	276 1		40
							1 4							
04		3000 N	3073	-0-	73	73	339 1	2392 3	339 9	Y	308	314 1		34
							3 4							
05		3100 N	3131	-0-	31	104	387 1	2458 3	284 9	Y	258	170 0	77 1	45
							2 4							
06		2953 N	2849	-0-	-104	-0-	304 1	2224 3	240 9	Y	218	229 0		34
							81 4							
*07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	427 1	2498 3	485 9	Y	441	424 0		51
							3 4							
08		2945 X	2797	-0-	-148	-0-	306 1	2180 3	309 9	Y	281	295 0		37
							2 4							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														

03		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	300 1	6485 3	765 9	Y	695	691 0		24
							287 4							
04		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	449 1	8127 3	660 9	Y	600	534 0		90
							23 4							
05		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	532 1	8486 3	737 9	Y	670	689 0		71
							33 4							
06		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	298 1	6097 3	1086 9	Y	987	1017 0		41
							202 4							
*07		8680 X	7704	-0-	-976	-0-	297 1	6519 3	779 9	Y	708	715 0		34
							109 4							
08		8680 X	7042	-0-	-1638	-0-	249 1	5765 3	814 9	Y	740	712 0		62
							214 4							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														

03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	152 1	493 3	378 9	Y	344	371 0		50
							378 9							
04		840 N	640	-0-	-200	-0-	91 1	239 3	309 9	Y	281	262 0		69
							1 4							
05		868 N	814	-0-	-54	-0-	113 1	379 3	321 9	Y	292	241 0		120
							1 4							
06		840 N	838	-0-	-2	-0-	104 1	422 3	308 9	Y	280	305 0		95
							4 4							
*07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	150 1	593 3	477 9	Y	434	439 0		90
							2 4							
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	128 1	475 3	393 9	Y	357	376 0		71
							393 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														

03		8060 X	7839	-0-	-221	-0-	204 1	7056 3	573 9	Y	521	524 0		50
							6 4							
04		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	206 1	7283 3	695 9	Y	632	552 0		130
							8 4							
05		8060 X	7373	-0-	-687	-0-	182 1	6640 3	537 9	Y	488	571 0		47
							14 4							
06		7800 X	6935	-0-	-865	-0-	149 1	6191 3	542 9	Y	493	494 0		46
							53 4							
*07		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	264 1	6287 3	492 9	Y	447	435 0		58
							8 4							
08		6231 X	2963	-0-	-3268	-0-	194 1	2544 3	218 9	Y	198	198 0		58
							7 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
FOGMT																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797102																	
WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	27 1	1469 3	1 4	349 9	Y	317	321 0				41	
04	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	13 1	1319 3	2 4	310 9	Y	282	274 0				49	
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	65 1	1619 3	1 4	373 9	Y	339	365 0				23	
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	52 1	1524 3	323 9		Y	294	294 0				23	
*07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	24 1	1607 3	248 9		Y	225	231 0				17	
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	36 1	1626 3	8 4	323 9	Y	294	290 0				21	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199			
03	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	348 1	2731 3	1 4	278 9	Y	253	265 1				43	
04	3600 X	2945	-0-	-655	-0-	333 1	2352 3	3 4	257 9	Y	234	245 1				32	
05	3689 X	3030	-0-	-659	-0-	373 1	2370 3	2 4	285 9	Y	259	171 0	71 1			49	
06	3570 X	2926	-0-	-644	-0-	301 1	2200 3	80 4	345 9	Y	314	323 0				40	
*07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	438 1	2566 3	4 4	387 9	Y	352	341 0				51	
08	3317 X	3059	-0-	-258	-0-	331 1	2364 3	3 4	361 9	Y	328	337 0				42	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782			
03	2294 X	2036	-0-	-258	-0-	297 1	1599 3	140 9		Y	127	166 1				64	
04	2640 X	1887	-0-	-753	-0-	279 1	1472 3	2 4	134 9	Y	122	103 1				83	
05	2728 X	2306	-0-	-422	-0-	386 1	1749 3	8 4	163 9	Y	148	137 1				94	
06	2640 X	1856	-0-	-784	-0-	231 1	1416 3	109 4	100 9	Y	91	90 1				95	
*07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	385 1	2298 3	3 4	125 9	Y	114	107 1				102	
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	393 1	2263 3	146 9		Y	133	137 1				98	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842			
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	952 1	3095 3	562 9		Y	511	554 0				156	
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	1019 1	2679 3	6 4	518 9	Y	471	434 0				193	
05	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	716 1	2399 3	4 4	387 9	Y	352	299 0				246	
06	3480 X	2556	-0-	-924	-0-	426 1	1727 3	16 4	387 9	Y	352	402 0				196	
*07	4619 X	3580	-0-	-1039	-0-	599 1	2370 3	8 4	603 9	Y	548	567 0				177	
08	4619 X	3685	-0-	-934	-0-	674 1	2506 3	505 9		Y	459	496 0				140	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264810	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 5431	PERF. 5725	- 9580					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264811	COMPL. DATE 08/02/2010	TOTAL DEPTH 5731	PERF. 6080	- 9903					
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	69 1 72 9	1255 3	N	65	189 1			70
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	113 1 161 9	1064 3	N	146				216
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	129 1 114 9	1544 3	N	104				320
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	12				332
*07	1395 N	931	-0-	-464	-0-	125 1 72 9	734 3	N	65				397
08	1705 N	1119	-0-	-586	-0-	100 1 63 9	956 3	N	57	182 1			272

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 264834	COMPL. DATE 11/20/2011	TOTAL DEPTH 7713	PERF. 8658	- 13633					
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	278 1 327 9	1758 3	Y	297	301 0			5
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	276 1 1 4	2010 3	Y	302	273 0			34
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	168 1 1 4	1802 3	Y	248	268 0			14
06	1710 N	1517	-0-	-193	-0-	98 1 15 4	1188 3	Y	196	199 0			11
*07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	188 1 3 4	1938 3	Y	347	342 0			16
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	208 1 1 4	1878 3	Y	380	383 0			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264835	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9005	- 13468					
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	209 1 1 4	1643 3	Y	606	635 1			97
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	223 1 2 4	1578 3	Y	630	651 1			76
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	256 1 1 4	1625 3	Y	607	401 0	173 1		109
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	167 1 44 4	1218 3	Y	486	512 0			83
*07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	261 1 2 4	1526 3	Y	800	771 0			112
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	262 1 2 4	1865 3	Y	740	762 0			90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
CAGE		WELL #:		4RB	RRCID -> 264839	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 6090	- 9493			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	2635 X	2319	-0-	-316	-0-	110 1	2009 3	N	182	187 1	343		
						200 9							
04	2550 X	2037	-0-	-513	-0-	178 1	1672 3	N	170	184 1	329		
						187 9							
05	3286 X	2979	-0-	-307	-0-	223 1	2675 3	N	74	183 1	220		
						81 9							
06	3180 X	762	-0-	-2418	-0-	79 1	629 3	N	49		269		
						54 9							
*07	3286 X	2282	-0-	-1004	-0-	298 1	1754 3	N	209	176 1	302		
						230 9							
08	2976 X	2504	-0-	-472	-0-	218 1	2087 3	N	181	183 1	300		
						199 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 264957	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640	- 13659			
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	198 1	3590 3	Y	365	361 0	13		
						1 4	402 9						
04	3810 X	3313	-0-	-497	-0-	162 1	2860 3	Y	259	254 0	18		
						6 4	285 9						
05	3813 X	3556	-0-	-257	-0-	188 1	3064 3	Y	271	274 0	15		
						6 4	298 9						
06	3810 X	3287	-0-	-523	-0-	162 1	2848 3	Y	234	234 0	15		
						20 4	257 9						
*07	3410 X	2798	-0-	-612	-0-	184 1	2384 3	Y	205	211 0	9		
						4 4	226 9						
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	219 1	3021 3	Y	248	244 0	13		
						21 4	273 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 264958	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816	- 13704			
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	130 1	2351 3	Y	290	287 0	11		
						1 4	319 9						
04	2340 N	2338	-0-	-2	-0-	113 1	1982 3	Y	218	213 0	16		
						3 4	240 9						
05	2418 N	2212	-0-	-206	-0-	115 1	1886 3	Y	188	192 0	12		
						4 4	207 9						
06	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	107 1	1862 3	Y	273	267 0	18		
						12 4	300 9						
*07	2418 N	1980	-0-	-438	-0-	121 1	1564 3	Y	266	271 0	13		
						2 4	293 9						
08	2201 N	1596	-0-	-605	-0-	97 1	1341 3	Y	135	140 0	8		
						9 4	149 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 264959	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8726	- 12971			
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	145 1	2620 3	Y	232	230 0	12		
						1 4	255 9						
04	3270 X	2674	-0-	-596	-0-	132 1	2307 3	Y	210	204 0	18		
						4 4	231 9						
05	3379 X	2157	-0-	-1222	-0-	114 1	1842 3	Y	180	184 0	14		
						3 4	198 9						
06	3270 X	1594	-0-	-1676	-0-	78 1	1383 3	Y	112	115 0	11		
						10 4	123 9						
*07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	221 1	2884 3	Y	260	257 0	14		
						6 4	286 9						
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	169 1	2325 3	Y	190	191 0	13		
						15 4	209 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	167 1	3414 3	Y	160	176 1	17			
						176 9								
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	174 1	3361 3	Y	171	158 1	30			
						188 9								
05	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	169 1	3506 3	Y	115	123 1	22			
						127 9								
06	3240 X	3175	-0-	-65	-0-	140 1	2939 3	Y	87	94 1	15			
						96 9								
*07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153 1	3174 3	Y	123	122 1	16			
						1 4	135 9							
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	160 1	3209 3	Y	133	128 1	21			
						9 4	146 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
03	3100 N	3236	-0-	136	496	480 1	2587 3	Y	153	191 1	65			
						1 4	168 9							
04	3000 N	3978	-0-	978	1474	600 1	3166 3	Y	189	146 1	108			
						4 4	208 9							
05	5290 X	3816	-0-	-1474	-0-	655 1	2968 3	Y	163	166 1	105			
						14 4	179 9							
06	2640 X	2208	-0-	-432	-0-	281 1	1726 3	Y	62	85 1	82			
						133 4	68 9							
*07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	502 1	2995 3	Y	114	104 1	92			
						3 4	125 9							
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	465 1	2679 3	Y	126	132 1	86			
						139 9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117														
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	240 1	1293 3	Y	155	181 1	67			
						171 9								
04	2280 N	1573	-0-	-707	-0-	223 1	1179 3	Y	154	124 1	97			
						2 4	169 9							
05	1798 N	1240	-0-	-558	-0-	194 1	880 3	Y	147	146 1	98			
						4 4	162 9							
06	1650 N	980	-0-	-670	-0-	117 1	714 3	Y	85	91 1	92			
						55 4	94 9							
*07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	268 1	1598 3	Y	169	136 1	125			
						2 4	186 9							
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	220 1	1270 3	Y	131	152 1	104			
						144 9								

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798														
03	3751 X	3077	-0-	-674	-0-	148 1	2673 3	Y	232	230 0	4			
						1 4	255 9							
04	3630 X	2573	-0-	-1057	-0-	125 1	2201 3	Y	221	214 0	11			
						4 4	243 9							
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	210 1	3433 3	Y	332	329 0	14			
						7 4	365 9							
06	3630 X	3615	-0-	-15	-0-	175 1	3069 3	Y	318	316 0	16			
						21 4	350 9							
*07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	225 1	2937 3	Y	350	355 0	11			
						6 4	385 9							
08	3999 X	3322	-0-	-677	-0-	200 1	2744 3	Y	327	326 0	12			
						18 4	360 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3286 X	3175	-0-	-111	-0-	152 1	2763 3	Y	235	234 0		5
							1 4	259 9					
04		2850 X	2588	-0-	-262	-0-	127 1	2226 3	Y	210	203 0		12
							4 4	231 9					
05		2945 X	2254	-0-	-691	-0-	117 1	1916 3	Y	197	200 0		9
							4 4	217 9					
06		3060 X	2490	-0-	-570	-0-	121 1	2115 3	Y	218	215 0		12
							14 4	240 9					
*07		3162 X	2648	-0-	-514	-0-	168 1	2182 3	Y	267	269 0		10
							4 4	294 9					
08		3162 X	2696	-0-	-466	-0-	171 1	2363 3	Y	133	137 0		6
							16 4	146 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	184 1	1159 3	Y	400	403 0		17
							440 9						
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	175 1	1274 3	Y	377	342 0		52
							415 9						
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	121 1	1303 3	Y	346	369 0		29
							1 4	381 9					
06		1650 N	1579	-0-	-71	-0-	95 1	1144 3	Y	296	298 0		27
							14 4	326 9					
*07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	144 1	1494 3	Y	394	395 0		26
							3 4	433 9					
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	151 1	1367 3	Y	420	425 0		21
							1 4	462 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
03		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	125 1	4579 3	Y	540	548 0		40
							1 4	594 9					
04		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	124 1	4254 3	Y	511	475 0		76
							11 4	562 9					
05		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	145 1	4524 3	Y	569	589 0		56
							56 4	626 9					
06		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	143 1	4208 3	Y	530	533 0		53
							118 4	583 9					
*07		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	169 1	4588 3	Y	511	490 0		74
							6 4	562 9					
08		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	191 1	4669 3	Y	538	533 0		79
							8 4	592 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465													
03		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	117 1	4297 3	Y	431	437 0		29
							1 4	474 9					
04		4500 X	4268	-0-	-232	-0-	108 1	3718 3	Y	393	365 0		57
							10 4	432 9					
05		4650 X	4576	-0-	-74	-0-	125 1	3919 3	Y	439	454 0		42
							49 4	483 9					
06		4500 X	4273	-0-	-227	-0-	122 1	3608 3	Y	401	404 0		39
							102 4	441 9					
*07		4619 X	4564	-0-	-55	-0-	147 1	4006 3	Y	369	354 0		54
							5 4	406 9					
08		4619 X	4579	-0-	-40	-0-	163 1	3980 3	Y	390	386 0		58
							7 4	429 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE		
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	115	1	725	3	Y	320	321	0	13
							352	9							
04		1260 N	1198	-0-	-62	-0-	102	1	745	3	Y	319	289	0	43
							351	9							
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	Y	291	310	0	24
							1	4	320	9					
06		1140 N	924	-0-	-216	-0-	49	1	594	3	Y	249	251	0	22
							7	4	274	9					
*07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	72	1	737	3	Y	336	336	0	22
							1	4	370	9					
08		1054 N	782	-0-	-272	-0-	50	1	448	3	Y	258	266	0	14
							284	9							

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666															
03		6045 X	6023	-0-	-22	-0-	291	1	5556	3	Y	158	174	1	71
							2	4	174	9					
04		5850 X	2639	-0-	-3211	-0-	145	1	2429	3	Y	59	56	1	74
							65	9							
05		6045 X	4296	-0-	-1749	-0-	203	1	3995	3	Y	89	87	1	76
							98	9							
06		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	313	1	6164	3	Y	128	119	1	85
							19	4	141	9					
*07		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	353	1	6415	3	Y	152	148	1	89
							7	4	167	9					
08		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	345	1	6471	3	Y	161	151	1	99
							137	4	177	9					

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629															
03		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	310	1	5925	3	Y	156	164	1	81
							2	4	172	9					
04		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	326	1	5469	3	Y	160	135	1	106
							1	4	176	9					
05		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	276	1	5433	3	Y	151	156	1	101
							166	9							
06		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	237	1	4658	3	Y	96	104	1	93
							14	4	106	9					
*07		5673 X	4925	-0-	-748	-0-	251	1	4562	3	Y	97	100	1	90
							5	4	107	9					
08		5673 X	4752	-0-	-921	-0-	230	1	4324	3	Y	96	92	1	94
							92	4	106	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191															
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	3	Y	240	238	0	4
							2	4	264	9					
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	3	Y	194	193	0	5
							4	4	213	9					
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	43	1	1174	3	Y	206	205	0	6
							227	9							
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	478	469	0	15
							9	4	526	9					
*07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	1459	3	Y	504	506	0	13
							1	4	554	9					
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1420	3	Y	497	488	0	22
							6	4	547	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	352 1	6729 3	Y	177	190 1	12
04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	392 1	6574 3	Y	144	124 1	32
05	7595 X	6961	-0-	-634	-0-	329 1	6483 3	Y	135	140 1	27
06	7350 X	6202	-0-	-1148	-0-	293 1	5752 3	Y	127	127 1	27
*07	6758 X	5435	-0-	-1323	-0-	277 1	5028 3	Y	114	118 1	23
08	6758 X	6061	-0-	-697	-0-	295 1	5526 3	Y	112	107 1	28
						117 4	123 9				
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090		
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	16 1	516 3	Y	41	41 0	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12 1	350 3	Y	47	47 0	-0-
05	403 N	218	-0-	-185	-0-	6 1	167 3	Y	41	41 0	-0-
06	570 N	291	-0-	-279	-0-	8 1	214 3	Y	62	62 0	-0-
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	33 1	1004 3	Y	93	92 0	1
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	66 1	1110 3	Y	49	50 0	-0-
						5 4	54 9				
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552		
03	6014 X	5930	-0-	-84	-0-	83 1	5441 3	Y	368	360 0	91
04	5820 X	5787	-0-	-33	-0-	81 1	5300 3	Y	368	333 0	126
05	6014 X	5942	-0-	-72	-0-	86 1	5503 3	Y	318	322 0	122
06	5820 X	3247	-0-	-2573	-0-	44 1	2950 3	Y	149	133 0	138
*07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	70 1	6296 3	Y	908	901 0	145
08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	79 1	5315 3	Y	287	299 0	133
						1 4	316 9				
STANLEY RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388		
03	8525 X	7962	-0-	-563	-0-	384 1	7340 3	Y	214	233 1	80
04	8250 X	6110	-0-	-2140	-0-	336 1	5642 3	Y	119	106 1	93
05	8525 X	6742	-0-	-1783	-0-	320 1	6292 3	Y	118	122 1	89
06	8250 X	6257	-0-	-1993	-0-	295 1	5809 3	Y	123	121 1	91
*07	7440 X	6007	-0-	-1433	-0-	307 1	5574 3	Y	109	113 1	87
08	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	373 1	6999 3	Y	143	132 1	98
						149 4	157 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #: 2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		4371 X	4291	-0-	-80	-0-	21 1	3995 3	Y	250	255 1	43
							275 9					
04		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	22 1	4247 3	Y	257	258 1	42
							283 9					
05		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	23 1	4161 3	Y	226	190 1	78
							249 9					
06		4230 X	4191	-0-	-39	-0-	21 1	3844 3	Y	200	238 1	40
							106 4					
*07		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	22 1	4053 3	Y	136	143 1	33
							14 4					
08		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	24 1	4505 3	Y	339	302 1	70
							373 9					

BRISCOE FRIDAY SMITH			WELL #: 3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817		
03		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	27 1	5187 3	Y	325	320 1	51
							358 9					
04		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	25 1	4809 3	Y	293	298 1	46
							322 9					
05		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	26 1	4879 3	Y	293	241 1	98
							322 9					
06		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	27 1	4736 3	Y	268	314 1	52
							130 4					
*07		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	27 1	4734 3	Y	182	191 1	43
							16 4					
08		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	26 1	4826 3	Y	353	324 1	72
							388 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910		
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	225 1	730 3	Y	231	252 0	73
							254 9					
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	235 1	618 3	Y	338	297 0	114
							1 4					
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	203 1	680 3	Y	286	239 0	161
							1 4					
06		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	163 1	661 3	Y	166	201 0	126
							6 4					
*07		1271 N	837	-0-	-434	-0-	119 1	470 3	Y	224	240 0	110
							2 4					
08		1209 N	887	-0-	-322	-0-	131 1	486 3	Y	245	265 0	90
							270 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 266349		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837		
03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	300 1	1616 3	Y	157	189 1	75
							173 9					
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	241 1	1273 3	Y	142	119 1	98
							2 4					
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	302 1	1370 3	Y	169	158 1	109
							6 4					
06		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	168 1	1035 3	Y	69	86 1	92
							80 4					
*07		1736 N	1185	-0-	-551	-0-	158 1	940 3	Y	78	86 1	84
							1 4					
08		1736 N	1349	-0-	-387	-0-	170 1	982 3	Y	179	153 1	110
							197 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
STUMBERG RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	266353	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8085 - 12995		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	505	1	3542	3	Y	627	626	0	51
							690	9							
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	442	1	3253	3	Y	520	455	0	116
							24	4	572	9					
05		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	511	1	3829	3	Y	549	603	0	62
							9	4	604	9					
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	338	1	3329	3	Y	463	433	0	92
							48	4	509	9					
*07		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	413	1	3577	3	Y	567	598	0	61
							2	4	624	9					
08		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	505	1	3506	3	Y	586	592	0	55
							34	4	645	9					

STUMBERG RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	266357	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8067 - 12881		
03		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	227	1	1596	3	Y	486	486	0	30
							535	9							
04		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	219	1	1612	3	Y	444	388	0	86
							12	4	488	9					
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	233	1	1742	3	Y	467	509	0	44
							4	4	514	9					
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	167	1	1643	3	Y	349	328	0	65
							23	4	384	9					
*07		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	214	1	1847	3	Y	424	446	0	43
							1	4	466	9					
08		1984 N	1787	-0-	-197	-0-	185	1	1285	3	Y	276	284	0	35
							13	4	304	9					

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	266406	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	8030 - 11153		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	30H	RRCID ->	266425	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7920 - 13066		
03		4309 X	3738	-0-	-571	-0-	109	1	3295	3	Y	297	305	0	20
							7	4	327	9					
04		4200 X	3998	-0-	-202	-0-	135	1	3509	3	Y	321	297	0	44
							1	4	353	9					
05		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	163	1	3804	3	Y	352	367	0	29
							1	4	387	9					
06		4020 X	3694	-0-	-326	-0-	142	1	3211	3	Y	290	294	0	25
							22	4	319	9					
*07		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	154	1	3627	3	Y	330	333	0	22
							363	9							
08		4278 X	3946	-0-	-332	-0-	153	1	3442	3	Y	317	310	0	29
							2	4	349	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5611 X	4620	-0-	-991	-0-	138 1	4137 3	Y	306	315 0		12
							8 4	337 9					
04		5430 X	4657	-0-	-773	-0-	161 1	4176 3	Y	290	270 0		32
							1 4	319 9					
05		5456 X	4926	-0-	-530	-0-	188 1	4397 3	Y	309	324 0		17
							1 4	340 9					
06		4980 X	4504	-0-	-476	-0-	176 1	4001 3	Y	272	275 0		14
							28 4	299 9					
*07		4991 X	4585	-0-	-406	-0-	175 1	4104 3	Y	278	280 0		12
							306 9						
08		4929 X	4799	-0-	-130	-0-	191 1	4289 3	Y	288	281 0		19
							2 4	317 9					

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798													

03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	245 1	1111 3	Y	205	240 1		28
							9 4	226 9					
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	198 1	730 3	Y	413	363 1		78
							32 4	454 9					
05		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	171 1	727 3	Y	469	476 1		71
							3 4	516 9					
06		1500 N	1421	-0-	-79	-0-	184 1	769 3	Y	421	429 1		63
							5 4	463 9					
*07		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	132 1	558 3	Y	397	396 1		64
							7 4	437 9					
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	212 1	1115 3	Y	628	598 1		94
							47 4	691 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725													

03		5332 X	4979	-0-	-353	-0-	202 1	4570 3	Y	188	179 1		42
							207 9						
04		5160 X	4553	-0-	-607	-0-	181 1	4192 3	Y	164	156 1		50
							180 9						
05		5332 X	4285	-0-	-1047	-0-	158 1	3966 3	Y	146	167 1		29
							161 9						
06		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	150 1	4938 3	Y	147	137 1		39
							162 9						
*07		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	168 1	4888 3	Y	163	177 1		25
							179 9						
08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	176 1	4714 3	Y	124	115 1		34
							136 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058													

03		3100 N	1899	-0-	-1201	1262	72 1	1619 3	Y	189	208 1		46
							208 9						
04		2928 N	1666	-0-	-1262	-0-	63 1	1453 3	Y	136	140 1		42
							150 9						
05		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	80 1	2019 3	Y	189	200 1		31
							208 9						
06		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	62 1	2042 3	Y	221	199 1		53
							243 9						
*07		2108 X	1714	-0-	-394	-0-	50 1	1467 3	Y	179	206 1		26
							197 9						
08		2108 X	1301	-0-	-807	-0-	41 1	1109 3	Y	137	129 1		34
							151 9						

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 #:		20H	RRCID ->	266449	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 13558		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	4402 X	4238	-0-	-164	-0-	167	1	3783	3	Y	262	238	1	52
						288	9							
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	184	1	4240	3	Y	263	241	1	74
						289	9							
05	4402 X	4002	-0-	-400	-0-	144	1	3625	3	Y	212	247	1	39
						233	9							
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	171	1	5631	3	Y	295	263	1	71
						325	9							
*07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	155	1	4524	3	Y	257	291	1	37
						283	9							
08	4867 X	175	-0-	-4692	-0-	6	1	158	3	Y	10	38	1	9
						11	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266450	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	6238 - 9568	
03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	429	1	3211	4	Y	118			309
						130	9							
04	5400 X	2436	-0-	-2964	-0-	380	1	1927	4	Y	117	154	1	272
						129	9							
05	5580 X	2141	-0-	-3439	-0-	874	1	1198	4	Y	63	152	1	183
						69	9							
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-			183
*07	3782 X	888	-0-	-2894	-0-	192	1	693	4	Y	3			186
						3	9							
08	3782 X	280	-0-	-3502	-0-	76	1	195	4	Y	8			194
						9	9							

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	266562	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	7263 - 10878	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	174	174	0	9
						191	9							
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	6	0	3
05	434 N	40	-0-	-394	-0-	1	1	28	3	Y	10	11	0	2
						11	9							
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	Y	-0-			2
						4	4							
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	266564	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8711 - 12329	
03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	3	Y	202	203	1	49
						222	9							
04	3000 N	3446	-0-	446	446	130	1	2995	3	Y	292	257	1	84
						321	9							
05	3100 N	3067	-0-	-33	413	107	1	2684	3	Y	251	284	1	51
						276	9							
06	3000 N	2703	-0-	-297	116	72	1	2393	3	Y	216	206	1	61
						238	9							
*07	3091 X	2975	-0-	-116	-0-	89	1	2591	3	Y	268	286	1	43
						295	9							
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	100	1	2678	3	Y	355	307	1	91
						391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 21H		RRCID -> 266565		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	33 1	1042 3	Y	154	154 0		2
							1 4	169 9					
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	50 1	1472 3	Y	227	223 0		6
							4 4	250 9					
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	44 1	1199 3	Y	176	177 0		5
							194 9						
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	42 1	1175 3	Y	205	204 0		6
							8 4	226 9					
*07		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	66 1	2014 3	Y	291	290 0		7
							1 4	320 9					
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	114 1	1931 3	Y	243	240 0		10
							9 4	267 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 22H		RRCID -> 266566		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184			

03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	12 1	389 3	Y	84	82 0		3
							1 4	92 9					
04		600 N	453	-0-	-147	-0-	9 1	282 3	Y	146	143 0		6
							1 4	161 9					
05		589 N	502	-0-	-87	-0-	12 1	311 3	Y	163	162 0		7
							179 9						
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	15 1	413 3	Y	257	254 0		10
							3 4	283 9					
*07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	17 1	497 3	Y	213	216 0		7
							234 9						
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	33 1	551 3	Y	122	123 0		6
							2 4	134 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 23H		RRCID -> 266569		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114			

03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	17 1	562 3	Y	82	82 0		1
							1 4	90 9					
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31 1	927 3	Y	91	90 0		2
							3 4	100 9					
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31 1	855 3	Y	107	103 0		4
							6 4	118 9					
*07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	26 1	801 3	Y	115	115 0		4
							1 4	127 9					
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	36 1	616 3	Y	131	128 0		7
							3 4	144 9					

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 266573		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278			

03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	408 1	1039 3	Y	565	565 0		29
							622 9						
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	392 1	1110 3	Y	468	434 0		63
							515 9						
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	425 1	1153 3	Y	450	483 0		30
							1 4	495 9					
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	162 1	573 3	Y	206	207 0		29
							227 9						
*07		2077 X	1858	-0-	-219	-0-	273 1	1147 3	Y	398	408 0		19
							438 9						
08		2077 X	1672	-0-	-405	-0-	274 1	984 3	Y	376	376 0		19
							414 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 266574		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	190 1	484 3	Y	95 93 0	3	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	105 9	157 1	445 3	Y	110 101 0	12
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	121 9	148 1	401 3	Y	126 133 0	5
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	139 9	174 1	619 3	Y	179 164 0	20
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	197 9	131 1	549 3	Y	141 156 0	5
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	155 9	150 1	539 3	Y	163 162 0	6
						179 9					
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 266575		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082		
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	509 1	210 9	1295 3	Y	191 196 0	14
04	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	388 1	176 9	1098 3	Y	160 148 0	26
05	2728 N	1339	-0-	-1389	-0-	334 1	1 4	907 3	Y	88 103 0	11
06	1950 N	850	-0-	-1100	-0-	178 1	97 9	632 3	Y	36 37 0	10
*07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	40 9	316 1	1326 3	Y	138 137 0	11
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	152 9	375 1	1347 3	Y	195 191 0	15
						215 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 29H		RRCID -> 266583		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147		
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	113 1	7 4	3391 3	Y	241 248 0	11
04	3450 X	3169	-0-	-281	-0-	109 1	265 9	2850 3	Y	190 177 0	24
05	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	1 4	135 1	209 9	Y	212 222 0	14
06	3660 X	3276	-0-	-384	-0-	233 9	131 1	3132 3	Y	212 222 0	14
*07	3565 X	3201	-0-	-364	-0-	123 1	21 4	2981 3	Y	130 133 0	11
08	3565 X	2543	-0-	-1022	-0-	191 9	102 1	143 9	Y	174 175 0	10
						1 4	102 1	2887 3	Y	174 175 0	10
						1 4	164 9	2276 3	Y	149 146 0	13
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 26H		RRCID -> 266585		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314		
03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	187 1	11 4	5599 3	Y	537 549 0	43
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	195 1	1 4	591 9	Y	496 461 0	78
05	5797 X	5433	-0-	-364	-0-	202 1	546 9	5046 3	Y	496 461 0	78
06	5610 X	5358	-0-	-252	-0-	1 4	202 1	546 9	Y	462 489 0	51
*07	6386 X	5608	-0-	-778	-0-	204 1	1 4	4722 3	Y	462 489 0	51
08	6386 X	5691	-0-	-695	-0-	32 4	204 1	508 9	Y	445 450 0	46
						513 9	208 1	4632 3	Y	445 450 0	46
						219 1	32 4	490 9	Y	466 470 0	42
						3 4	219 1	4887 3	Y	466 470 0	42
							556 9	4913 3	Y	505 493 0	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		27H	RRCID -> 266587			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH	7581 PERF. 7982 - 14370
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

03	4185 X	3940	-0-	-245	-0-	110 1 7 4	3310 3 513 9	Y	466	475 0	22		
04	4050 X	4003	-0-	-47	-0-	128 1 1 4	3327 3 547 9	Y	497	461 0	58		
05	4185 X	3728	-0-	-457	-0-	137 1 1 4	3205 3 385 9	Y	350	376 0	32		
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	154 1 25 4	3515 3 487 9	Y	443	446 0	29		
*07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	157 1 495 9	3696 3	Y	450	453 0	26		
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	161 1 2 4	3613 3 465 9	Y	423	414 0	35		

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		28H	RRCID -> 266588			COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH	7572 PERF. 8627 - 14813

03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	63 1 4 4	1909 3 243 9	Y	221	225 0	17		
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	2110 3 253 9	Y	230	213 0	34		
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	73 1 202 9	1691 3	Y	184	196 0	22		
06	2160 N	2060	-0-	-100	-0-	76 1 12 4	1737 3 235 9	Y	214	215 0	21		
*07	2542 N	2327	-0-	-215	-0-	85 1 252 9	1990 3	Y	229	231 0	19		
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	78 1 1 4	1757 3 268 9	Y	244	238 0	25		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		11H	RRCID -> 266592			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH	8261 PERF. 8513 - 14032

03	6107 X	4372	-0-	-1735	-0-	32 1 194 9	4146 3	Y	176	170 0	30		
04	5220 X	4757	-0-	-463	-0-	25 1 163 9	4569 3	Y	148	122 0	56		
05	4867 X	4755	-0-	-112	-0-	48 1 197 9	4510 3	Y	179	198 0	37		
06	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	60 1 99 4	7243 3 362 9	Y	329	247 0	119		
*07	4929 X	473	-0-	-4456	-0-	3 1 1 4	468 3 1 9	Y	1		120		
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-		120		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		12H	RRCID -> 266593			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH	8266 PERF. 8581 - 13617

03	5301 X	4492	-0-	-809	-0-	33 1 176 9	4283 3	Y	160	155 0	22		
04	5430 X	4658	-0-	-772	-0-	24 1 175 9	4459 3	Y	159	128 0	53		
05	5611 X	4430	-0-	-1181	-0-	45 1 165 9	4220 3	Y	150	176 0	27		
06	5430 X	4955	-0-	-475	-0-	39 1 65 4	4720 3 131 9	Y	119	102 0	44		
*07	4030 X	452	-0-	-3578	-0-	2 1 1 4	448 3 1 9	Y	1		45		
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-		45		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	47 1	6042 3	Y	293	293 0		49
						322 9						
04	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	31 1	5818 3	Y	312	250 0		111
						343 9						
05	6293 X	5914	-0-	-379	-0-	58 1	5536 3	Y	290	340 0		61
						1 4	319 9					
06	6090 X	5768	-0-	-322	-0-	45 1	5402 3	Y	225	194 0		92
						73 4	248 9					
*07	6107 X	548	-0-	-5559	-0-	3 1	543 3	Y	1			93
						1 4	1 9					
08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-			93

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472												

03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	65 1	140 3	Y	218	215 0		4
						240 9						
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	15 3	Y	12	13 0		3
						13 9						
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	66 1	131 3	Y	125	125 0		3
						138 9						
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	229 1	512 3	Y	37	38 0		2
						41 9						
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	247 1	577 3	Y	39	38 0		3
						43 9						
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	71 1	152 3	Y	44	43 0		4
						48 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537												

03	6169 X	6082	-0-	-87	-0-	148 1	5437 3	Y	451	459 0		31
						1 4	496 9					
04	5850 X	5688	-0-	-162	-0-	148 1	5053 3	Y	431	400 0		62
						13 4	474 9					
05	6107 X	5635	-0-	-472	-0-	157 1	4902 3	Y	468	484 0		46
						61 4	515 9					
06	5910 X	5273	-0-	-637	-0-	159 1	4703 3	Y	253	258 0		41
						133 4	278 9					
*07	5797 X	5734	-0-	-63	-0-	194 1	5282 3	Y	228	218 0		51
						7 4	251 9					
08	5797 X	5303	-0-	-494	-0-	194 1	4721 3	Y	345	341 0		55
						8 4	380 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151												

03	6448 X	6281	-0-	-167	-0-	151 1	5529 3	Y	545	553 0		42
						1 4	600 9					
04	6240 X	5855	-0-	-385	-0-	151 1	5162 3	Y	481	447 0		76
						13 4	529 9					
05	6448 X	5875	-0-	-573	-0-	164 1	5146 3	Y	455	476 0		55
						64 4	501 9					
06	6240 X	5897	-0-	-343	-0-	171 1	5060 3	Y	475	477 0		53
						143 4	523 9					
*07	6076 X	5411	-0-	-665	-0-	174 1	4769 3	Y	419	402 0		70
						7 4	461 9					
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	233 1	5676 3	Y	492	486 0		76
						10 4	541 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	359 1	1883 3	Y	237	242 0		6
							1 4	261 9					
04		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	294 1	1562 3	Y	171	164 0		13
							2 4	188 9					
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	219 1	1316 3	Y	223	225 0		11
							2 4	245 9					
06		1710 N	1273	-0-	-437	-0-	213 1	876 3	Y	153	152 0		12
							16 4	168 9					
*07		2108 N	1772	-0-	-336	-0-	287 1	1225 3	Y	235	236 0		11
							1 4	259 9					
08		1767 N	1516	-0-	-251	-0-	259 1	1082 3	Y	158	157 0		12
							1 4	174 9					

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917													

03		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	310 1	1626 3	Y	245	249 0		11
							270 9						
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	338 1	1797 3	Y	192	185 0		18
							3 4	211 9					
05		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	314 1	1892 3	Y	231	233 0		16
							3 4	254 9					
06		2130 N	1430	-0-	-700	-0-	249 1	1027 3	Y	123	124 0		15
							19 4	135 9					
*07		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	422 1	1801 3	Y	326	327 0		14
							1 4	359 9					
08		2449 N	2213	-0-	-236	-0-	382 1	1597 3	Y	212	211 0		15
							1 4	233 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148													

03		2852 X	2643	-0-	-209	-0-	6 1	2501 3	Y	122	119 0		29
							2 4	134 9					
04		2820 X	2684	-0-	-136	-0-	5 1	2532 3	Y	123	129 0		23
							12 4	135 9					
05		3038 X	2840	-0-	-198	-0-	4 1	2688 3	Y	131	118 0		36
							4 4	144 9					
06		2550 N	1366	-0-	-1184	-0-	20 1	1206 3	Y	41	43 0		34
							95 4	45 9					
*07		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	4 1	2783 3	Y	228	226 0		36
							32 4	251 9					
08		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	12 1	2590 3	Y	82	83 0		35
							8 4	90 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420													

03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	3 1	1311 3	Y	80	77 0		18
							1 4	88 9					
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	2 1	1130 3	Y	71	75 0		14
							6 4	78 9					
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	2 1	1295 3	Y	87	78 0		23
							2 4	96 9					
06		1200 N	594	-0-	-606	-0-	9 1	520 3	Y	23	25 0		21
							40 4	25 9					
*07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	2 1	1551 3	Y	212	206 0		27
							18 4	233 9					
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	6 1	1335 3	Y	78	78 0		27
							4 4	86 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 6H		RRCID -> 266648		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	7 1	3246 3	Y	261	252 0		50
						3 4	287 9					
04	3780 X	3660	-0-	-120	-0-	6 1	3388 3	Y	226	237 0		39
						17 4	249 9					
05	3906 X	3579	-0-	-327	-0-	5 1	3363 3	Y	187	171 0		55
						5 4	206 9					
06	3540 X	2366	-0-	-1174	-0-	34 1	2083 3	Y	76	76 0		55
						165 4	84 9					
*07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	6 1	3528 3	Y	350	348 0		57
						40 4	385 9					
08	3472 X	3228	-0-	-244	-0-	14 1	3026 3	Y	163	160 0		60
						9 4	179 9					

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695				
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	13 1	841 3	Y	15	15 0		22
						17 9						
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	14 1	908 3	Y	45	38 0		29
						50 9						
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	19 1	1268 3	Y	100	97 0		32
						1 4	110 9					
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	10 1	689 3	Y	48	42 0		38
						21 4	53 9					
*07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	12 1	1029 3	Y	186	188 0		36
						1 4	205 9					
08	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	19 1	1269 3	Y	93	91 0		38
						102 9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684				
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	25 1	1604 3	Y	41	40 0		29
						45 9						
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	36 1	2329 3	Y	63	56 0		36
						69 9						
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	35 1	2242 3	Y	56	59 0		33
						1 4	62 9					
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	26 1	1759 3	Y	68	55 0		46
						53 4	75 9					
*07	3100 N	3629	-0-	529	529	36 1	3230 3	Y	326	325 0		47
						4 4	359 9					
08	3039 N	2510	-0-	-529	-0-	35 1	2361 3	Y	104	108 0		43
						114 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	34 1	2166 3	Y	109	108	0	39	
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	120 9	34 1	2159 3	Y	135	121	0	53
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	149 9	34 1	2175 3	Y	123	124	0	52
06	2160 N	1145	-0-	-1015	-0-	1 4	135 9	Y	55	49	0	58	
*07	3100 N	4372	-0-	1272	1272	16 1	1037 3	Y	523	510	0	71	
08	3100 N	2424	-0-	-676	596	31 4	61 9	Y	100	114	0	57	
						42 1	3750 3	Y					
						5 4	575 9	Y					
						34 1	2280 3	Y					
						110 9							

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 27H		RRCID -> 266696		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661			
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	3 1	1153 3	Y	61	57	0	8
04	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1 4	67 9	Y	65	66	0	7
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	2 1	967 3	Y	71	64	0	14
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	5 4	72 9	Y	79	67	0	26
*07	3100 N	5933	-0-	2833	2833	2 1	960 3	Y	486	474	0	38
08	3100 N	6228	-0-	3128	5961	1 4	78 9	Y	193	192	0	39
						119 4	87 9	Y				
						8 1	5328 3	Y				
						62 4	535 9	Y				
						27 1	5971 3	Y				
						18 4	212 9	Y				

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820				
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	21 1	1365 3	Y	78	77	0	22	
04	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	86 9	21 1	1338 3	Y	82	74	0	30
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	21 1	1538 3	Y	84	84	0	30	
06	1410 N	1277	-0-	-133	-0-	90 9	1 4	92 9	Y	52	44	0	38
*07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	18 1	1168 3	Y	206	208	0	36	
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	34 4	57 9	Y	62	65	0	33	
						24 1	2198 3	Y					
						3 4	227 9	Y					
						24 1	1565 3	Y					
						68 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 28H		RRCID -> 266716		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	3681 3 157 9	Y	143	140 0	36
04	3570 X	3430	-0-	-140	-0-	49 1 1 4	3227 3 153 9	Y	139	126 0	49
05	3689 X	3108	-0-	-581	-0-	45 1 2 4	2941 3 120 9	Y	109	112 0	46
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	65 1 130 4	4343 3 125 9	Y	114	92 0	68
*07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	51 1 6 4	4574 3 377 9	Y	343	351 0	60
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	62 1 121 9	4152 3	Y	110	115 0	55
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 13H		RRCID -> 266717		COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802		
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	855 3 79 9	Y	72	71 0	18
04	930 N	876	-0-	-54	-0-	2 1 3 4	804 3 67 9	Y	61	64 0	15
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	876 3 83 9	Y	75	67 0	23
06	900 N	738	-0-	-162	-0-	10 1 51 4	636 3 41 9	Y	37	36 0	24
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	2 1 12 4	1094 3 177 9	Y	161	160 0	25
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	4 1 2 4	847 3 64 9	Y	58	59 0	24
STUMBERG RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413		
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25 1 13 9	53 3	Y	12	12 0	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	128 1 74 9	279 3	Y	67	60 0	7
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	80 1 40 9	160 3	Y	36	41 0	2
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	200 1 244 9	447 3	Y	222	221 0	3
*07	496 N	395	-0-	-101	-0-	82 1 122 9	191 3	Y	111	112 0	2
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	57 1 113 9	122 3	Y	103	103 0	2
STUMBERG RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 266719		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441		
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	401 1 25 9	861 3	Y	23	23 0	-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	318 1 105 9	689 3	Y	95	84 0	11
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	156 1 78 9	309 3	Y	71	77 0	5
06	1260 N	807	-0-	-453	-0-	231 1 59 9	517 3	Y	54	54 0	5
*07	1147 N	890	-0-	-257	-0-	256 1 35 9	599 3	Y	32	33 0	4
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	275 1 46 9	595 3	Y	42	42 0	4

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) 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

03		7595 X	4722	-0-	-2873	-0-	214 1	4234 3	Y	247	253	0		53
							2 4	272 9						
04		7500 X	4738	-0-	-2762	-0-	202 1	4204 3	Y	302	263	0		92
							332 9							
05		7750 X	4499	-0-	-3251	-0-	192 1	4039 3	Y	244	284	0		52
							268 9							
06		7500 X	2140	-0-	-5360	-0-	76 1	1897 3	Y	105	108	0		49
							51 4	116 9						
*07		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	175 1	4514 3	Y	223	212	0		60
							245 9							
08		4650 X	3689	-0-	-961	-0-	188 1	3281 3	Y	191	197	0		54
							10 4	210 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250														
03		3100 N	6207	-0-	3107	3107	277 1	5502 3	Y	386	380	0		6
							3 4	425 9						
04		3000 N	5287	-0-	2287	5394	227 1	4722 3	Y	307	268	0		45
							338 9							
05		3100 N	3898	-0-	798	6192	167 1	3518 3	Y	194	214	0		25
							213 9							
06		7500 X	1308	-0-	-6192	-0-	47 1	1162 3	Y	62	65	0		22
							31 4	68 9						
*07		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	236 1	6102 3	Y	271	257	0		36
							1 4	298 9						
08		5518 X	4228	-0-	-1290	-0-	214 1	3757 3	Y	223	225	0		34
							12 4	245 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911														
03		2480 X	1180	-0-	-1300	-0-	53 1	1037 3	Y	82	82	0		17
							90 9							
04		2280 X	1251	-0-	-1029	-0-	55 1	1134 3	Y	56	49	0		24
							62 9							
05		3100 N	3564	-0-	464	464	152 1	3207 3	Y	186	194	0		16
							205 9							
06		2364 N	1900	-0-	-464	-0-	67 1	1678 3	Y	100	103	0		13
							45 4	110 9						
*07		3100 N	3327	-0-	227	227	118 1	3027 3	Y	165	157	0		21
							182 9							
08		3362 X	3135	-0-	-227	-0-	156 1	2748 3	Y	202	202	0		21
							9 4	222 9						

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
03		4898 X	4692	-0-	-206	-0-	227 1	4341 3	Y	111	121	1		75
							2 4	122 9						
04		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	309 1	5191 3	Y	99	84	1		90
							1 4	109 9						
05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	264 1	5196 3	Y	112	112	1		90
							123 9							
06		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	223 1	4378 3	Y	107	106	1		91
							13 4	118 9						
*07		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	232 1	4228 3	Y	95	98	1		88
							5 4	105 9						
08		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	212 1	3973 3	Y	86	84	1		90
							84 4	95 9						

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	60 1	7690 3	Y	377	371 0		65
						415 9						
04	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	40 1	7427 3	Y	355	290 0		130
						391 9						
05	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	75 1	7136 3	Y	301	363 0		68
						1 4						
06	6990 X	3277	-0-	-3713	-0-	26 1	3122 3	Y	79	99 0		48
						42 4						
*07	7843 X	1017	-0-	-6826	-0-	5 1	1008 3	Y	2			50
						2 4						
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			Y	-0-			50

LA BANDERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266869		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	185 1	562 3	Y	208	133 1		75
						229 9						
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	176 1	501 3	Y	99	144 1		30
						109 9						
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	194 1	536 3	Y	217	156 1		91
						5 4						
*07	682 N	554	-0-	-128	-0-	163 1	283 3	Y	97	110 1		78
						1 4						
08	682 N	483	-0-	-199	-0-	138 1	254 3	Y	74	108 1		44
						10 4						

LA BANDERA RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 266891		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788			
03	3100 N	4343	-0-	1243	3630	1064 1	2369 3	Y	823	751 1		239
						5 4						
04	3000 N	4575	-0-	1575	5205	952 1	2883 3	Y	673	583 1		329
						740 9						
05	7339 X	2134	-0-	-5205	-0-	470 1	1338 3	Y	296	517 1		108
						326 9						
06	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	433 1	1194 3	Y	207	200 1		115
						11 4						
*07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-	115 1		-0-
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-			-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 22H		RRCID -> 266898		COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346			
03	2852 X	2655	-0-	-197	-0-	6 1	2535 3	Y	102	99 0		25
						2 4						
04	2760 X	2520	-0-	-240	-0-	4 1	2404 3	Y	90	95 0		20
						13 4						
05	2666 X	2638	-0-	-28	-0-	5 1	2490 3	Y	127	114 0		33
						3 4						
06	2580 X	1503	-0-	-1077	-0-	22 1	1334 3	Y	38	40 0		31
						105 4						
*07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	6 1	3711 3	Y	322	313 0		40
						43 4						
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	13 1	2786 3	Y	102	105 0		37
						8 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 7563			PERF. 8037 - 11344			
03		1642 X	1642	-0-	-0-	153	1	1322	3	Y	151	148	0			29
04		1590 N	1012	-0-	-578	96	1	822	3	Y	85	74	0			40
05		2170 N	963	-0-	-1207	94	9									
06		1590 N	701	-0-	-889	90	1	750	3	Y	112	121	0			31
*07		2257 N	2257	-0-	-0-	123	9									
08		3100 N	3436	-0-	336	52	1	564	3	Y	61	56	0			36
						18	4	67	9							
						135	1	1889	3	Y	210	211	0			35
						2	4	231	9							
						287	1	2750	3	Y	353	356	0			32
						11	4	388	9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 7577			PERF. 8193 - 11543			
03		3751 X	2532	-0-	-1219	245	1	2119	3	Y	152	145	0			7
04		3630 X	3148	-0-	-482	1	4	167	9							
05		3565 X	3313	-0-	-252	313	1	2670	3	Y	150	126	0			31
06		2460 X	1074	-0-	-1386	165	9									
*07		3898 X	3898	-0-	-0-	335	1	2789	3	Y	172	180	0			23
08		3135 X	3135	-0-	-0-	189	9									
						80	1	865	3	Y	92	84	0			31
						28	4	101	9							
						259	1	3635	3	Y	-0-	31	0			-0-
						4	4									
						296	1	2828	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 7569			PERF. 8047 - 11321			
03		4039 X	4039	-0-	-0-	398	1	3442	3	Y	179	176	0			39
04		3781 X	3781	-0-	-0-	2	4	197	9							
05		4004 X	4004	-0-	-0-	379	1	3226	3	Y	160	134	0			65
06		3510 X	1934	-0-	-1576	176	9									
*07		6080 X	6080	-0-	-0-	406	1	3382	3	Y	196	210	0			51
08		4030 X	3780	-0-	-250	216	9									
						152	1	1639	3	Y	83	77	0			57
						52	4	91	9							
						387	1	5415	3	Y	248	252	0			53
						5	4	273	9							
						338	1	3240	3	Y	172	183	0			42
						13	4	189	9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012				TOTAL DEPTH 7620			PERF. N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	88 1	1756 3	Y	68	68 0		14	
						1 4	75 9						
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	79 1	1648 3	Y	53	46 0		21	
						58 9							
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	87 1	1819 3	Y	42	49 0		14	
						46 9							
06	1560 N	952	-0-	-608	-0-	35 1	870 3	Y	22	23 0		13	
						23 4	24 9						
*07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	94 1	2415 3	Y	58	55 0		16	
						64 9							
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	102 1	1790 3	Y	57	57 0		16	
						6 4	63 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

03	5704 X	5371	-0-	-333	-0-	247 1	4898 3	Y	204	205 0		26
						2 4	224 9					
04	5790 X	5183	-0-	-607	-0-	228 1	4734 3	Y	201	175 0		52
						221 9						
05	5983 X	5204	-0-	-779	-0-	228 1	4794 3	Y	165	189 0		28
						182 9						
06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	226 1	5639 3	Y	193	193 0		28
						151 4	212 9					
*07	5394 X	4988	-0-	-406	-0-	180 1	4634 3	Y	158	151 0		35
						174 9						
08	5363 X	5010	-0-	-353	-0-	259 1	4529 3	Y	189	191 0		33
						14 4	208 9					

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	99 1	854 3	Y	128	124 0		17
						141 9						
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	154 1	1313 3	Y	98	83 0		32
						108 9						
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	258 1	2145 3	Y	93	101 0		24
						102 9						
06	750 N	543	-0-	-207	-0-	43 1	465 3	Y	18	18 0		24
						15 4	20 9					
*07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	73 1	1028 3	Y	35	39 0		20
						1 4	39 9					
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	74 1	714 3	Y	28	32 0		16
						3 4	31 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 266944		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03	7657 X	7462	-0-	-195	-0-	23 1 2 4	7027 3 410 9	Y	373	383 0	20
04	7410 X	7321	-0-	-89	-0-	23 1 418 9	6880 3	Y	380	346 0	54
05	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	7381 3 377 9	Y	343	372 0	25
06	7410 X	6969	-0-	-441	-0-	22 1 31 4	6623 3 293 9	Y	266	253 0	38
*07	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	24 1 40 4	7526 3 433 9	Y	394	398 0	34
08	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	21 1 5 4	6858 3 307 9	Y	279	292 0	21
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419			
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	7 1 107 9	1928 3	Y	97	100 0	9
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	6 1 99 9	1723 3	Y	90	82 0	17
05	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	6 1 75 9	1578 3	Y	68	76 0	9
06	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	6 1 8 4	1687 3 57 9	Y	52	49 0	12
*07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	6 1 9 4	1804 3 76 9	Y	69	70 0	11
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	1740 3 116 9	Y	105	107 0	9
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556			
03	3999 X	3954	-0-	-45	-0-	12 1 1 4	3720 3 221 9	Y	201	207 0	8
04	3930 X	3835	-0-	-95	-0-	12 1 219 9	3604 3	Y	199	181 0	26
05	4061 X	3443	-0-	-618	-0-	12 1 198 9	3233 3	Y	180	196 0	10
06	3900 X	3737	-0-	-163	-0-	12 1 16 4	3526 3 183 9	Y	166	157 0	19
*07	3782 X	2816	-0-	-966	-0-	8 1 14 4	2636 3 158 9	Y	144	149 0	14
08	3782 X	3437	-0-	-345	-0-	10 1 2 4	3272 3 153 9	Y	139	145 0	8
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654			
03	5766 X	5040	-0-	-726	-0-	271 1 169 9	4600 3	Y	154	188 1	193
04	5580 X	4398	-0-	-1182	-0-	426 1 145 9	3827 3	Y	132		325
05	7409 X	6052	-0-	-1357	-0-	486 1 140 9	5426 3	Y	127	187 1	265
06	7170 X	4013	-0-	-3157	-0-	482 1 130 9	3401 3	Y	118	182 1	201
*07	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	469 1 132 9	2463 3	Y	120		321
08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	454 1 114 9	3716 3	Y	104	182 1	243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 267111		COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3222	-0-	122	122	434	1	2176	3	Y	556	539	0			69
						612	9									
04	3000 N	3280	-0-	280	402	809	1	1898	3	Y	518	441	0			146
						3	4	570	9							
05	3100 N	3286	-0-	186	588	741	1	2019	3	Y	477	518	0			105
						1	4	525	9							
06	2990 X	2402	-0-	-588	-0-	543	1	1539	3	Y	272	271	0			106
						21	4	299	9							
*07	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	546	1	1787	3	Y	420	434	0			92
						462	9									
08	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	377	1	1954	3	Y	462	462	0			92
						10	4	508	9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012				TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358						
03	14B2 EXT	466	-0-	466	2078	1	1	419	3	Y	42	42	0			1
						46	9									
04	14B2 EXT	337	-0-	337	2415	1	1	302	3	Y	31	29	0			3
						34	9									
05	2565 X	150	-0-	-2415	-0-	135	3	15	9	Y	14	15	0			2
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	1	1	274	3	Y	22	21	0			3
						1	4	24	9							
*07	341 N	266	-0-	-75	-0-	1	1	239	3	Y	23	23	0			3
						1	4	25	9							
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	26	27	0			2
						29	9									
STUMBERG RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215						
03	3100 N	3160	-0-	60	60	460	1	2309	3	Y	355	343	0			36
						391	9									
04	3000 N	3451	-0-	451	511	915	1	2146	3	Y	352	299	0			89
						3	4	387	9							
05	3100 N	3340	-0-	240	751	806	1	2195	3	Y	307	334	0			62
						1	4	338	9							
06	2912 X	2161	-0-	-751	-0-	515	1	1460	3	Y	151	151	0			62
						20	4	166	9							
*07	2883 X	2635	-0-	-248	-0-	552	1	1809	3	Y	249	259	0			52
						274	9									
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	457	1	2370	3	Y	309	308	0			53
						12	4	340	9							
STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188						
03	2480 X	2397	-0-	-83	-0-	335	1	1682	3	Y	345	334	0			37
						380	9									
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	666	1	1561	3	Y	341	290	0			88
						2	4	375	9							
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	598	1	1631	3	Y	331	359	0			60
						1	4	364	9							
06	2310 N	1943	-0-	-367	-0-	445	1	1261	3	Y	200	199	0			61
						17	4	220	9							
*07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	489	1	1602	3	Y	342	350	0			53
						376	9									
08	2449 N	2279	-0-	-170	-0-	303	1	1570	3	Y	362	362	0			53
						8	4	398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2098 N	2098	-0-	-0-		7 1	1830	3	Y	237	244	0	18
						261	9							
04		2092 N	2092	-0-	-0-		7 1	1932	3	Y	139	127	0	30
						153	9							
05		2016 N	2016	-0-	-0-		7 1	1868	3	Y	128	142	0	16
						141	9							
06		2040 N	1778	-0-	-262		6 1	1666	3	Y	90	86	0	20
						7	4							
*07		2139 N	2139	-0-	-0-		6 1	1969	3	Y	139	141	0	18
						11	4							
08		2362 N	2362	-0-	-0-		7 1	2135	3	Y	199	203	0	14
						1	4							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
03		1527 N	1527	-0-	-0-		5 1	1421	3	Y	92	95	0	7
						101	9							
04		1488 N	1488	-0-	-0-		5 1	1400	3	Y	75	68	0	14
						83	9							
05		1558 N	1558	-0-	-0-		5 1	1468	3	Y	77	82	0	9
						85	9							
06		1440 N	1233	-0-	-207		4 1	1167	3	Y	52	50	0	11
						5	4							
*07		1263 N	1263	-0-	-0-		4 1	1177	3	Y	69	71	0	9
						6	4							
08		1209 N	1117	-0-	-92		3 1	1041	3	Y	65	67	0	7
						1	4							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
03		4069 X	4069	-0-	-0-		132 1	3449	3	Y	444	436	0	34
						488	9							
04		4050 X	3406	-0-	-644		119 1	2909	3	Y	344	301	0	77
						378	9							
05		4216 X	3889	-0-	-327		131 1	3318	3	Y	399	425	0	51
						1	4							
06		4080 X	2609	-0-	-1471		81 1	2276	3	Y	172	181	0	42
						63	4							
*07		5289 X	5289	-0-	-0-		159 1	4731	3	Y	361	360	0	43
						2	4							
08		5536 X	5536	-0-	-0-		160 1	4914	3	Y	403	405	0	41
						19	4							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
03		5549 X	5044	-0-	-505		173 1	4551	3	Y	290	285	0	25
						1	4							
04		5460 X	4682	-0-	-778		171 1	4199	3	Y	284	245	0	64
						312	9							
05		5642 X	4900	-0-	-742		176 1	4429	3	Y	267	290	0	41
						1	4							
06		5460 X	2762	-0-	-2698		87 1	2475	3	Y	118	126	0	33
						70	4							
*07		6739 X	6739	-0-	-0-		210 1	6220	3	Y	279	277	0	35
						2	4							
08		5132 X	5132	-0-	-0-		154 1	4741	3	Y	198	203	0	30
						19	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		3534 X	3439	-0-	-95	-0-	118	1	3101	3	Y	200	197 0	14
							220	9						
04		3420 X	3024	-0-	-396	-0-	110	1	2710	3	Y	185	160 0	39
							204	9						
05		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	131	1	3319	3	Y	191	205 0	25
							1	4	210	9				
06		3510 X	1749	-0-	-1761	-0-	55	1	1566	3	Y	76	82 0	19
							44	4	84	9				
*07		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	193	1	5736	3	Y	270	265 0	24
							2	4	297	9				
08		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	129	1	3975	3	Y	155	161 0	18
							16	4	171	9				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	105	1	3153	3	Y	270	266 0	19
							4	4	297	9				
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	91	1	2958	3	Y	226	204 0	41
							3	4	249	9				
05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	95	1	3089	3	Y	243	260 0	24
							3	4	267	9				
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	63	1	2923	3	Y	222	209 0	37
							43	4	244	9				
*07		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	72	1	3334	3	Y	320	329 0	28
							4	4	352	9				
08		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	72	1	3269	3	Y	232	236 0	24
							3	4	255	9				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														
03		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	121	1	3647	3	Y	303	299 0	19
							5	4	333	9				
04		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	96	1	3114	3	Y	230	208 0	41
							3	4	253	9				
05		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	95	1	3102	3	Y	227	246 0	22
							3	4	250	9				
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	70	1	3271	3	Y	278	257 0	43
							49	4	306	9				
*07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	69	1	3200	3	Y	227	242 0	28
							4	4	250	9				
08		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	69	1	3120	3	Y	267	269 0	26
							3	4	294	9				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
03		4960 X	4259	-0-	-701	-0-	124	1	3732	3	Y	362	357 0	33
							5	4	398	9				
04		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	158	1	5129	3	Y	530	471 0	92
							5	4	583	9				
05		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	159	1	5169	3	Y	479	517 0	54
							5	4	527	9				
06		5370 X	5184	-0-	-186	-0-	99	1	4625	3	Y	355	338 0	71
							69	4	391	9				
*07		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	105	1	4902	3	Y	435	452 0	54
							6	4	479	9				
08		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	114	1	5142	3	Y	427	432 0	49
							5	4	470	9				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 267198		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	107 1	750 3	Y	291	270 0		44
							320 9						
04		1320 N	1192	-0-	-128	-0-	87 1	806 3	Y	272	260 0		56
							299 9						
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	158 1	951 3	Y	313	332 0		37
							8 4	344 9					
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	60 1	961 3	Y	175	170 0		42
							2 4	193 9					
*07		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	124 1	1034 3	Y	243	238 0		47
							267 9						
08		1457 X	1402	-0-	-55	-0-	136 1	945 3	Y	281	304 0		24
							12 4	309 9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 267212		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785			

03		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	454 1	3187 3	Y	475	441 0		64
							523 9						
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	276 1	2583 3	Y	400	387 0		77
							2 4	440 9					
05		3255 X	3208	-0-	-47	-0-	399 1	2405 3	Y	348	385 0		40
							21 4	383 9					
06		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	192 1	3104 3	Y	234	222 0		52
							7 4	257 9					
*07		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	310 1	2592 3	Y	344	333 0		63
							378 9						
08		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	340 1	2365 3	Y	385	416 0		32
							30 4	424 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 267225		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888			

03		2852 X	1653	-0-	-1199	-0-	46 1	1421 3	Y	166	164 0		15
							3 4	183 9					
04		2370 X	1691	-0-	-679	-0-	56 1	1464 3	Y	154	145 0		24
							2 4	169 9					
05		1953 X	1761	-0-	-192	-0-	69 1	1503 3	Y	168	175 0		17
							4 4	185 9					
06		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	100 1	1786 3	Y	162	157 0		22
							15 4	178 9					
*07		1488 N	1356	-0-	-132	-0-	49 1	1144 3	Y	148	150 0		20
							163 9						
08		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	57 1	1117 3	Y	151	150 0		21
							7 4	166 9					

BEINHORN RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267233		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986			

03		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	124 1	3829 3	Y	336	334 0		21
							9 4	370 9					
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	138 1	3558 3	Y	274	260 0		35
							4 4	301 9					
05		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	164 1	3564 3	Y	153	169 0		19
							10 4	168 9					
06		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	201 1	3583 3	Y	124	122 0		21
							30 4	136 9					
*07		4185 X	3591	-0-	-594	-0-	134 1	3116 3	Y	310	303 0		28
							341 9						
08		4185 X	4020	-0-	-165	-0-	176 1	3463 3	Y	325	324 0		29
							23 4	358 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3286 X	2707	-0-	-579	-0-	76 1	2337 3	Y	263	261 0		20
							5 4	289 9					
04		3180 X	2597	-0-	-583	-0-	89 1	2303 3	Y	184	176 0		28
							3 4	202 9					
05		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	131 1	2841 3	Y	411	418 0		21
							8 4	452 9					
06		2610 X	348	-0-	-2262	-0-	16 1	292 3	Y	34	39 0		16
							3 4	37 9					
*07		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	115 1	2694 3	Y	214	207 0		23
							235 9						
08		3441 X	2562	-0-	-879	-0-	118 1	2318 3	Y	101	104 0		20
							15 4	111 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106			
03		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	228 1	3704 3	Y	382	382 0		37
							4 4	420 9					
04		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	233 1	3988 3	Y	432	367 0		102
							16 4	475 9					
05		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	214 1	3789 3	Y	400	435 0		67
							2 4	440 9					
06		4170 X	2623	-0-	-1547	-0-	107 1	2235 3	Y	214	216 0		65
							46 4	235 9					
*07		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	220 1	5327 3	Y	276	272 0		69
							1 4	304 9					
08		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	258 1	4578 3	Y	379	346 0		102
							2 4	417 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061			
03		3627 X	3342	-0-	-285	-0-	182 1	2951 3	Y	187	187 0		10
							3 4	206 9					
04		3540 X	3272	-0-	-268	-0-	168 1	2869 3	Y	204	173 0		41
							11 4	224 9					
05		3658 X	3240	-0-	-418	-0-	163 1	2901 3	Y	158	174 0		25
							2 4	174 9					
06		3540 X	2595	-0-	-945	-0-	110 1	2305 3	Y	121	121 0		25
							47 4	133 9					
*07		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	185 1	4487 3	Y	143	141 0		27
							1 4	157 9					
08		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	260 1	4606 3	Y	118	110 0		35
							2 4	130 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267278		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426			
03		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	287 1	4672 3	Y	356	356 0		32
							5 4	392 9					
04		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	260 1	4453 3	Y	383	325 0		90
							18 4	421 9					
05		5053 X	4242	-0-	-811	-0-	210 1	3724 3	Y	278	309 0		59
							2 4	306 9					
06		4890 X	3387	-0-	-1503	-0-	141 1	2950 3	Y	214	214 0		59
							61 4	235 9					
*07		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	202 1	4899 3	Y	197	195 0		61
							1 4	217 9					
08		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	253 1	4490 3	Y	252	231 0		82
							2 4	277 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
STANLEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	384	1	7928	3	Y	405	372	1		228	
						446	9									
04	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	420	1	7802	3	Y	251	277	1		202	
						1	4	276	9							
05	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	363	1	7549	3	Y	210	217	1		195	
						1	4	231	9							
06	8490 X	7795	-0-	-695	-0-	348	1	7225	3	Y	202	198	1		199	
						222	9									
*07	7998 X	7593	-0-	-405	-0-	345	1	7047	3	Y	182	180	1		201	
						1	4	200	9							
08	7998 X	6032	-0-	-1966	-0-	286	1	5555	3	Y	148	150	1		199	
						28	4	163	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965						
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	382	1	7875	3	Y	341	391	1		195	
						375	9									
04	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	400	1	7433	3	Y	349	363	1		181	
						1	4	384	9							
05	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	383	1	7973	3	Y	336	336	1		181	
						1	4	370	9							
06	8040 X	7948	-0-	-92	-0-	351	1	7303	3	Y	266	269	1		178	
						1	4	293	9							
*07	8029 X	7765	-0-	-264	-0-	349	1	7139	3	Y	250	246	1		182	
						2	4	275	9							
08	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	384	1	7462	3	Y	231	226	1		187	
						37	4	254	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898						
03	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	415	1	8576	3	Y	287	338	1		73	
						316	9									
04	8910 X	8733	-0-	-177	-0-	429	1	7987	3	Y	286	301	1		58	
						2	4	315	9							
05	9207 X	8837	-0-	-370	-0-	388	1	8102	3	Y	314	308	1		64	
						2	4	345	9							
06	8910 X	8594	-0-	-316	-0-	380	1	7909	3	Y	276	272	1		68	
						1	4	304	9							
*07	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	400	1	8177	3	Y	226	228	1		66	
						2	4	249	9							
08	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	410	1	7979	3	Y	238	228	1		76	
						40	4	262	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665						
03	6138 X	5409	-0-	-729	-0-	242	1	5002	3	Y	150	170	1		232	
						165	9									
04	5940 X	5358	-0-	-582	-0-	266	1	4958	3	Y	121	132	1		221	
						1	4	133	9							
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	275	1	5734	3	Y	131	130	1		222	
						1	4	144	9							
06	5670 X	5490	-0-	-180	-0-	247	1	5114	3	Y	117	115	1		224	
						129	9									
*07	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	265	1	5413	3	Y	138	129	1		233	
						1	4	152	9							
08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	303	1	5880	3	Y	118	117	1		234	
						29	4	130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

03	4898 X	4887	-0-	-11	-0-	36	1	4578	3	Y	248	247 0	38
						273	9						
04	4740 X	4634	-0-	-106	-0-	24	1	4347	3	Y	239	194 0	83
						263	9						
05	4898 X	4505	-0-	-393	-0-	45	1	4210	3	Y	227	266 0	44
						250	9						
06	4740 X	3070	-0-	-1670	-0-	24	1	2876	3	Y	119	114 0	49
						39	4						
*07	4433 X	730	-0-	-3703	-0-	4	1	723	3	Y	2		51
						1	4						
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-		51

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449													
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	18	1	2372	3	Y	108	106 0	21
						119	9						
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	105	85 0	41
						116	9						
05	2480 N	2438	-0-	-42	-0-	24	1	2312	3	Y	93	110 0	24
						102	9						
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	20	1	2373	3	Y	77	66 0	35
						32	4						
*07	2449 N	245	-0-	-2204	-0-	2	1	243	3	Y	-0-		35
08	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-		35

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750													
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	28	1	3623	3	Y	153	150 0	25
						168	9						
04	3690 X	3663	-0-	-27	-0-	19	1	3477	3	Y	152	123 0	54
						167	9						
05	3813 X	3501	-0-	-312	-0-	35	1	3317	3	Y	135	160 0	29
						149	9						
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	30	1	3540	3	Y	103	90 0	42
						48	4						
*07	3720 X	372	-0-	-3348	-0-	3	1	368	3	Y	1		43
						1	9						
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-		43

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056													
03	4030 X	1206	-0-	-2824	-0-	60	1	918	3	Y	207	206 0	15
						228	9						
04	3900 X	2561	-0-	-1339	-0-	112	1	1975	3	Y	431	420 0	26
						474	9						
05	2232 X	1982	-0-	-250	-0-	75	1	1441	3	Y	424	427 0	23
						466	9						
06	2160 X	1709	-0-	-451	-0-	68	1	1219	3	Y	384	379 0	28
						422	9						
*07	1984 X	1824	-0-	-160	-0-	84	1	1221	3	Y	471	478 0	21
						1	4						
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	1561	3	Y	432	432 0	21
						1	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
DIAMOND H STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	166 1 469 9	869 3	Y	426	432 0	10
04	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	168 1 1 4	894 3 331 9	Y	301	289 0	22
05	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	139 1 2 4	839 3 405 9	Y	368	372 0	18
06	1470 N	1038	-0-	-432	-0-	152 1 11 4	624 3 251 9	Y	228	228 0	18
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	238 1 1 4	1016 3 552 9	Y	502	503 0	17
08	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	206 1 1 4	860 3 285 9	Y	259	258 0	18
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917		
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	30 1 354 9	3904 3	Y	322	321 0	55
04	4080 X	4076	-0-	-4	-0-	20 1 332 9	3724 3	Y	302	246 0	111
05	4216 X	4008	-0-	-208	-0-	39 1 318 9	3651 3	Y	289	337 0	63
06	4080 X	3769	-0-	-311	-0-	29 1 47 4	3451 3 242 9	Y	220	190 0	93
*07	3782 X	386	-0-	-3396	-0-	2 1 1 4	382 3 1 9	Y	1		94
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-		94
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267388		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333		
03	14B2 EXT	149	-0-	149	149	9 1	140 3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	541	-0-	541	690	30 1 2 4	509 3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2006	-0-	2006	2696	80 1 1 4	1430 3 495 9	Y	450	446 0	4
06	14B2 EXT	1440	-0-	1440	4136	58 1 25 4	1217 3 140 9	Y	127	129 0	2
*07	T. A.	2490	-0-	2490	6626	97 1 61 9	2332 3	Y	55	56 0	1
08	9080 X	2454	-0-	-6626	-0-	122 1 1 4	2170 3 161 9	Y	146	132 0	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
LA BANDERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352		
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
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	139 1 1 4	311 3 72 9	Y	65	69 1	22
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	4 1 12 9	13 3	Y	11	21 1	12
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	246 1 385 9	702 3	Y	350	299 1	63
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	311 1 8 4	860 3 364 9	Y	331	249 1	145
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	391 1 2 4	678 3 358 9	Y	325	275 1	195
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	287 1 21 4	528 3 477 9	Y	434	447 1	182

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 267390		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391		
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	1113 3 120 9	Y	109	109 0	8
04	1920 N	1180	-0-	-740	-0-	58 1 4 4	993 3 125 9	Y	114	96 0	26
05	1798 N	836	-0-	-962	-0-	40 1 1 4	715 3 80 9	Y	73	82 0	17
06	1260 N	742	-0-	-518	-0-	30 1 13 4	630 3 69 9	Y	63	63 0	17
*07	1209 N	107	-0-	-1102	-0-	4 1 6 9	97 3	Y	5	7 0	15
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	54 1 116 9	945 3	Y	105	95 0	25

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 267391		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471		
03	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	214 1 4 4	3488 3 274 9	Y	249	249 0	27
04	3810 X	3453	-0-	-357	-0-	170 1 12 4	2913 3 358 9	Y	325	275 0	77
05	3937 X	2999	-0-	-938	-0-	141 1 2 4	2508 3 348 9	Y	316	342 0	51
06	3840 X	2052	-0-	-1788	-0-	81 1 35 4	1705 3 231 9	Y	210	210 0	51
*07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	143 1 259 9	3453 3	Y	235	232 0	54
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	180 1 1 4	3191 3 325 9	Y	295	270 0	79

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 267392		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544		
03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	292 1 5 4	4748 3 322 9	Y	293	294 0	31
04	5040 X	4340	-0-	-700	-0-	222 1 15 4	3793 3 310 9	Y	282	240 0	73
05	5208 X	4271	-0-	-937	-0-	213 1 2 4	3768 3 288 9	Y	262	285 0	50
06	5160 X	3480	-0-	-1680	-0-	145 1 63 4	3044 3 228 9	Y	207	206 0	51
*07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	213 1 1 4	5166 3 213 9	Y	194	192 0	53
08	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	250 1 2 4	4440 3 332 9	Y	302	276 0	79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #:		32H		RRCID -> 267393		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8514 - 14626			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	462 3 25 9	Y	23	23	0	8	
04	3000 N	4804	-0-	1804	1804	250 1 17 4	4278 3 259 9	Y	235	197	0	46	
05	3100 N	4327	-0-	1227	3031	220 1 2 4	3898 3 207 9	Y	188	203	0	31	
06	3000 N	5411	-0-	2411	5442	229 1 98 4	4780 3 304 9	Y	276	272	0	35	
*07	9640 X	4198	-0-	-5442	-0-	161 1 153 9	3884 3	Y	139	140	0	34	
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	253 1 2 4	4488 3 249 9	Y	226	206	0	54	
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		33H		RRCID -> 267394		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 9070 - 14309	
03	6076 X	3656	-0-	-2420	-0-	198 1 4 4	3223 3 231 9	Y	210	212	0	35	
04	5460 X	4332	-0-	-1128	-0-	222 1 15 4	3791 3 304 9	Y	276	234	0	77	
05	5642 X	5187	-0-	-455	-0-	259 1 3 4	4600 3 325 9	Y	295	319	0	53	
06	4980 X	3508	-0-	-1472	-0-	147 1 64 4	3085 3 212 9	Y	193	194	0	52	
*07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	201 1 1 4	4876 3 186 9	Y	169	168	0	53	
08	5177 X	5155	-0-	-22	-0-	259 1 2 4	4602 3 292 9	Y	265	242	0	76	
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		24H		RRCID -> 267395		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 8854 - 13321	
03	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	6 1 3 4	3128 3 145 9	Y	132	127	0	27	
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	6 1 17 4	3329 3 121 9	Y	110	116	0	21	
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	5 1 5 4	3365 3 116 9	Y	105	96	0	30	
06	2400 X	1795	-0-	-605	-0-	26 1 126 4	1593 3 50 9	Y	45	44	0	31	
*07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	6 1 40 4	3544 3 347 9	Y	315	308	0	38	
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	15 1 9 4	3126 3 130 9	Y	118	119	0	37	
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		25H		RRCID -> 267396		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8758 - 13439	
03	3100 N	3219	-0-	119	773	6 1 3 4	3082 3 128 9	Y	116	114	0	22	
04	3408 X	2635	-0-	-773	-0-	5 1 12 4	2524 3 94 9	Y	85	91	0	16	
05	2728 X	2338	-0-	-390	-0-	4 1 3 4	2246 3 85 9	Y	77	71	0	22	
06	2640 X	1382	-0-	-1258	-0-	20 1 98 4	1233 3 31 9	Y	28	29	0	21	
*07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	5 1 34 4	2990 3 233 9	Y	212	207	0	26	
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	12 1 7 4	2435 3 80 9	Y	73	74	0	25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		26H	RRCID ->	267397	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8803 - 13494	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	2 1	1108 3	Y	21	21 0		3
							1 4	23 9					
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	2 1	1282 3	Y	34	35 0		2
							7 4	37 9					
05		1426 N	948	-0-	-478	-0-	2 1	904 3	Y	37	34 0		5
							1 4	41 9					
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	18 1	1075 3	Y	23	21 0		7
							85 4	25 9					
*07		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	1 1	928 3	Y	63	65 0		5
							11 4	69 9					
08		961 N	959	-0-	-2	-0-	4 1	923 3	Y	26	26 0		5
							3 4	29 9					

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	267398	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7704 - 12878	

03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	253 1	1764 3	Y	167	176 1		37
							184 9						
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	222 1	1860 3	Y	145	160 1		22
							160 9						
05		2573 N	2205	-0-	-368	-0-	243 1	1747 3	Y	181	170 1		33
							16 4	199 9					
06		2130 N	1522	-0-	-608	-0-	140 1	1242 3	Y	126	118 1		41
							1 4	139 9					
*07		2015 N	1721	-0-	-294	-0-	80 1	1488 3	Y	139	156 1		24
							153 9						
08		2015 N	1806	-0-	-209	-0-	128 1	1500 3	Y	114	118 1		20
							53 4	125 9					

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	267399	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	7285 - 12414	

03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	461 1	3215 3	Y	225	230 1		44
							248 9						
04		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	398 1	3350 3	Y	156	179 1		21
							1 4	172 9					
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	350 1	2517 3	Y	208	194 1		35
							24 4	229 9					
06		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	293 1	2602 3	Y	170	153 1		52
							2 4	187 9					
*07		4061 X	3793	-0-	-268	-0-	182 1	3388 3	Y	203	223 1		32
							223 9						
08		4061 X	3642	-0-	-419	-0-	264 1	3094 3	Y	159	164 1		27
							109 4	175 9					

SOUTH SPUR STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	267400	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7554 - 12262	

03		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	533 1	2420 3	Y	580	574 1		77
							19 4	638 9					
04		2730 X	1209	-0-	-1521	-0-	200 1	743 3	Y	212	234 1		55
							33 4	233 9					
05		2821 X	1240	-0-	-1581	-0-	187 1	795 3	Y	232	246 1		41
							3 4	255 9					
06		2730 X	1220	-0-	-1510	-0-	193 1	803 3	Y	199	205 1		35
							5 4	219 9					
*07		2945 X	465	-0-	-2480	-0-	69 1	290 3	Y	93	107 1		21
							4 4	102 9					
08		2945 X	1179	-0-	-1766	-0-	148 1	780 3	Y	198	185 1		34
							33 4	218 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
LA BANDERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267439	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	6760 - 10744
M O	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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	39 1	2088 3	Y	337	275 1		62
						371 9						
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	22 1	1357 3	Y	108	120 1		50
						3 4	119 9					
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	10 1	586 3	Y	41	76 1		15
						3 4	45 9					
06	2040 N	534	-0-	-1506	-0-	7 1	447 3	Y	43	46 1		12
						33 4	47 9					
*07	2511 X	597	-0-	-1914	-0-	10 1	550 3	Y	32	36 1		8
						2 4	35 9					
08	2511 X	914	-0-	-1597	-0-	9 1	826 3	Y	50	46 1		12
						24 4	55 9					
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	267546	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7460 - 12243
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	69 1	312 3	Y	149	151 1		19
						2 4	164 9					
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	422 1	1567 3	Y	366	315 1		70
						70 4	403 9					
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	433 1	1836 3	Y	291	313 1		48
						6 4	320 9					
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	259 1	1081 3	Y	146	168 1		26
						7 4	161 9					
*07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	360 1	1517 3	Y	265	249 1		42
						18 4	292 9					
08	2108 N	1354	-0-	-754	-0-	186 1	978 3	Y	135	153 1		24
						41 4	149 9					
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	267547	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7369 - 12204
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	316 1	1434 3	Y	419	446 1		58
						11 4	461 9					
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	439 1	1630 3	Y	507	462 1		103
						73 4	558 9					
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	376 1	1595 3	Y	506	527 1		82
						5 4	557 9					
06	2160 N	1197	-0-	-963	-0-	186 1	776 3	Y	209	252 1		39
						5 4	230 9					
*07	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	425 1	1793 3	Y	627	570 1		96
						22 4	690 9					
08	3100 N	3482	-0-	382	382	430 1	2265 3	Y	628	623 1		101
						96 4	691 9					
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		24H	RRCID ->	267548	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8558 - 15306
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	106 1	3197 3	Y	337	331 0		27
						5 4	371 9					
04	3060 X	2325	-0-	-735	-0-	65 1	2092 3	Y	151	140 0		38
						2 4	166 9					
05	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	74 1	2407 3	Y	133	147 0		24
						2 4	146 9					
06	3060 X	2588	-0-	-472	-0-	51 1	2390 3	Y	101	96 0		29
						36 4	111 9					
*07	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	57 1	2634 3	Y	164	168 0		25
						3 4	180 9					
08	3038 X	2626	-0-	-412	-0-	54 1	2424 3	Y	133	134 0		24
						2 4	146 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 25H		RRCID -> 267550		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 26H		RRCID -> 267551		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378			
03	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	176 1	5304 3	Y	468	463 0	37
						7 4	515 9				
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	161 1	5213 3	Y	464	416 0	85
						5 4	510 9				
05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	159 1	5170 3	Y	435	471 0	49
						5 4	479 9				
06	5610 X	5545	-0-	-65	-0-	105 1	4925 3	Y	401	376 0	74
						74 4	441 9				
*07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	109 1	5094 3	Y	440	459 0	55
						6 4	484 9				
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	115 1	5188 3	Y	390	395 0	50
						5 4	429 9				

STANLEY RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 267552		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039			
03	9052 X	8490	-0-	-562	-0-	380 1	7839 3	Y	246	283 1	99
						271 9					
04	8760 X	7866	-0-	-894	-0-	390 1	7240 3	Y	214	230 1	83
						1 4	235 9				
05	9052 X	7696	-0-	-1356	-0-	343 1	7142 3	Y	191	194 1	80
						1 4	210 9				
06	8760 X	7514	-0-	-1246	-0-	337 1	6980 3	Y	179	176 1	83
						197 9					
*07	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	378 1	7727 3	Y	171	166 1	88
						2 4	188 9				
08	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	488 1	9502 3	Y	205	191 1	102
						48 4	226 9				

STUMBERG RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267555		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441			
03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	1125 1	2411 3	Y	361	360 0	11
						397 9					
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1015 1	2199 3	Y	337	302 0	46
						371 9					
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1083 1	2152 3	Y	341	368 0	19
						375 9					
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1015 1	2272 3	Y	337	339 0	17
						371 9					
*07	4402 X	3145	-0-	-1257	-0-	855 1	1998 3	Y	265	266 0	16
						292 9					
08	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	971 1	2099 3	Y	301	297 0	20
						331 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 267556			COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		

03	9486 X	8899	-0-	-587	-0-	27 1	8147 3	Y	657	674 0	45		
						2 4	723 9						
04	9090 X	8485	-0-	-605	-0-	26 1	7744 3	Y	650	592 0	103		
						715 9							
05	9114 X	8566	-0-	-548	-0-	27 1	7831 3	Y	643	691 0	55		
						1 4	707 9						
06	8820 X	7877	-0-	-943	-0-	24 1	7295 3	Y	476	453 0	78		
						34 4	524 9						
*07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	25 1	8069 3	Y	619	627 0	70		
						44 4	681 9						
08	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	24 1	7743 3	Y	461	483 0	48		
						5 4	507 9						

STUMBERG RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 267560			COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165		

03	7068 X	3770	-0-	-3298	-0-	1073 1	2302 3	Y	359	358 0	17		
						395 9							
04	6840 X	5256	-0-	-1584	-0-	1467 1	3181 3	Y	553	493 0	77		
						608 9							
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	2275 1	4519 3	Y	746	789 0	34		
						821 9							
06	4380 X	3770	-0-	-610	-0-	1075 1	2407 3	Y	262	270 0	26		
						288 9							
*07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	962 1	2247 3	Y	313	315 0	24		
						344 9							
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	1032 1	2231 3	Y	330	327 0	27		
						363 9							

STUMBERG RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 267561			COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059		

03	3100 N	1541	-0-	-1559	1702	404 1	867 3	Y	245	245 0	5		
						270 9							
04	1702 N	-0-	-0-	-1702	-0-			Y	-0-	3 0	2		
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	2 0	-0-		
06	1500 N	542	-0-	-958	-0-	138 1	308 3	Y	87	86 0	1		
						96 9							
*07	3100 N	3608	-0-	508	508	910 1	2127 3	Y	519	507 0	13		
						571 9							
08	3100 N	3670	-0-	570	1078	1016 1	2196 3	Y	416	415 0	14		
						458 9							

STANLEY RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267584			COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893		

03	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	407 1	8409 3	Y	150	155 1	134		
						165 9							
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	394 1	7315 3	Y	170	171 1	133		
						1 4	187 9						
05	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	370 1	7696 3	Y	193	188 1	138		
						1 4	212 9						
06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	390 1	8104 3	Y	202	193 1	147		
						1 4	222 9						
*07	8990 X	5587	-0-	-3403	-0-	254 1	5188 3	Y	131	139 1	139		
						1 4	144 9						
08	8990 X	2391	-0-	-6599	-0-	113 1	2192 3	Y	68	80 1	127		
						11 4	75 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
WORTHEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012				TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233					
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		
03	7006 X	6525	-0-	-481	-0-	293	1	6008	3	Y	204	240	1		22
						224	9								
04	6780 X	6484	-0-	-296	-0-	306	1	5906	3	Y	247	227	1		42
						272	9								
05	7006 X	6879	-0-	-127	-0-	303	1	6298	3	Y	253	251	1		44
						278	9								
06	6780 X	5844	-0-	-936	-0-	255	1	5358	3	Y	210	220	1		34
						231	9								
*07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	280	1	5821	3	Y	139	153	1		20
						3	4								
08	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	329	1	6607	3	Y	192	183	1		29
						19	4								
								211	9						
WORTHEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013				TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928					
03	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	348	1	7125	3	Y	321	370	1		30
						353	9								
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	341	1	6573	3	Y	301	282	1		49
						331	9								
05	7347 X	6879	-0-	-468	-0-	302	1	6272	3	Y	277	280	1		46
						305	9								
06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	310	1	6524	3	Y	282	287	1		41
						310	9								
*07	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	347	1	7232	3	Y	337	338	1		40
						4	4								
08	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	341	1	6844	3	Y	342	335	1		47
						20	4								
								376	9						
DIAMOND H RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 02/01/2023				TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268					
03	3100 N	3880	-0-	780	780	205	1	3138	3	Y	488	484	0		12
						537	9								
04	2111 N	1331	-0-	-780	-0-	50	1	887	3	Y	358	350	0		20
						394	9								
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	Y	274	274	0		20
						301	9								
06	720 X	430	-0-	-290	-0-	11	1	193	3	Y	205	202	0		23
						226	9								
*07	3658 X	273	-0-	-3385	-0-	8	1	112	3	Y	139	143	0		19
						153	9								
08	3658 X	154	-0-	-3504	-0-	5	1	77	3	Y	65	66	0		18
						72	9								
DIAMOND H RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123					
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	983	3	Y	377	376	0		12
						415	9								
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	49	1	869	3	Y	381	372	0		21
						419	9								
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	3	Y	383	385	0		19
						421	9								
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
*07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	3	Y	441	437	0		4
						1	4								
								485	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	10261 X	5468	-0-	-4793	-0-	17 1 1 4	5138 3 312 9	Y	284	291 0	14
04	7230 X	5164	-0-	-2066	-0-	16 1 319 9	4829 3	Y	290	264 0	40
05	6448 X	5174	-0-	-1274	-0-	18 1 260 9	4896 3	Y	236	258 0	18
06	6240 X	5091	-0-	-1149	-0-	16 1 23 4	4897 3 155 9	Y	141	134 0	25
*07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	16 1 28 4	5155 3 191 9	Y	174	178 0	21
08	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	15 1 3 4	4959 3 145 9	Y	132	139 0	14

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076			
03	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	6609 3 340 9	Y	309	316 0	13
04	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	22 1 333 9	6367 3	Y	303	276 0	40
05	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	24 1 322 9	6677 3	Y	293	314 0	19
06	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	22 1 29 4	6448 3 241 9	Y	219	208 0	30
*07	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	22 1 37 4	6986 3 307 9	Y	279	282 0	27
08	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	21 1 4 4	6644 3 330 9	Y	300	308 0	19

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144			
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	3413 3 184 9	Y	167	171 0	11
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	11 1 176 9	3244 3	Y	160	146 0	25
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	12 1 180 9	3359 3	Y	164	176 0	13
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	11 1 15 4	3288 3 150 9	Y	136	129 0	20
*07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	11 1 20 4	3672 3 197 9	Y	179	181 0	18
08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	11 1 3 4	3696 3 191 9	Y	174	179 0	13

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814			
03	6944 X	6059	-0-	-885	-0-	19 1 1 4	5593 3 446 9	Y	405	415 0	22
04	6330 X	5819	-0-	-511	-0-	18 1 430 9	5371 3	Y	391	356 0	57
05	6479 X	5954	-0-	-525	-0-	20 1 422 9	5512 3	Y	384	413 0	28
06	6270 X	5293	-0-	-977	-0-	16 1 23 4	4942 3 312 9	Y	284	270 0	42
*07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	17 1 30 4	5469 3 472 9	Y	429	433 0	38
08	5611 X	5592	-0-	-19	-0-	15 1 4 4	5198 3 375 9	Y	341	354 0	25

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 #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3875 X	3825	-0-	-50	-0-	12 1	3626 3	Y	169	173	0		12
							1 4	186 9						
04		3780 X	3640	-0-	-140	-0-	12 1	3435 3	Y	175	159	0		28
							193 9							
05		3906 X	3682	-0-	-224	-0-	12 1	3484 3	Y	169	182	0		15
							186 9							
06		3780 X	3613	-0-	-167	-0-	11 1	3440 3	Y	132	126	0		21
							17 4	145 9						
*07		3565 X	3554	-0-	-11	-0-	11 1	3356 3	Y	154	157	0		18
							18 4	169 9						
08		3565 X	3421	-0-	-144	-0-	10 1	3229 3	Y	164	169	0		13
							2 4	180 9						

WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
03		7626 X	5429	-0-	-2197	-0-	243 1	4976 3	Y	191	220	1		16
							210 9							
04		6030 X	4442	-0-	-1588	-0-	210 1	4048 3	Y	167	157	1		26
							184 9							
05		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	296 1	6150 3	Y	274	259	1		41
							301 9							
06		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	284 1	5985 3	Y	285	285	1		41
							314 9							
*07		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	309 1	6431 3	Y	317	320	1		38
							3 4	349 9						
08		6758 X	6396	-0-	-362	-0-	281 1	5659 3	Y	399	382	1		55
							17 4	439 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
03		6200 X	4808	-0-	-1392	-0-	127 1	3938 3	Y	667	664	0		35
							9 4	734 9						
04		6000 X	4919	-0-	-1081	-0-	159 1	4121 3	Y	576	546	0		65
							5 4	634 9						
05		6200 X	4413	-0-	-1787	-0-	163 1	3550 3	Y	627	654	0		38
							10 4	690 9						
06		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	361 1	6444 3	Y	920	893	0		65
							55 4	1012 9						
*07		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	221 1	5189 3	Y	804	812	0		57
							1 4	884 9						
08		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	261 1	5119 3	Y	686	686	0		57
							33 4	755 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
03		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	159 1	4911 3	Y	551	546	0		30
							11 4	606 9						
04		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	183 1	4741 3	Y	524	495	0		59
							6 4	576 9						
05		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	217 1	4698 3	Y	551	577	0		33
							13 4	606 9						
06		4800 X	2215	-0-	-2585	-0-	106 1	1895 3	Y	180	182	0		31
							16 4	198 9						
*07		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	262 1	6138 3	Y	611	596	0		46
							1 4	672 9						
08		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	260 1	5109 3	Y	468	470	0		44
							33 4	515 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4991 X	4773	-0-	-218	-0-	128 1	3968 3	Y	607	601 0		42
							9 4	668 9					
04		4830 X	4591	-0-	-239	-0-	145 1	3762 3	Y	617	581 0		78
							5 4	679 9					
05		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	195 1	4240 3	Y	606	636 0		48
							12 4	667 9					
06		4830 X	2546	-0-	-2284	-0-	120 1	2136 3	Y	247	247 0		48
							18 4	272 9					
*07		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	217 1	5089 3	Y	735	718 0		65
							1 4	809 9					
08		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	166 1	3255 3	Y	468	472 0		61
							21 4	515 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375													

03		3503 X	2906	-0-	-597	-0-	135 1	2442 3	Y	298	295 0		11
							1 4	328 9					
04		3390 X	2839	-0-	-551	-0-	136 1	2378 3	Y	292	282 0		21
							4 4	321 9					
05		3131 X	3045	-0-	-86	-0-	156 1	2537 3	Y	316	318 0		19
							4 4	348 9					
06		3030 X	2844	-0-	-186	-0-	137 1	2412 3	Y	253	255 0		17
							17 4	278 9					
*07		2697 X	2540	-0-	-157	-0-	165 1	2140 3	Y	210	217 0		10
							4 4	231 9					
08		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	218 1	3007 3	Y	275	271 0		14
							20 4	303 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683													

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		310 N	52	-0-	-258	-0-	1 1	51 3	Y	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
*07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	Y	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y	-0-			-0-
							1 4						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963													

03		3100 N	2035	-0-	-1065	18	34 1	1537 3	Y	422	419 0		13
							464 9						
04		2910 X	792	-0-	-2118	-0-	16 1	776 3	Y	-0-	10 0		3
05		3007 X	965	-0-	-2042	-0-	20 1	943 3	Y	-0-	3 0		-0-
							2 4						
06		2910 X	1090	-0-	-1820	-0-	73 1	1006 3	Y	-0-			-0-
							11 4						
*07		1364 X	1249	-0-	-115	-0-	103 1	1146 3	Y	-0-			-0-
08		1364 X	1324	-0-	-40	-0-	117 1	1194 3	Y	-0-			-0-
							13 4						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858													

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4526 X	4479	-0-	-47	-0-	219 1	3974 3	Y	258	256 0		11
							2 4	284 9					
04		4110 X	3757	-0-	-353	-0-	190 1	3327 3	Y	213	208 0		16
							6 4	234 9					
05		4216 X	3887	-0-	-329	-0-	209 1	3418 3	Y	230	231 0		15
							7 4	253 9					
06		4320 X	3792	-0-	-528	-0-	194 1	3399 3	Y	160	163 0		12
							23 4	176 9					
*07		4464 X	3516	-0-	-948	-0-	234 1	3048 3	Y	207	208 0		11
							6 4	228 9					
08		4464 X	4250	-0-	-214	-0-	268 1	3698 3	Y	235	233 0		13
							25 4	259 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823													

03		2790 X	2691	-0-	-99	-0-	124 1	2254 3	Y	284	282 0		6
							1 4	312 9					
04		2700 X	2119	-0-	-581	-0-	101 1	1767 3	Y	225	219 0		12
							3 4	248 9					
05		2790 X	2173	-0-	-617	-0-	111 1	1796 3	Y	239	241 0		10
							3 4	263 9					
06		2700 X	1893	-0-	-807	-0-	90 1	1586 3	Y	187	188 0		9
							11 4	206 9					
*07		2201 N	1668	-0-	-533	-0-	103 1	1339 3	Y	204	207 0		6
							2 4	224 9					
08		2170 N	1894	-0-	-276	-0-	111 1	1531 3	Y	220	218 0		8
							10 4	242 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827													

03		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	147 1	2663 3	Y	244	242 0		8
							1 4	268 9					
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	127 1	2233 3	Y	218	212 0		14
							4 4	240 9					
05		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	145 1	2353 3	Y	271	271 0		14
							4 4	298 9					
06		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	127 1	2218 3	Y	220	222 0		12
							15 4	242 9					
*07		2697 N	1535	-0-	-1162	-0-	101 1	1302 3	Y	118	127 0		3
							2 4	130 9					
08		2759 N	810	-0-	-1949	-0-	50 1	698 3	Y	52	54 0		1
							5 4	57 9					

WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963													

03		11222 X	10631	-0-	-591	-0-	480 1	9830 3	Y	292	355 1		33
							321 9						
04		10860 X	10539	-0-	-321	-0-	504 1	9707 3	Y	298	278 1		53
							328 9						
05		11191 X	8506	-0-	-2685	-0-	380 1	7905 3	Y	201	215 1		39
							221 9						
06		10710 X	8296	-0-	-2414	-0-	366 1	7711 3	Y	199	204 1		34
							219 9						
*07		9920 X	1162	-0-	-8758	-0-	52 1	1075 3	Y	32	56 1		10
							35 9						
08		13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	619 1	12461 3	Y	292	258 1		44
							37 4	321 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	100 1	1816 3	1828 3	Y	116	116 0		3
							1 4	128 9						
04		2010 N	1681	-0-	-329	-0-	86 1	1493 3	1493 3	Y	91	88 0		6
							2 4	100 9						
05		2077 N	1826	-0-	-251	-0-	99 1	1619 3	1619 3	Y	95	95 0		6
							3 4	105 9						
06		1980 N	1519	-0-	-461	-0-	77 1	1346 3	1346 3	Y	79	79 0		6
							9 4	87 9						
*07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	132 1	1731 3	1731 3	Y	116	116 0		6
							4 4	128 9						
08		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	194 1	2675 3	2675 3	Y	160	157 0		9
							18 4	176 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
03		3100 N	2577	-0-	-523	806	124 1	2257 3	2257 3	Y	177	179 0		10
							1 4	195 9						
04		3000 N	2232	-0-	-768	38	110 1	1923 3	1923 3	Y	178	173 0		15
							3 4	196 9						
05		2728 X	2006	-0-	-722	-0-	105 1	1710 3	1710 3	Y	171	173 0		13
							3 4	188 9						
06		2640 X	2031	-0-	-609	-0-	100 1	1753 3	1753 3	Y	151	151 0		13
							12 4	166 9						
*07		1860 X	1203	-0-	-657	-0-	78 1	1013 3	1013 3	Y	100	105 0		8
							2 4	110 9						
08		1860 X	1741	-0-	-119	-0-	107 1	1472 3	1472 3	Y	138	136 0		10
							10 4	152 9						

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
03		8184 X	7548	-0-	-636	-0-	338 1	6925 3	6925 3	Y	259	302 1		27
							285 9							
04		7770 X	7103	-0-	-667	-0-	340 1	6543 3	6543 3	Y	200	191 1		36
							220 9							
05		7688 X	7144	-0-	-544	-0-	318 1	6604 3	6604 3	Y	202	203 1		35
							222 9							
06		7440 X	7046	-0-	-394	-0-	310 1	6516 3	6516 3	Y	200	203 1		32
							220 9							
*07		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	360 1	7494 3	7494 3	Y	178	184 1		26
							4 4	196 9						
08		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	344 1	6912 3	6912 3	Y	140	142 1		24
							20 4	154 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
03		3503 X	1989	-0-	-1514	-0-	26 1	1608 3	1608 3	Y	323	319 0		45
							355 9							
04		2670 X	2027	-0-	-643	-0-	29 1	1724 3	1724 3	Y	247	212 0		80
							2 4	272 9						
05		2759 X	2192	-0-	-567	-0-	31 1	1867 3	1867 3	Y	267	291 0		56
							294 9							
06		2370 X	1926	-0-	-444	-0-	46 1	1648 3	1648 3	Y	186	193 0		49
							27 4	205 9						
*07		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	132 1	1615 3	1615 3	Y	270	275 0		44
							18 4	297 9						
08		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	168 1	1957 3	1957 3	Y	317	316 0		45
							42 4	349 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3255 X	2850	-0-	-405	-0-	41	1	2539	3	Y	245	242	0	34
							270	9							
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	66	1	3893	3	Y	391	335	0	90
							5	4	430	9					
05		3255 X	3214	-0-	-41	-0-	46	1	2829	3	Y	308	344	0	54
							339	9							
06		3150 X	3110	-0-	-40	-0-	75	1	2692	3	Y	271	281	0	44
							45	4	298	9					
*07		3782 X	3442	-0-	-340	-0-	234	1	2852	3	Y	295	302	0	37
							31	4	325	9					
08		3782 X	2688	-0-	-1094	-0-	181	1	2098	3	Y	331	330	0	38
							45	4	364	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216															
03		7843 X	2835	-0-	-5008	-0-	41	1	2521	3	Y	248	244	0	28
							273	9							
04		4830 X	2754	-0-	-2076	-0-	42	1	2468	3	Y	219	188	0	59
							3	4	241	9					
05		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	44	1	2697	3	Y	190	209	0	40
							209	9							
06		2730 X	2219	-0-	-511	-0-	55	1	1986	3	Y	132	138	0	34
							33	4	145	9					
*07		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	199	1	2436	3	Y	234	238	0	30
							27	4	257	9					
08		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	193	1	2243	3	Y	265	265	0	30
							48	4	292	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017															
03		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	63	1	3900	3	Y	277	273	0	33
							1	4	305	9					
04		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	64	1	3766	3	Y	232	199	0	66
							5	4	255	9					
05		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	53	1	3237	3	Y	156	179	0	43
							172	9							
06		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	78	1	2813	3	Y	125	131	0	37
							47	4	138	9					
*07		4464 X	4364	-0-	-100	-0-	310	1	3795	3	Y	197	202	0	32
							42	4	217	9					
08		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	344	1	4001	3	Y	225	225	0	32
							86	4	248	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068															
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	77	76	0	16
							85	9							
04		810 N	440	-0-	-370	-0-	5	1	349	3	Y	77	66	0	27
							1	4	85	9					
05		899 N	459	-0-	-440	-0-	6	1	353	3	Y	91	100	0	18
							100	9							
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	325	3	Y	82	84	0	16
							5	4	90	9					
*07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	146	147	0	15
							5	4	161	9					
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	110	109	0	16
							13	4	121	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907				
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
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	41 1 474 9	2540 3	Y	431	426 0		39
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	46 1 3 4	2677 3 435 9	Y	395	339 0		95
05	2914 X	2826	-0-	-88	-0-	40 1 364 9	2422 3	Y	331	365 0		61
06	2820 X	2781	-0-	-39	-0-	67 1 40 4	2410 3 264 9	Y	240	250 0		51
*07	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	198 1 27 4	2421 3 304 9	Y	276	283 0		44
08	3038 X	2530	-0-	-508	-0-	172 1 42 4	1988 3 328 9	Y	298	297 0		45

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 52H		RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 53H		RRCID -> 268295		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 54H		RRCID -> 268297		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 55H		RRCID -> 268298		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5704 X	3127	-0-	-2577	-0-	393 1	2480 3	Y	231	228 0		4
							254 9						
04		5280 X	2096	-0-	-3184	-0-	229 1	1675 3	Y	174	159 0		19
							1 4	191 9					
05		4402 X	3105	-0-	-1297	-0-	241 1	2581 3	Y	255	259 0		15
							2 4	281 9					
06		4260 X	727	-0-	-3533	-0-	49 1	600 3	Y	64	76 0		3
							8 4	70 9					
*07		3131 X	1729	-0-	-1402	-0-	138 1	1421 3	Y	153	150 0		6
							2 4	168 9					
08		3131 X	1565	-0-	-1566	-0-	140 1	1259 3	Y	151	153 0		4
							166 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005													
03		2883 X	1992	-0-	-891	-0-	239 1	1509 3	Y	222	224 0		11
							244 9						
04		2430 X	1784	-0-	-646	-0-	189 1	1379 3	Y	195	178 0		28
							1 4	215 9					
05		2387 X	2011	-0-	-376	-0-	152 1	1626 3	Y	211	221 0		18
							1 4	232 9					
06		2310 X	2257	-0-	-53	-0-	151 1	1838 3	Y	223	221 0		20
							23 4	245 9					
*07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	195 1	2018 3	Y	246	249 0		17
							4 4	271 9					
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	247 1	2229 3	Y	229	234 0		12
							1 4	252 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
03		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	324 1	2044 3	Y	354	354 0		15
							389 9						
04		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	277 1	2022 3	Y	326	296 0		45
							1 4	359 9					
05		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	167 1	1789 3	Y	334	351 0		28
							1 4	367 9					
06		2580 N	1596	-0-	-984	-0-	99 1	1200 3	Y	256	260 0		24
							15 4	282 9					
*07		2604 N	2100	-0-	-504	-0-	152 1	1570 3	Y	341	341 0		24
							3 4	375 9					
08		2325 N	2100	-0-	-225	-0-	180 1	1621 3	Y	271	278 0		17
							1 4	298 9					

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
03		3100 X	2911	-0-	-189	-0-	149 1	2719 3	N	39			145
							43 9						
04		3000 X	2911	-0-	-89	-0-	274 1	2582 3	N	50			195
							55 9						
05		4433 X	3632	-0-	-801	-0-	276 1	3313 3	N	39			234
							43 9						
06		4290 X	2724	-0-	-1566	-0-	298 1	2378 3	N	44			278
							48 9						
*07		3968 X	1862	-0-	-2106	-0-	265 1	1560 3	N	34	182 1		130
							37 9						
08		3627 X	3021	-0-	-606	-0-	282 1	2696 3	N	39			169
							43 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	1070	1	8003	4	Y	30			61
						33	9							
04	7950 X	4001	-0-	-3949	-0-	657	1	3321	4	Y	21	30	1	52
						23	9							
05	8215 X	2258	-0-	-5957	-0-	945	1	1296	4	Y	15	31	1	36
						17	9							
06	8820 X	4308	-0-	-4512	-0-	967	1	3312	4	Y	26			62
						29	9							
*07	7316 X	5168	-0-	-2148	-0-	1120	1	4041	4	Y	6			68
						7	9							
08	7316 X	5770	-0-	-1546	-0-	1606	1	4100	4	Y	58			126
						64	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568														
03	5456 X	4599	-0-	-857	-0-	225	1	4118	3	N	233	188	1	261
						256	9							
04	5280 X	4496	-0-	-784	-0-	408	1	3838	3	N	227	189	1	299
						250	9							
05	6169 X	5463	-0-	-706	-0-	404	1	4838	3	N	201	366	1	134
						221	9							
06	5970 X	2397	-0-	-3573	-0-	245	1	1961	3	N	174			308
						191	9							
*07	5735 X	2119	-0-	-3616	-0-	281	1	1655	3	N	166	183	1	291
						183	9							
08	5456 X	4161	-0-	-1295	-0-	370	1	3539	3	N	229	182	1	338
						252	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735														
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	287	1	2014	3	Y	314	310	1	64
						345	9							
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	226	1	1705	3	Y	240	241	1	63
						264	9							
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	314	1	1618	3	Y	248	251	1	60
						273	9							
06	1740 N	1334	-0-	-406	-0-	213	1	947	3	Y	158	131	1	87
						174	9							
*07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	321	1	1888	3	Y	215	251	1	51
						237	9							
08	2201 N	1949	-0-	-252	-0-	292	1	1459	3	Y	180	174	1	57
						198	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347														
03	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	92	1	7701	3	Y	660	664	0	41
						17	4	726	9					
04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	99	1	7394	3	Y	629	550	0	120
						692	9							
05	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	120	1	7726	3	Y	663	707	0	76
						31	4	729	9					
06	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	65	1	7927	3	Y	524	541	0	59
						73	4	576	9					
*07	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	43	1	7780	3	Y	562	562	0	59
						42	4	618	9					
08	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	45	1	7440	3	Y	602	600	0	61
						17	4	662	9					

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 #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	58	1 4850	3	300	Y	302	0			27
						11	4 330	9							
04	4860 X	4826	-0-	-34	-0-	60	1 4499	3	243	Y	213	0			57
						267	9								
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	74	1 4748	3	280	Y	297	0			40
						19	4 308	9							
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	46	1 5565	3	241	Y	247	0			34
						51	4 265	9							
*07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	29	1 5438	3	247	Y	248	0			33
						31	4 272	9							
08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	31	1 5200	3	267	Y	266	0			34
						12	4 294	9							

 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

03	9176 X	8794	-0-	-382	-0-	98	1 8147	3	483	Y	478	0			28
						18	4 531	9							
04	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	129	1 9697	3	592	Y	516	0			104
						1	4 651	9							
05	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	152	1 9797	3	601	Y	638	0			67
						39	4 661	9							
06	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	81	1 9671	3	430	Y	443	0			54
						88	4 473	9							
*07	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	46	1 8349	3	415	Y	417	0			52
						45	4 457	9							
08	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	54	1 9111	3	532	Y	528	0			56
						21	4 585	9							

 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

03	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	74	1 6092	3	218	Y	220	0			17
						13	4 240	9							
04	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	66	1 4933	3	228	Y	199	0			46
						251	9								
05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	81	1 5157	3	227	Y	243	0			30
						20	4 250	9							
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	48	1 5697	3	205	Y	211	0			24
						51	4 226	9							
*07	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	30	1 5595	3	202	Y	202	0			24
						31	4 222	9							
08	5642 X	5236	-0-	-406	-0-	29	1 4993	3	184	Y	184	0			24
						12	4 202	9							

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	82 1	6790 3	450 9	Y	409	414 0		27
04	5970 X	5611	-0-	-359	-0-	15 4	450 9	5194 3	Y	315	277 0		65
05	6169 X	5168	-0-	-1001	-0-	70 1	5194 3	4759 3	Y	287	310 0		42
06	5970 X	4237	-0-	-1733	-0-	347 9	4759 3	316 9		278	286 0		34
*07	6386 X	5865	-0-	-521	-0-	74 1	4759 3	306 9	Y	325	324 0		35
08	6386 X	5969	-0-	-417	-0-	19 4	316 9	3864 3	Y	343	343 0		35
						32 1	3864 3	306 9					
						35 4	306 9	5447 3	Y				
						29 1	5447 3	358 9					
						31 4	358 9	5546 3	Y				
						33 1	5546 3	377 9					
						13 4	377 9						

 SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

03	3131 X	492	-0-	-2639	-0-	59 1	414 3	19 9	Y	17	15 1		2
04	2550 X	52	-0-	-2498	-0-	5 1	43 3	4 9	Y	4	6 1		-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	56 1	652 3	23 4	Y	153	133 1		20
						23 4	168 9						

 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	52 1	4285 3	9 4	Y	305	307 0		29
04	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	54 1	4004 3	353 9	Y	321	281 0		69
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	65 1	4181 3	17 4	Y	309	333 0		45
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	38 1	4572 3	42 4	Y	277	285 0		37
*07	4278 X	4028	-0-	-250	-0-	20 1	3704 3	21 4	Y	257	259 0		35
08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	25 1	4277 3	10 4	Y	333	331 0		37
						10 4	366 9						

 MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	212 1	1492 3	314 9	Y	285	308 1		81
04	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	203 1	1532 3	446 9	Y	405	369 1		117
05	1736 X	1345	-0-	-391	-0-	173 1	890 3	282 9	Y	256	287 1		86
06	1950 X	538	-0-	-1412	-0-	78 1	350 3	110 9	Y	100	103 1		83
*07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	239 1	1406 3	409 9	Y	372	362 1		93
08	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	169 1	844 3	268 9	Y	244	239 1		98
						268 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 268342		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	416 1 134 9	2900 3	Y	122	130 1	20	
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	345 1 130 9	2898 3	Y	118	129 1	9	
05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	402 1 27 4	2890 3	Y	157	145 1	21	
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	252 1 1 4	2228 3	Y	102	96 1	27	
*07	3937 X	3362	-0-	-575	-0-	163 1 165 9	3034 3	Y	150	160 1	17	
08	3503 X	2868	-0-	-635	-0-	204 1 84 4	2391 3	Y	172	168 1	21	

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 268343		COMPL. DATE 09/19/2012			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190		
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	193 1 152 9	1344 3	Y	138	136 1	22	
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	175 1 132 9	1467 3	Y	120	131 1	11	
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	203 1 14 4	1459 3	Y	111	107 1	15	
06	1620 N	1503	-0-	-117	-0-	144 1 1 4	1278 3	Y	73	69 1	19	
*07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	80 9		Y	-0-	19 1	-0-	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	76 1 31 4	890 3	Y	80	69 1	11	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 63H		RRCID -> 268363		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196		
03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	280 1 107 9	2526 3	Y	97	124 1	54	
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	241 1 206 9	3091 3	Y	187	151 1	90	
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	208 1 14 4	3067 3	Y	168	175 1	83	
06	2460 X	2344	-0-	-116	-0-	123 1 163 4	1967 3	Y	83	93 1	73	
*07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	232 1 4 4	3107 3	Y	169	167 1	75	
08	2604 X	2513	-0-	-91	-0-	179 1 1 4	2187 3	Y	133	184 1	24	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 268453		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995		
03	4433 X	4405	-0-	-28	-0-	539 1 463 9	3403 3	Y	421	423 0	15	
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	483 1 2 4	3529 3	Y	434	394 0	55	
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	354 1 3 4	3798 3	Y	445	467 0	33	
06	4260 X	3367	-0-	-893	-0-	220 1 34 4	2683 3	Y	391	393 0	31	
*07	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	317 1 6 4	3284 3	Y	525	525 0	31	
08	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	357 1 1 4	3214 3	Y	523	531 0	23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3100 N	2258	-0-	-842	209	215	1	1936	3	Y	97	132	1	52
						107	9							
04	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	192	1	2462	3	Y	131	118	1	65
						144	9							
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	165	1	2430	3	Y	264	226	1	103
						11	4	290	9					
06	2760 X	2339	-0-	-421	-0-	116	1	1859	3	Y	191	168	1	126
						154	4	210	9					
*07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	208	1	2783	3	Y	245	260	1	111
						3	4	270	9					
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	227	1	2769	3	Y	249	322	1	38
						1	4	274	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
03	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	212	1	5576	3	Y	690	677	0	61
						1	4	759	9					
04	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	217	1	5329	3	Y	633	549	0	145
						696	9							
05	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	215	1	5421	3	Y	637	686	0	96
						1	4	701	9					
06	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	207	1	5880	3	Y	539	536	0	99
						165	4	593	9					
*07	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	201	1	5949	3	Y	497	519	0	77
						2	4	547	9					
08	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	210	1	6444	3	Y	561	565	0	73
						25	4	617	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
03	7285 X	6179	-0-	-1106	-0-	211	1	5539	3	Y	389	382	0	25
						1	4	428	9					
04	6480 X	5795	-0-	-685	-0-	213	1	5237	3	Y	314	274	0	65
						345	9							
05	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	237	1	5986	3	Y	353	376	0	42
						2	4	388	9					
06	6360 X	3281	-0-	-3079	-0-	105	1	2962	3	Y	120	131	0	31
						82	4	132	9					
*07	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	209	1	6207	3	Y	262	261	0	32
						2	4	288	9					
08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	174	1	5372	3	Y	291	292	0	31
						21	4	320	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	

03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	447 1	2824 3	Y		380	380	0		14
							418 9								
04		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	357 1	2605 3	Y		340	310	0		44
							1 4	374 9							
05		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	274 1	2941 3	Y		329	348	0		25
							2 4	362 9							
06		3570 X	2406	-0-	-1164	-0-	161 1	1961 3	Y		235	240	0		20
							25 4	259 9							
*07		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	277 1	2863 3	Y		441	435	0		26
							5 4	485 9							
08		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	296 1	2665 3	Y		419	425	0		20
							1 4	461 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167															
03		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	391 1	2471 3	Y		271	273	0		11
							298 9								
04		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	301 1	2193 3	Y		251	228	0		34
							1 4	276 9							
05		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	200 1	2147 3	Y		256	269	0		21
							2 4	282 9							
06		3060 X	1930	-0-	-1130	-0-	128 1	1561 3	Y		201	203	0		19
							20 4	221 9							
*07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	197 1	2043 3	Y		265	265	0		19
							4 4	292 9							
08		2418 X	2370	-0-	-48	-0-	209 1	1881 3	Y		254	258	0		15
							1 4	279 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422															
03		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	194 1	5967 3	Y		601	589	0		31
							13 4	661 9							
04		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	190 1	4912 3	Y		429	410	0		50
							6 4	472 9							
05		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	247 1	5365 3	Y		349	372	0		27
							15 4	384 9							
06		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	189 1	3375 3	Y		235	231	0		31
							29 4	259 9							
*07		6820 X	6040	-0-	-780	-0-	228 1	5329 3	Y		438	432	0		37
							1 4	482 9							
08		6820 X	6197	-0-	-623	-0-	276 1	5409 3	Y		434	432	0		39
							35 4	477 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400															
03		4743 X	4256	-0-	-487	-0-	123 1	3788 3	Y		306	304	0		14
							8 4	337 9							
04		4590 X	3569	-0-	-1021	-0-	122 1	3161 3	Y		256	243	0		27
							4 4	282 9							
05		4743 X	3519	-0-	-1224	-0-	142 1	3077 3	Y		265	278	0		14
							8 4	292 9							
06		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	266 1	4735 3	Y		283	276	0		21
							40 4	311 9							
*07		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	179 1	4199 3	Y		305	306	0		20
							1 4	336 9							
08		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	198 1	3893 3	Y		323	321	0		22
							25 4	355 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1687 N	1687	-0-	-0-	163 1	1472 3		Y	47	62 1		28
						52 9							
04		2160 N	1603	-0-	-557	111 1	1424 3		Y	62	56 1		34
						68 9							
05		2128 N	2128	-0-	-0-	131 1	1915 3		Y	67	67 1		34
						8 4	74 9						
06		1620 N	872	-0-	-748	46 1	731 3		Y	32	36 1		30
						60 4	35 9						
*07		2314 N	2314	-0-	-0-	154 1	2059 3		Y	90	82 1		38
						2 4	99 9						
08		1836 N	1836	-0-	-0-	133 1	1611 3		Y	84	107 1		15
						92 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406													
03		3162 X	3077	-0-	-85	89 1	2747 3		Y	214	213 0		20
						6 4	235 9						
04		3030 X	2529	-0-	-501	87 1	2256 3		Y	166	158 0		28
						3 4	183 9						
05		3131 X	1887	-0-	-1244	76 1	1663 3		Y	130	140 0		18
						5 4	143 9						
06		3030 X	2260	-0-	-770	112 1	1992 3		Y	126	123 0		21
						17 4	139 9						
*07		2852 X	2630	-0-	-222	101 1	2347 3		Y	165	164 0		22
						182 9							
08		3320 X	3320	-0-	-0-	149 1	2932 3		Y	200	198 0		24
						19 4	220 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402													
03		4355 X	4355	-0-	-0-	120 1	3702 3		Y	477	468 0		23
						8 4	525 9						
04		4480 X	4480	-0-	-0-	146 1	3795 3		Y	485	457 0		51
						5 4	534 9						
05		5019 X	5019	-0-	-0-	195 1	4209 3		Y	549	571 0		29
						11 4	604 9						
06		4780 X	4780	-0-	-0-	227 1	4049 3		Y	427	419 0		37
						34 4	470 9						
*07		4346 X	4346	-0-	-0-	158 1	3685 3		Y	457	458 0		36
						503 9							
08		4176 X	4176	-0-	-0-	177 1	3492 3		Y	440	439 0		37
						23 4	484 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651													
03		1941 N	1941	-0-	-0-	224 1	1575 3		Y	129	152 1		99
						142 9							
04		1950 N	1343	-0-	-607	155 1	1103 3		Y	77	98 1		78
						85 9							
05		2182 N	2182	-0-	-0-	254 1	1838 3		Y	81	103 1		56
						1 4	89 9						
06		1890 N	1380	-0-	-510	125 1	1164 3		Y	83	70 1		69
						91 9							
*07		1415 N	1415	-0-	-0-	140 1	1137 3		Y	125	103 1		91
						138 9							
08		1736 N	1489	-0-	-247	164 1	1204 3		Y	110	124 1		77
						121 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 69H		RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9259 - 13900					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	1013	-0-	1013	1013		75	1	543	3	Y	359	236	1	123
								395	9							
06		14B2 EXT	2157	-0-	2157	3170		196	1	1844	3	Y	105	115	1	113
								1	4	116	9					
*07		6003 X	2833	-0-	-3170	-0-		295	1	2406	3	Y	119	123	1	109
								1	4	131	9					
08		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		313	1	2313	3	Y	133	149	1	93
								1	4	146	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 70H		RRCID -> 268681		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 9262 - 14219					
03		2319 N	2245	-0-	-74	-0-		262	1	1837	3	Y	133	187	1	121
								146	9							
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		202	1	1436	3	Y	126	137	1	110
								139	9							
05		1984 X	1399	-0-	-585	-0-		161	1	1165	3	Y	66	114	1	62
								73	9							
06		1920 X	1438	-0-	-482	-0-		128	1	1207	3	Y	93	77	1	78
								1	4	102	9					
*07		1736 X	1697	-0-	-39	-0-		175	1	1425	3	Y	88	87	1	79
								97	9							
08		1736 X	1306	-0-	-430	-0-		147	1	1081	3	Y	71	91	1	59
								78	9							

DIAMOND H RANCH			WELL #: 8H		RRCID -> 268688		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 8276 - 13622					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		137	1	998	3	Y	348	334	0	14
								383	9							
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		179	1	1389	3	Y	377	381	0	10
								4	4	415	9					
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-		38	1	403	3	Y	264	259	0	15
								1	4	290	9					
*07		1426 N	555	-0-	-871	-0-		33	1	257	3	Y	239	248	0	6
								2	4	263	9					
08		1426 N	426	-0-	-1000	-0-		33	1	236	3	Y	143	146	0	3
								157	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 67H		RRCID -> 268697		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 9468 - 13540					
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		190	1	1331	3	Y	124	143	1	83
								136	9							
04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		266	1	1893	3	Y	113	114	1	82
								1	4	124	9					
05		2108 N	2050	-0-	-58	-0-		241	1	1747	3	Y	55	94	1	43
								1	4	61	9					
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		158	1	1486	3	Y	85	68	1	60
								1	4	94	9					
*07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		223	1	1818	3	Y	135	107	1	88
								1	4	149	9					
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		219	1	1614	3	Y	89	113	1	64
								1	4	98	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3875 X	3800	-0-	-75	-0-	184 1	3326 3	Y	263	255 0		9
							1 4	289 9					
04		3780 X	2973	-0-	-807	-0-	148 1	2610 3	Y	191	186 0		14
							5 4	210 9					
05		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	270 1	4417 3	Y	354	347 0		21
							9 4	389 9					
06		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	207 1	3627 3	Y	252	255 0		18
							24 4	277 9					
*07		3813 X	3422	-0-	-391	-0-	225 1	2935 3	Y	233	239 0		12
							6 4	256 9					
08		3906 X	3858	-0-	-48	-0-	243 1	3347 3	Y	224	223 0		13
							22 4	246 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
03		4247 X	3782	-0-	-465	-0-	188 1	3393 3	Y	182	184 0		3
							1 4	200 9					
04		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	229 1	4021 3	Y	363	345 0		21
							7 4	399 9					
05		4309 X	1232	-0-	-3077	-0-	65 1	1066 3	Y	90	108 0		3
							2 4	99 9					
06		4170 X	3973	-0-	-197	-0-	192 1	3377 3	Y	346	331 0		18
							23 4	381 9					
*07		5239 X	3515	-0-	-1724	-0-	226 1	2947 3	Y	305	313 0		10
							6 4	336 9					
08		4805 X	3306	-0-	-1499	-0-	207 1	2845 3	Y	214	217 0		7
							19 4	235 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	44 1	794 3	Y	63	63 0		4
							69 9						
04		3000 N	4433	-0-	1433	1433	221 1	3888 3	Y	288	272 0		20
							7 4	317 9					
05		3100 N	4120	-0-	1020	2453	221 1	3606 3	Y	260	264 0		16
							7 4	286 9					
06		3000 N	2598	-0-	-402	2051	134 1	2359 3	Y	80	89 0		7
							17 4	88 9					
*07		4588 X	1940	-0-	-2648	-0-	127 1	1664 3	Y	132	132 0		7
							4 4	145 9					
08		4588 X	3211	-0-	-1377	-0-	198 1	2728 3	Y	243	237 0		13
							18 4	267 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-			-0-
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			-0-
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			-0-
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	119 1	2092 3	Y	99	93 0		6
							14 4	109 9					
*07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	145 1	1886 3	Y	113	114 0		5
							4 4	124 9					
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	131 1	1802 3	Y	127	125 0		7
							12 4	140 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 268742		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8815 - 13689			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		7883 X	7883	-0-	-0-	390 1	7098 3	7098 3	Y	355	355 0		12
						4 4	391 9	391 9					
04		6461 X	6461	-0-	-0-	331 1	5805 3	5805 3	Y	286	279 0		19
						10 4	315 9	315 9					
05		7688 X	7316	-0-	-372	399 1	6497 3	6497 3	Y	371	369 0		21
						12 4	408 9	408 9					
06		7620 X	4480	-0-	-3140	229 1	4027 3	4027 3	Y	178	187 0		12
						28 4	196 9	196 9					
*07		4650 X	4147	-0-	-503	281 1	3651 3	3651 3	Y	189	192 0		9
						7 4	208 9	208 9					
08		4650 X	3473	-0-	-1177	218 1	3019 3	3019 3	Y	195	194 0		10
						21 4	215 9	215 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8926 - 14076			
03		4619 X	3860	-0-	-759	180 1	3264 3	3264 3	Y	377	373 0		10
						1 4	415 9	415 9					
04		4470 X	3144	-0-	-1326	152 1	2669 3	2669 3	Y	289	282 0		17
						5 4	318 9	318 9					
05		4619 X	4557	-0-	-62	233 1	3793 3	3793 3	Y	476	469 0		24
						7 4	524 9	524 9					
06		4470 X	3540	-0-	-930	172 1	3030 3	3030 3	Y	288	295 0		17
						21 4	317 9	317 9					
*07		3844 X	3393	-0-	-451	218 1	2836 3	2836 3	Y	303	309 0		11
						6 4	333 9	333 9					
08		4182 X	4182	-0-	-0-	254 1	3495 3	3495 3	Y	373	368 0		16
						23 4	410 9	410 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 268823		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9131 - 13368			
03		3268 X	3268	-0-	-0-	308 1	2777 3	2777 3	Y	166	201 1		84
						183 9							
04		3324 X	3324	-0-	-0-	220 1	2814 3	2814 3	Y	264	221 1		127
						290 9							
05		3379 X	3379	-0-	-0-	199 1	2928 3	2928 3	Y	217	234 1		110
						13 4	239 9	239 9					
06		3187 X	3187	-0-	-0-	166 1	2633 3	2633 3	Y	156	151 1		115
						216 4	172 9	172 9					
*07		3286 X	3286	-0-	-0-	212 1	2836 3	2836 3	Y	214	228 1		101
						3 4	235 9	235 9					
08		2666 X	2526	-0-	-140	177 1	2153 3	2153 3	Y	177	246 1		32
						1 4	195 9	195 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 268824		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 9013 - 13634			
03		2252 N	2252	-0-	-0-	217 1	1957 3	1957 3	Y	71	94 1		37
						78 9							
04		2580 N	2085	-0-	-495	144 1	1840 3	1840 3	Y	92	83 1		46
						101 9							
05		2666 N	2097	-0-	-569	127 1	1860 3	1860 3	Y	93	96 1		43
						8 4	102 9	102 9					
06		2190 N	1338	-0-	-852	70 1	1111 3	1111 3	Y	60	59 1		44
						91 4	66 9	66 9					
*07		2421 N	2421	-0-	-0-	161 1	2142 3	2142 3	Y	105	104 1		45
						2 4	116 9	116 9					
08		2215 N	2215	-0-	-0-	160 1	1937 3	1937 3	Y	107	136 1		16
						118 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3596 X	2787	-0-	-809	-0-	284 1	2080 3	Y	383	385 0		24
							2 4	421 9					
04		3480 X	2091	-0-	-1389	-0-	241 1	1543 3	Y	279	274 0		29
							307 9						
05		3596 X	2790	-0-	-806	-0-	217 1	2198 3	Y	330	320 0		39
							12 4	363 9					
06		2700 X	2358	-0-	-342	-0-	138 1	1862 3	Y	308	5 0	270 1	72
							19 4	339 9					
*07		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	213 1	2139 3	Y	400	445 1		27
							1 4	440 9					
08		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	227 1	2234 3	Y	365	355 1		37
							2 4	402 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
03		7936 X	5422	-0-	-2514	-0-	557 1	4073 3	Y	716	718 0		37
							4 4	788 9					
04		7200 X	4098	-0-	-3102	-0-	477 1	3058 3	Y	512	502 0		47
							563 9						
05		7347 X	4873	-0-	-2474	-0-	376 1	3812 3	Y	604	587 0		64
							21 4	664 9					
06		5490 X	2984	-0-	-2506	-0-	176 1	2382 3	Y	365	11 0	327 1	91
							24 4	402 9					
*07		5022 X	4618	-0-	-404	-0-	359 1	3616 3	Y	583	1 0	633 1	40
							2 4	641 9					
08		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	408 1	4022 3	Y	594	573 1		61
							4 4	653 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073													
03		5177 X	4588	-0-	-589	-0-	535 1	3747 3	Y	278	296 1		185
							306 9						
04		5160 X	4544	-0-	-616	-0-	528 1	3752 3	Y	239	240 1		184
							1 4	263 9					
05		5332 X	4721	-0-	-611	-0-	553 1	4005 3	Y	146	219 1		111
							2 4	161 9					
06		5160 X	3595	-0-	-1565	-0-	329 1	3090 3	Y	158	138 1		131
							2 4	174 9					
*07		4650 X	4485	-0-	-165	-0-	462 1	3762 3	Y	236	197 1		170
							1 4	260 9					
08		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	541 1	3989 3	Y	279	279 1		170
							1 4	307 9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015													
03		7347 X	1330	-0-	-6017	-0-	97 1	813 3	Y	216	56 1		160
							182 4	238 9					
04		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	1225 1	4571 3	Y	136	116 1		180
							101 4	150 9					
05		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	1123 1	5030 3	Y	84	105 1		159
							3 4	92 9					
06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	782 1	2077 3	Y	62	93 1		128
							508 4	68 9					
*07		6262 X	1	-0-	-6261	-0-	1 3		Y	-0-	128 1		-0-
08		6262 X	1033	-0-	-5229	-0-	214 1	679 3	Y	19	8 1		11
							119 4	21 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 268899		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 5622		PERF. 6350 - 10944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		5692 X	5692	-0-	-0-	505 1	4211 3	Y	27	23 1		68	
						946 4	30 9						
04		5010 X	2368	-0-	-2642	487 1	1820 3	Y	19	33 1		54	
						40 4	21 9						
05		5177 X	3604	-0-	-1573	651 1	2919 3	Y	30	32 1		52	
						1 4	33 9						
06		5010 X	2829	-0-	-2181	649 1	1724 3	Y	31	34 1		49	
						422 4	34 9						
*07		5332 X	3939	-0-	-1393	1454 1	2269 3	Y	83	22 1		110	
						125 4	91 9						
08		5332 X	4285	-0-	-1047	895 1	2849 3	Y	37	61 1		86	
						500 4	41 9						

FOGMT		WELL #:		8SP		RRCID -> 268901		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 7063 - 11946	
03		1547 N	1547	-0-	-0-	24 1	1322 3	Y	182	180 0		24	
						1 4	200 9						
04		1577 N	1577	-0-	-0-	13 1	1319 3	Y	221	207 0		38	
						2 4	243 9						
05		1834 N	1834	-0-	-0-	60 1	1501 3	Y	247	267 0		18	
						1 4	272 9						
06		1764 N	1764	-0-	-0-	50 1	1475 3	Y	217	216 0		19	
						239 9							
*07		1643 N	1640	-0-	-3	22 1	1463 3	Y	141	148 0		12	
						155 9							
08		1736 N	1437	-0-	-299	27 1	1220 3	Y	167	166 0		13	
						6 4	184 9						

FOGMT		WELL #:		9SP		RRCID -> 268907		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 7220 - 11764	
03		2755 N	2755	-0-	-0-	46 1	2444 3	Y	240	243 0		33	
						1 4	264 9						
04		2494 N	2494	-0-	-0-	22 1	2224 3	Y	222	215 0		40	
						4 4	244 9						
05		2821 X	1655	-0-	-1166	58 1	1441 3	Y	141	169 0		12	
						1 4	155 9						
06		2730 X	1780	-0-	-950	53 1	1571 3	Y	142	141 0		13	
						156 9							
*07		2852 X	1546	-0-	-1306	21 1	1381 3	Y	131	132 0		12	
						144 9							
08		2759 X	1880	-0-	-879	35 1	1575 3	Y	238	230 0		20	
						8 4	262 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		25H		RRCID -> 268911		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 8369 - 13490	
03		2049 N	2049	-0-	-0-	207 1	1512 3	Y	299	300 0		21	
						1 4	329 9						
04		1830 N	1830	-0-	-0-	206 1	1324 3	Y	273	268 0		26	
						300 9							
05		2200 N	2200	-0-	-0-	164 1	1662 3	Y	332	323 0		35	
						9 4	365 9						
06		1830 N	1117	-0-	-713	63 1	855 3	Y	173	3 0	158 1	47	
						9 4	190 9						
*07		1891 N	1605	-0-	-286	119 1	1197 3	Y	262	287 1		22	
						1 4	288 9						
08		2034 N	2034	-0-	-0-	158 1	1559 3	Y	286	275 1		33	
						2 4	315 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268913		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY RANCH				WELL #: 14H		RRCID -> 268927		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227						
03	9455 X	8900	-0-	-555	-0-	402	1	8225	3	Y	248	297	1			26
						273	9									
04	9150 X	8373	-0-	-777	-0-	401	1	7721	3	Y	228	215	1			39
						251	9									
05	9207 X	8336	-0-	-871	-0-	371	1	7720	3	Y	223	225	1			37
						245	9									
06	8910 X	7579	-0-	-1331	-0-	334	1	7028	3	Y	197	204	1			30
						217	9									
*07	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	381	1	7917	3	Y	204	207	1			27
						4	4	224	9							
08	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	399	1	8002	3	Y	227	221	1			33
						23	4	250	9							

WORTHY RANCH				WELL #: 16H		RRCID -> 268929		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530						
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	225	1	4612	3	Y	234	262	1			30
						257	9									
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	228	1	4398	3	Y	287	262	1			55
						316	9									
05	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	215	1	4475	3	Y	251	255	1			51
						276	9									
06	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	445	1	9357	3	Y	388	374	1			65
						427	9									
*07	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	292	1	6074	3	Y	274	293	1			46
						3	4	301	9							
08	4526 X	3869	-0-	-657	-0-	178	1	3560	3	Y	110	129	1			27
						10	4	121	9							

WORTHY RANCH				WELL #: 23H		RRCID -> 268931		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916						
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	256	1	5251	3	Y	313	351	1			40
						344	9									
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	270	1	5212	3	Y	354	325	1			69
						389	9									
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	255	1	5301	3	Y	361	360	1			70
						397	9									
06	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	252	1	5305	3	Y	148	183	1			35
						163	9									
*07	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	268	1	5581	3	Y	159	165	1			29
						3	4	175	9							
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	256	1	5149	3	Y	199	191	1			37
						15	4	219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
DIAMOND H RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 268932		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556		
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	
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	52 1	413 3	Y	268	269 0	11
						295 9					
04	1050 N	653	-0-	-397	-0-	47 1	340 3	Y	242	233 0	20
						266 9					
05	1240 N	822	-0-	-418	-0-	51 1	393 3	Y	343	347 0	16
						1 4	377 9				
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	47 1	495 3	Y	413	403 0	26
						1 4	454 9				
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45 1	349 3	Y	332	345 0	13
						3 4	365 9				
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	63 1	444 3	Y	380	384 0	9
						418 9					

WORTHY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808		
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	271 1	5553 3	Y	348	389 1	37
						383 9					
04	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	358 1	6904 3	Y	469	425 1	81
						516 9					
05	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	276 1	5739 3	Y	350	366 1	65
						385 9					
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	231 1	4860 3	Y	304	319 1	50
						334 9					
*07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	249 1	5158 3	Y	322	328 1	44
						2 4	354 9				
08	5363 X	4944	-0-	-419	-0-	221 1	4440 3	Y	245	249 1	40
						13 4	270 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101		
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	146 1	2642 3	Y	466	461 0	17
						1 4	513 9				
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	138 1	2410 3	Y	411	399 0	29
						4 4	452 9				
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	155 1	2507 3	Y	388	394 0	23
						4 4	427 9				
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	140 1	2454 3	Y	329	330 0	22
						17 4	362 9				
*07	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	154 1	2012 3	Y	504	504 0	22
						4 4	554 9				
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	196 1	2697 3	Y	403	404 0	21
						18 4	443 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268990		COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	2220 N	1728	-0-	-492	-0-	81 1	1407 3	Y	216	202 0	14
						2 4	238 9				
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	105 1	1700 3	Y	254	254 0	14
						3 4	279 9				
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	94 1	1642 3	Y	265	262 0	17
						11 4	292 9				
*07	1798 N	1770	-0-	-28	-0-	109 1	1410 3	Y	226	233 0	10
						2 4	249 9				
08	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	119 1	1630 3	Y	177	178 0	9
						10 4	195 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	181	1	3274	3	Y	493	493	0		20
							1	4	542	9						
04		3210 X	2998	-0-	-212	-0-	139	1	2452	3	Y	365	356	0		29
							5	4	402	9						
05		3317 X	3167	-0-	-150	-0-	161	1	2623	3	Y	344	349	0		24
							5	4	378	9						
06		3210 X	3054	-0-	-156	-0-	144	1	2539	3	Y	321	320	0		25
							18	4	353	9						
*07		3007 X	2520	-0-	-487	-0-	152	1	1975	3	Y	354	359	0		20
							4	4	389	9						
08		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	190	1	2611	3	Y	459	452	0		27
							17	4	505	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445																
03		2976 X	2599	-0-	-377	-0-	369	1	1852	3	Y	344	334	0		39
							378	9								
04		2760 X	2023	-0-	-737	-0-	531	1	1246	3	Y	222	190	0		71
							2	4	244	9						
05		2418 X	1005	-0-	-1413	-0-	238	1	648	3	Y	108	131	0		48
							119	9								
06		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	592	1	1679	3	Y	239	236	0		51
							23	4	263	9						
*07		3100 N	3187	-0-	87	87	648	1	2122	3	Y	379	386	0		44
							417	9								
08		2829 N	2742	-0-	-87	-0-	378	1	1961	3	Y	357	358	0		43
							10	4	393	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247																
03		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	400	1	2006	3	Y	376	365	0		40
							414	9								
04		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	906	1	2125	3	Y	425	361	0		104
							3	4	468	9						
05		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	1096	1	2985	3	Y	541	572	0		73
							1	4	595	9						
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	617	1	1751	3	Y	250	250	0		73
							24	4	275	9						
*07		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	700	1	2295	3	Y	438	447	0		64
							482	9								
08		3193 X	2963	-0-	-230	-0-	404	1	2098	3	Y	409	410	0		63
							11	4	450	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182																
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	222	1	1113	3	Y	837	809	0		66
							921	9								
04		3000 N	3216	-0-	216	216	593	1	1391	3	Y	1118	947	0		237
							2	4	1230	9						
05		3100 N	3387	-0-	287	503	565	1	1541	3	Y	1164	1235	0		166
							1	4	1280	9						
06		3000 N	3476	-0-	476	979	591	1	1676	3	Y	1078	1067	0		177
							23	4	1186	9						
*07		2809 X	1830	-0-	-979	-0-	330	1	1083	3	Y	379	418	0		138
							417	9								
08		2728 X	1778	-0-	-950	-0-	241	1	1247	3	Y	258	262	0		134
							6	4	284	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	241	1	1205	3	Y	364	353	0		49
						400	9								
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	423	1	992	3	Y	345	294	0		100
						1	4	380	9						
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	448	1	1219	3	Y	399	428	0		71
						439	9								
06	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	322	1	914	3	Y	255	253	0		73
						13	4	281	9						
*07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	291	1	953	3	Y	314	325	0		62
						345	9								
08	1550 N	89	-0-	-1461	-0-	11	1	55	3	Y	21	28	0		55
						23	9								

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	99	1	497	3	Y	88	87	0		12
						97	9								
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	0		11
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	11	0		-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	317	1	1040	3	Y	207	202	0		5
						228	9								
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	303	1	1571	3	Y	275	274	0		6
						8	4	303	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	149	1	749	3	Y	184	180	0		37
						202	9								
04	1710 N	1436	-0-	-274	-0-	362	1	849	3	Y	204	174	0		67
						1	4	224	9						
05	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	357	1	973	3	Y	224	244	0		47
						246	9								
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	385	1	1093	3	Y	221	219	0		49
						15	4	243	9						
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	315	1	1032	3	Y	235	243	0		41
						259	9								
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	277	1	1436	3	Y	359	356	0		44
						7	4	395	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	Y	70	70	0		24
						77	9								
04	1470 N	514	-0-	-956	-0-	124	1	291	3	Y	90	76	0		38
						99	9								
05	1674 N	655	-0-	-1019	-0-	143	1	388	3	Y	113	123	0		28
						124	9								
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	539	1	1528	3	Y	314	309	0		33
						21	4	345	9						
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	174	1	568	3	Y	153	159	0		27
						168	9								
08	651 N	417	-0-	-234	-0-	53	1	273	3	Y	82	84	0		25
						1	4	90	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
STUMBERG RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012				TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	44	1	220	3	Y	34	33	0		25
						37	9								
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	305	1	715	3	Y	117	98	0		44
						1	4	129	9						
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	342	1	930	3	Y	155	167	0		32
						171	9								
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	114	1	327	3	Y	114	113	0		33
						5	4	125	9						
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	164	1	538	3	Y	180	183	0		30
						198	9								
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	146	1	759	3	Y	211	211	0		30
						4	4	232	9						
STUMBERG RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 269127		COMPL. DATE 10/02/2012				TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066					
03	3317 X	2550	-0-	-767	-0-	374	1	1878	3	Y	271	264	0		41
						298	9								
04	3210 X	2148	-0-	-1062	-0-	548	1	1286	3	Y	284	241	0		84
						2	4	312	9						
05	3317 X	2379	-0-	-938	-0-	522	1	1423	3	Y	394	417	0		61
						1	4	433	9						
06	3210 X	1407	-0-	-1803	-0-	298	1	848	3	Y	226	225	0		62
						12	4	249	9						
*07	2790 X	2569	-0-	-221	-0-	464	1	1521	3	Y	531	534	0		59
						584	9								
08	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	390	1	2020	3	Y	425	428	0		56
						10	4	468	9						
STUMBERG RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 269128		COMPL. DATE 10/06/2012				TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139					
03	2697 X	600	-0-	-2097	-0-	80	1	401	3	Y	108	107	0		30
						119	9								
04	2610 X	1555	-0-	-1055	-0-	380	1	891	3	Y	257	217	0		70
						1	4	283	9						
05	2697 X	2252	-0-	-445	-0-	512	1	1395	3	Y	313	335	0		48
						1	4	344	9						
06	2340 X	2001	-0-	-339	-0-	448	1	1269	3	Y	243	241	0		50
						17	4	267	9						
*07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	430	1	1409	3	Y	381	387	0		44
						419	9								
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	323	1	1671	3	Y	468	466	0		46
						8	4	515	9						
STUMBERG RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 269136		COMPL. DATE 10/10/2012				TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941					
03	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	438	1	2196	3	Y	358	347	0		45
						394	9								
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	775	1	1815	3	Y	277	236	0		86
						2	4	305	9						
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	621	1	1692	3	Y	293	317	0		62
						1	4	322	9						
06	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	478	1	1356	3	Y	193	191	0		64
						19	4	212	9						
*07	3007 N	2606	-0-	-401	-0-	529	1	1733	3	Y	313	321	0		56
						344	9								
08	2635 N	2303	-0-	-332	-0-	311	1	1612	3	Y	338	337	0		57
						8	4	372	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
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

03		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	189 1	3082 3	Y	315	314 0		16
							4 4	347 9					
04		3510 X	3302	-0-	-208	-0-	169 1	2888 3	Y	213	182 0		47
							11 4	234 9					
05		3627 X	3114	-0-	-513	-0-	156 1	2781 3	Y	159	175 0		31
							2 4	175 9					
06		3510 X	2767	-0-	-743	-0-	116 1	2423 3	Y	162	162 0		31
							50 4	178 9					
*07		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	156 1	3756 3	Y	145	144 0		32
							160 9						
08		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	208 1	3691 3	Y	233	212 0		53
							2 4	256 9					

WORTHY RANCH			WELL #:		26H	RRCID -> 269239			COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8498	PERF. 9096 - 12441
03		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	249 1	5218 3	Y	210	212 1		35
							7 4	231 9					
04		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	255 1	5054 3	Y	192	186 1		41
							211 9						
05		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	256 1	5522 3	Y	202	214 1		29
							3 4	222 9					
06		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	244 1	5334 3	Y	163	164 1		28
							7 4	179 9					
*07		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	234 1	5067 3	Y	158	151 1		35
							3 4	174 9					
08		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	255 1	5356 3	Y	204	208 1		31
							70 4	224 9					

WORTHY RANCH			WELL #:		27H	RRCID -> 269240			COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8479	PERF. 9104 - 12529
03		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	271 1	5650 3	Y	192	196 1		24
							7 4	211 9					
04		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	284 1	5636 3	Y	185	178 1		31
							204 9						
05		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	249 1	5375 3	Y	215	223 1		23
							3 4	237 9					
06		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	246 1	5395 3	Y	145	149 1		19
							7 4	160 9					
*07		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	253 1	5462 3	Y	135	129 1		25
							3 4	149 9					
08		5456 X	4787	-0-	-669	-0-	211 1	4414 3	Y	95	106 1		14
							57 4	105 9					

WORTHY RANCH			WELL #:		28H	RRCID -> 269241			COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8480	PERF. 9117 - 12780
03		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	260 1	5427 3	Y	181	181 1		17
							7 4	199 9					
04		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	261 1	5188 3	Y	173	167 1		23
							190 9						
05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	270 1	5819 3	Y	192	201 1		14
							3 4	211 9					
06		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	266 1	5822 3	Y	153	153 1		14
							8 4	168 9					
*07		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	245 1	5291 3	Y	132	127 1		19
							3 4	145 9					
08		5363 X	4569	-0-	-794	-0-	199 1	4188 3	Y	115	125 1		9
							55 4	127 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	345 1	7197 3	Y	210	210 1		27
							9 4	231 9					
04		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	327 1	6488 3	Y	193	187 1		33
							212 9						
05		5704 X	4375	-0-	-1329	-0-	188 1	4042 3	Y	130	149 1		14
							2 4	143 9					
06		5520 X	3505	-0-	-2015	-0-	149 1	3255 3	Y	88	92 1		10
							4 4	97 9					
*07		6975 X	4561	-0-	-2414	-0-	196 1	4243 3	Y	108	101 1		17
							3 4	119 9					
08		6975 X	6884	-0-	-91	-0-	299 1	6276 3	Y	206	200 1		23
							82 4	227 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647			
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	211 1	1480 3	Y	128	139 1		93
							141 9						
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	230 1	1629 3	Y	158	139 1		112
							174 9						
05		1860 N	1303	-0-	-557	-0-	150 1	1084 3	Y	63	113 1		62
							69 9						
06		1770 N	1527	-0-	-243	-0-	137 1	1286 3	Y	94	78 1		78
							1 4	103 9					
*07		2108 N	1898	-0-	-210	-0-	193 1	1573 3	Y	119	103 1		94
							1 4	131 9					
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	229 1	1690 3	Y	114	127 1		81
							1 4	125 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 269280		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662			
03		9548 X	7720	-0-	-1828	-0-	309 1	6983 3	Y	389	394 1		83
							428 9						
04		9090 X	6854	-0-	-2236	-0-	270 1	6232 3	Y	320	312 1		91
							352 9						
05		9393 X	5940	-0-	-3453	-0-	215 1	5424 3	Y	274	319 1		46
							301 9						
06		9090 X	5232	-0-	-3858	-0-	148 1	4889 3	Y	177	181 1		42
							195 9						
*07		8370 X	5668	-0-	-2702	-0-	181 1	5281 3	Y	187	209 1		20
							206 9						
08		7719 X	6675	-0-	-1044	-0-	229 1	6128 3	Y	289	246 1		63
							318 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 39H		RRCID -> 269303		COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183			
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	14 1	1250 3	Y	44	43 0		6
							21 4	48 9					
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	17 1	1188 3	Y	93	76 0		23
							7 4	102 9					
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	14 1	1167 3	Y	51	56 0		18
							1 4	56 9					
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	14 1	1092 3	Y	62	59 0		21
							36 4	68 9					
*07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	14 1	1286 3	Y	88	87 0		22
							8 4	97 9					
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	15 1	1352 3	Y	54	56 0		20
							14 4	59 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36H	RRCID -> 269305			COMPL. DATE 01/26/2013			TOTAL DEPTH	7684 PERF. 8588 - 13406
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		3255 X	2475	-0-	-780	-0-	26 1	2247 3	Y	151	150 0		40
							36 4	166 9					
04		2700 X	1878	-0-	-822	-0-	24 1	1712 3	Y	120	101 0		59
							10 4	132 9					
05		2759 X	2281	-0-	-478	-0-	25 1	2080 3	Y	158	166 0		51
							2 4	174 9					
06		2430 X	2075	-0-	-355	-0-	24 1	1930 3	Y	51	53 0		49
							65 4	56 9					
*07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	23 1	2114 3	Y	118	114 0		53
							13 4	130 9					
08		2294 N	1304	-0-	-990	-0-	14 1	1214 3	Y	58	62 0		49
							12 4	64 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		37H	RRCID -> 269306			COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH	7760 PERF. 8369 - 13153
03		2976 X	2274	-0-	-702	-0-	22 1	1937 3	Y	258	258 0		52
							31 4	284 9					
04		2880 X	2392	-0-	-488	-0-	29 1	2095 3	Y	233	194 0		91
							12 4	256 9					
05		2976 X	2702	-0-	-274	-0-	29 1	2437 3	Y	212	226 0		77
							3 4	233 9					
06		2880 X	2280	-0-	-600	-0-	25 1	1951 3	Y	217	205 0		89
							65 4	239 9					
*07		2883 X	2279	-0-	-604	-0-	22 1	2023 3	Y	201	201 0		89
							13 4	221 9					
08		2697 X	2346	-0-	-351	-0-	24 1	2117 3	Y	167	175 0		81
							21 4	184 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		38H	RRCID -> 269307			COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH	7748 PERF. 8345 - 13026
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	17 1	1500 3	Y	26	25 0		5
							24 4	29 9					
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	12 1	879 3	Y	30	25 0		10
							5 4	33 9					
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	6 1	526 3	Y	22	24 0		8
							1 4	24 9					
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	12 1	911 3	Y	54	49 0		13
							30 4	59 9					
*07		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	15 1	1391 3	Y	90	88 0		15
							9 4	99 9					
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	14 1	1265 3	Y	70	72 0		13
							13 4	77 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		40H	RRCID -> 269313			COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH	7781 PERF. 8494 - 13333
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	16 1	1389 3	Y	171	169 0		29
							22 4	188 9					
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	20 1	1402 3	Y	116	98 0		47
							8 4	128 9					
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	17 1	1407 3	Y	108	115 0		40
							1 4	119 9					
06		1560 N	1396	-0-	-164	-0-	16 1	1234 3	Y	95	90 0		45
							41 4	105 9					
*07		1612 N	1272	-0-	-340	-0-	12 1	1193 3	Y	54	56 0		43
							8 4	59 9					
08		1550 N	997	-0-	-553	-0-	11 1	942 3	Y	32	35 0		40
							9 4	35 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	868 X	302	-0-	-566	-0-	3 1	280 3	Y	13	13 0	1
						5 4	14 9				
04	1110 X	311	-0-	-799	-0-	4 1	293 3	Y	11	9 0	3
						2 4	12 9				
05	1147 X	1084	-0-	-63	-0-	12 1	1032 3	Y	35	34 0	4
						1 4	39 9				
06	1110 X	1083	-0-	-27	-0-	11 1	884 3	Y	144	131 0	17
						30 4	158 9				
*07	958 X	958	-0-	-0-	-0-	9 1	901 3	Y	38	43 0	12
						6 4	42 9				
08	1085 X	676	-0-	-409	-0-	8 1	636 3	Y	24	26 0	10
						6 4	26 9				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888		
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	211 1	3430 3	Y	263	263 0	32
						4 4	289 9				
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	169 1	2882 3	Y	336	285 0	83
						11 4	370 9				
05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	207 1	3675 3	Y	377	403 0	57
						2 4	415 9				
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	132 1	2768 3	Y	277	276 0	58
						57 4	305 9				
*07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	166 1	4005 3	Y	260	257 0	61
						286 9					
08	2914 X	1544	-0-	-1370	-0-	64 1	1139 3	Y	309	284 0	86
						1 4	340 9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269330		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118		
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	166 1	1216 3	Y	287	289 0	18
						1 4	316 9				
04	1680 N	1375	-0-	-305	-0-	154 1	990 3	Y	210	206 0	22
						231 9					
05	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	123 1	1255 3	Y	235	228 0	29
						7 4	259 9				
06	1650 N	1198	-0-	-452	-0-	68 1	923 3	Y	179	4 0	158 1
						10 4	197 9				
*07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	149 1	1501 3	Y	314	337 1	23
						1 4	345 9				
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	156 1	1528 3	Y	274	267 1	30
						1 4	301 9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 269336		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204		
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	238 1	1381 3	Y	403	404 0	14
						1 4	443 9				
04	1650 N	1306	-0-	-344	-0-	146 1	873 3	Y	259	244 0	29
						2 4	285 9				
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	226 1	1495 3	Y	373	382 0	20
						4 4	410 9				
06	1650 N	923	-0-	-727	-0-	83 1	616 3	Y	184	181 0	23
						22 4	202 9				
*07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	197 1	1651 3	Y	521	527 0	17
						2 4	573 9				
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	187 1	1269 3	Y	345	346 0	16
						380 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 53H		RRCID -> 269379			COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	80 1	1301 3	Y	97	97 0		13
							2 4	107 9					
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	54 1	930 3	Y	40	35 0		18
							4 4	44 9					
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	100 1	1765 3	Y	68	72 0		14
							1 4	75 9					
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	94 1	1978 3	Y	74	73 0		15
							41 4	81 9					
*07		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	114 1	2765 3	Y	57	57 0		15
							63 9						
08		3100 N	3311	-0-	211	211	171 1	3029 3	Y	100	91 0		24
							1 4	110 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 269385			COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944		

03		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	162 1	2640 3	Y	694	693 0		37
							3 4	763 9					
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	152 1	2594 3	Y	197	173 0		61
							10 4	217 9					
05		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	170 1	3019 3	Y	193	213 0		41
							2 4	212 9					
06		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	70 1	1464 3	Y	41	44 0		38
							30 4	45 9					
*07	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	1451	57 1	1371 3	Y	21	21 0		38
							23 9						
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1451			Y	-0-	3 0		35

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 269388			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617		

03		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	245 1	3997 3	Y	331	331 0		30
							5 4	364 9					
04		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	221 1	3778 3	Y	398	338 0		90
							15 4	438 9					
05		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	218 1	3871 3	Y	362	392 0		60
							2 4	398 9					
06		3660 X	2573	-0-	-1087	-0-	103 1	2172 3	Y	230	231 0		59
							45 4	253 9					
*07		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	120 1	2911 3	Y	171	170 0		60
							188 9						
08		3069 X	2347	-0-	-722	-0-	114 1	2024 3	Y	189	174 0		75
							1 4	208 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269455			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415		

03		4464 X	4344	-0-	-120	-0-	25 1	4080 3	Y	217	215 0		8
							239 9						
04		4230 X	3999	-0-	-231	-0-	24 1	3759 3	Y	196	170 0		34
							216 9						
05		4340 X	4131	-0-	-209	-0-	23 1	3888 3	Y	200	217 0		17
							220 9						
06		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	26 1	4048 3	Y	175	174 0		18
							3 4	193 9					
*07		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	25 1	4212 3	Y	177	179 0		16
							195 9						
08		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	26 1	4052 3	Y	197	203 0		10
							1 4	217 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		2945 X	2757	-0-	-188	-0-	79 1	2440 3	233 3	Y	212	210 0		12
							5 4	233 9						
04		2640 X	2513	-0-	-127	-0-	86 1	2241 3	183 9	Y	166	158 0		20
							3 4	183 9						
05		2728 X	2082	-0-	-646	-0-	85 1	1836 3	156 9	Y	142	150 0		12
							5 4	156 9						
06		2670 X	1318	-0-	-1352	-0-	65 1	1163 3	80 9	Y	73	72 0		13
							10 4	80 9						
*07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	123 1	2864 3	223 9	Y	203	198 0		18
							223 9							
08		2759 X	1731	-0-	-1028	-0-	76 1	1490 3	155 9	Y	141	141 0		18
							10 4	155 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	18 1	1557 3	391 9	Y	355	352 0		69
							25 4	391 9						
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	24 1	1733 3	342 9	Y	311	260 0		120
							10 4	342 9						
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	22 1	1847 3	315 9	Y	286	303 0		103
							2 4	315 9						
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	22 1	1747 3	496 9	Y	311	293 0		121
							58 4	342 9						
*07		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	21 1	1932 3	496 9	Y	451	441 0		131
							12 4	496 9						
08		2201 X	1569	-0-	-632	-0-	14 1	1242 3	300 9	Y	273	286 0		118
							13 4	300 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
03		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	292 1	4749 3	505 9	Y	459	460 0		27
							5 4	505 9						
04		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	276 1	4730 3	516 9	Y	469	398 0		98
							19 4	516 9						
05		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	256 1	4547 3	428 9	Y	389	423 0		64
							3 4	428 9						
06		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	288 1	6046 3	619 9	Y	563	556 0		71
							125 4	619 9						
*07		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	299 1	7235 3	411 9	Y	374	374 0		71
							1 4	411 9						
08		5549 X	3152	-0-	-2397	-0-	155 1	2744 3	252 9	Y	229	215 0		85
							1 4	252 9						

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	35 1	1889 3	517 9	Y	470	471 0		59
							1 4	517 9						
04		2610 X	2115	-0-	-495	-0-	17 1	1758 3	337 9	Y	306	311 0		54
							3 4	337 9						
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	96 1	2373 3	440 9	Y	400	429 0		25
							1 4	440 9						
06		2610 X	1123	-0-	-1487	-0-	32 1	931 3		Y	145	160 0		10
							160 9							
*07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	38 1	2533 3		Y	294	284 0		20
							323 9							
08		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	59 1	2673 3	398 9	Y	362	357 0		25
							14 4	398 9						

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 #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
M O	ALLOW 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

03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	25 1	2213 3	251 9	2213 3	Y	228	227 0		43
						36 4	251 9							
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	31 1	2172 3	222 9	2172 3	Y	202	169 0		76
						12 4	222 9							
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	27 1	2220 3	253 9	2220 3	Y	230	241 0		65
						2 4	253 9							
06	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	22 1	1708 3	152 9	1708 3	Y	138	135 0		68
						56 4	152 9							
*07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	27 1	2441 3	219 9	2441 3	Y	199	195 0		72
						15 4	219 9							
08	2480 N	2232	-0-	-248	-0-	23 1	2010 3	179 9	2010 3	Y	163	170 0		65
						20 4	179 9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412														
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	16 1	912 3	147 9	912 3	Y	134	140 0		22
						1 4	147 9							
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	9 1	960 3	162 9	960 3	Y	147	139 0		30
						2 4	162 9							
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	33 1	828 3	141 9	828 3	Y	128	144 0		14
						1 4	141 9							
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	14 1	410 3	64 9	410 3	Y	58	63 0		9
						64 9	410 3							
*07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	24 1	1569 3	167 9	1569 3	Y	152	146 0		15
						167 9	1569 3							
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	31 1	1379 3	7 4	1379 3	Y	171	169 0		17
						7 4	188 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736														
03	3875 X	2907	-0-	-968	-0-	154 1	2504 3	246 9	2504 3	Y	224	225 0		31
						3 4	246 9							
04	3750 X	2797	-0-	-953	-0-	140 1	2388 3	260 9	2388 3	Y	236	200 0		67
						9 4	260 9							
05	3875 X	3664	-0-	-211	-0-	177 1	3152 3	333 9	3152 3	Y	303	324 0		46
						2 4	333 9							
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-	46 0		-0-
*07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	161 1	3878 3	486 9	3878 3	Y	442	425 0		17
						486 9	3878 3							
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	282 1	4993 3	997 9	4993 3	Y	906	823 0		100
						2 4	997 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
03	2976 X	2374	-0-	-602	-0-	122 1	1979 3	271 9	1979 3	Y	246	248 0		29
						2 4	271 9							
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	158 1	2699 3	364 9	2699 3	Y	331	281 0		79
						11 4	364 9							
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	172 1	3057 3	339 9	3057 3	Y	308	335 0		52
						2 4	339 9							
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	100 1	2093 3	227 9	2093 3	Y	206	206 0		52
						43 4	227 9							
*07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	221 1	5355 3	321 9	5355 3	Y	292	286 0		58
						1 4	321 9							
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	254 1	4504 3	430 9	4504 3	Y	391	358 0		91
						2 4	430 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		32H	RRCID ->	269491	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	8311	- 13056			
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	17	1	1524	3	Y	56	56	0			8
						25	4	62	9							
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	21	1	1440	3	Y	47	39	0			16
						8	4	52	9							
05	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	17	1	1393	3	Y	64	65	0			15
						1	4	70	9							
06	1590 N	1287	-0-	-303	-0-	15	1	1178	3	Y	50	48	0			17
						39	4	55	9							
*07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	18	1	1626	3	Y	58	57	0			18
						10	4	64	9							
08	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	14	1	1217	3	Y	25	28	0			15
						12	4	28	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33H	RRCID ->	269495	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8379	- 13066			
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	23	1	2045	3	Y	148	147	0			26
						33	4	163	9							
04	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	23	1	1666	3	Y	143	119	0			50
						10	4	157	9							
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	25	1	2064	3	Y	150	157	0			43
						2	4	165	9							
06	1980 N	1591	-0-	-389	-0-	18	1	1448	3	Y	70	70	0			43
						48	4	77	9							
*07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	23	1	2079	3	Y	112	110	0			45
						13	4	123	9							
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	3	Y	116	119	0			42
						22	4	128	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		48H	RRCID ->	269496	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8445	- 12712			
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	74	1	2212	3	Y	182	180	0			13
						3	4	200	9							
04	2460 N	2446	-0-	-14	-0-	67	1	2164	3	Y	194	174	0			33
						2	4	213	9							
05	2449 N	2434	-0-	-15	-0-	68	1	2195	3	Y	154	170	0			17
						2	4	169	9							
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	45	1	2117	3	Y	211	194	0			34
						32	4	232	9							
*07	2480 N	2104	-0-	-376	-0-	39	1	1824	3	Y	217	227	0			24
						2	4	239	9							
08	2449 N	2186	-0-	-263	-0-	43	1	1945	3	Y	178	181	0			21
						2	4	196	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		49H	RRCID ->	269497	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8249	- 12551			
03	2573 X	2439	-0-	-134	-0-	72	1	2163	3	Y	183	182	0			17
						3	4	201	9							
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	79	1	2564	3	Y	263	233	0			47
						2	4	289	9							
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	87	1	2852	3	Y	292	309	0			30
						3	4	321	9							
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	51	1	2369	3	Y	200	191	0			39
						35	4	220	9							
*07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	59	1	2726	3	Y	245	255	0			29
						3	4	270	9							
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	59	1	2696	3	Y	213	216	0			26
						3	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 50H		RRCID -> 269509			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577		
M	O	ALLOW CODE	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

03		3689 X	3584	-0-	-105	-0-	107 1	3195 3	Y	253	249 0		17
							4 4	278 9					
04		3570 X	3177	-0-	-393	-0-	87 1	2844 3	Y	221	199 0		39
							3 4	243 9					
05		3689 X	2920	-0-	-769	-0-	80 1	2575 3	Y	239	255 0		23
							2 4	263 9					
06		3570 X	2773	-0-	-797	-0-	54 1	2507 3	Y	159	152 0		30
							37 4	175 9					
*07		3224 X	3178	-0-	-46	-0-	62 1	2921 3	Y	174	182 0		22
							4 4	191 9					
08		3224 X	3170	-0-	-54	-0-	64 1	2915 3	Y	171	172 0		21
							3 4	188 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 43H		RRCID -> 269510			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881		

03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	43 1	1305 3	Y	149	148 0		13
							2 4	164 9					
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	43 1	1398 3	Y	137	123 0		27
							1 4	151 9					
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	43 1	1375 3	Y	113	123 0		17
							1 4	124 9					
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	22 1	1044 3	Y	71	68 0		20
							16 4	78 9					
*07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	32 1	1518 3	Y	119	122 0		17
							2 4	131 9					
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	34 1	1579 3	Y	129	130 0		16
							2 4	142 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 34H		RRCID -> 269512			COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325		

03		2108 X	1738	-0-	-370	-0-	18 1	1566 3	Y	117	116 0		14
							25 4	129 9					
04		1950 X	1621	-0-	-329	-0-	21 1	1481 3	Y	101	84 0		31
							8 4	111 9					
05		1767 X	1633	-0-	-134	-0-	18 1	1495 3	Y	107	114 0		24
							2 4	118 9					
06		1680 N	1422	-0-	-258	-0-	17 1	1311 3	Y	46	46 0		24
							43 4	51 9					
*07		1674 N	1359	-0-	-315	-0-	14 1	1284 3	Y	48	48 0		24
							8 4	53 9					
08		1643 N	1549	-0-	-94	-0-	16 1	1454 3	Y	58	60 0		22
							15 4	64 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 35H		RRCID -> 269513			COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647		

03		7326 X	4668	-0-	-2658	-0-	46 1	3988 3	Y	518	514 0		75
							64 4	570 9					
04		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	53 1	3793 3	Y	361	304 0		132
							22 4	397 9					
05		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	45 1	3805 3	Y	373	391 0		114
							4 4	410 9					
06		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	45 1	3561 3	Y	334	317 0		131
							118 4	367 9					
*07		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	41 1	3733 3	Y	346	344 0		133
							23 4	381 9					
08		4123 X	4038	-0-	-85	-0-	41 1	3641 3	Y	290	302 0		121
							37 4	319 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 269517		COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 7097		PERF. 8485 - 13782	
M O	ALLOW CODE	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
03	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	549 1	4335 3	Y	521	469 0		52
04	3840 X	2618	-0-	-1222	-0-	573 9	2109 3	Y	237	235 0		54
05	3968 X	1226	-0-	-2742	-0-	245 1	261 9					
06	3840 X	71	-0-	-3769	-0-	134 1	960 3	Y	119	154 0		19
*07	5456 X	3099	-0-	-2357	-0-	1 4	131 9					
08	5456 X	771	-0-	-4685	-0-	6 1	57 3	Y	6	19 0		6
						1 4	7 9					
						231 1	2687 3	Y	162	132 0		36
						3 4	178 9					
						84 1	628 3	Y	53	78 0		11
						1 4	58 9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 269518		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 7126		PERF. 8303 - 13600	
03	5022 X	3375	-0-	-1647	-0-	360 1	2846 3	Y	154	165 0		20
04	4860 X	3576	-0-	-1284	-0-	169 9	3039 3	Y	163	147 0		36
05	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	354 1	179 9					
06	4860 X	2032	-0-	-2828	-0-	4 4	4430 3	Y	262	261 0		37
*07	5053 X	132	-0-	-4921	-0-	619 1	288 9					
08	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	2 4	1740 3	Y	70	75 0		32
						172 1	77 9					
						43 4	119 3	Y	3	26 0		9
						10 1	3 9					
						807 1	6049 3	Y	235	209 0		35
						9 4	259 9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 269519		COMPL. DATE 03/02/2013			TOTAL DEPTH 7161		PERF. 8332 - 13605	
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	214 1	1687 3	Y	163	157 0		14
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	179 9	2089 3	Y	257	222 0		49
05	1984 N	1200	-0-	-784	-0-	243 1	283 9					
06	2010 N	1478	-0-	-532	-0-	3 4	931 3	Y	126	157 0		18
*07	3100 N	5549	-0-	2449	2449	129 1	139 9					
08	3100 N	2395	-0-	-705	1744	1 4	1074 3	Y	247	191 0		74
						105 1	272 9					
						27 4	4294 3	Y	801	684 0		191
						370 1	881 9					
						4 4	1842 3	Y	277	406 0		62
						245 1	305 9					
						3 4						

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 269521		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 7143		PERF. 8297 - 13594	
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	118 1	930 3	Y	89	94 0		12
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	98 9	1463 3	Y	138	120 0		30
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	170 1	152 9					
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	2 4	2202 3	Y	229	227 0		32
*07	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	308 1	252 9					
08	2759 N	2412	-0-	-347	-0-	1 4	906 3	Y	53	60 0		25
						90 1	58 9					
						22 4	1612 3	Y	53	60 0		18
						138 1	58 9					
						2 4	2019 3	Y	110	109 0		19
						269 1	121 9					
						3 4						

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 #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	276 1	2178 3	199 9		Y	181	182 0			16
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	269 1	2313 3	3 4	173 9	Y	157	143 0			30
05	2325 N	780	-0-	-1545	-0-	88 1	631 3	61 9		Y	55	78 0			7
06	2250 N	1485	-0-	-765	-0-	122 1	1244 3	31 4	88 9	Y	80	65 0			22
*07	2821 N	2488	-0-	-333	-0-	190 1	2207 3	2 4	89 9	Y	81	83 0			20
08	775 N	411	-0-	-364	-0-	45 1	342 3	1 4	23 9	Y	21	38 0			3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	112 1	651 3	143 9		Y	130	132 0			3
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	114 1	687 3	2 4	162 9	Y	147	138 0			12
05	899 N	758	-0-	-141	-0-	79 1	518 3	1 4	160 9	Y	145	151 0			6
06	870 N	443	-0-	-427	-0-	40 1	291 3	10 4	102 9	Y	93	91 0			8
*07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	87 1	732 3	1 4	242 9	Y	220	224 0			4
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	90 1	608 3	215 9		Y	195	194 0			5

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	188 1	1095 3	1 4	1026 9	Y	933	937 0			17
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	172 1	1028 3	2 4	876 9	Y	796	748 0			65
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	150 1	994 3	3 4	943 9	Y	857	885 0			37
06	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	68 1	498 3	17 4	563 9	Y	512	500 0			49
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	119 1	1008 3	2 4	1025 9	Y	932	953 0			28
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	117 1	795 3	903 9		Y	821	820 0			29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	133 1	2159 3	2 4	267 9	Y	243	244 0			25
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	117 1	2007 3	8 4	281 9	Y	255	216 0			64
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	107 1	1891 3	1 4	309 9	Y	281	300 0			45
06	2220 N	1245	-0-	-975	-0-	43 1	905 3	19 4	278 9	Y	253	252 0			46
*07	2480 N	2302	-0-	-178	-0-	76 1	1837 3	389 9		Y	354	347 0			53
08	2294 N	1230	-0-	-1064	-0-	50 1	875 3	305 9		Y	277	258 0			72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 269528		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	685 3 217 9	Y	197	196 0	14
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	50 1 3 4	850 3 190 9	Y	173	147 0	40
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	1210 3 158 9	Y	144	158 0	26
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	65 1 28 4	1355 3 72 9	Y	65	66 0	25
*07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	114 1 74 9	2764 3	Y	67	66 0	26
08	3100 N	3326	-0-	226	226	171 1 1 4	3025 3 129 9	Y	117	107 0	36
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 42H		RRCID -> 269530		COMPL. DATE 01/31/2023			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232		
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	1731 3 77 9	Y	70	68 0	5
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	1760 3 106 9	Y	96	85 0	16
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	1609 3 117 9	Y	106	112 0	10
06	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	26 1 20 4	1258 3 68 9	Y	62	60 0	12
*07	1984 N	1710	-0-	-274	-0-	34 1 2 4	1575 3 99 9	Y	90	93 0	9
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	1656 3 91 9	Y	83	85 0	7
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663		
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	84 1 4 4	2549 3 288 9	Y	262	257 0	19
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	77 1 2 4	2488 3 278 9	Y	253	227 0	45
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	2555 3 268 9	Y	244	262 0	27
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	52 1 36 4	2427 3 219 9	Y	199	188 0	38
*07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	54 1 3 4	2522 3 245 9	Y	223	233 0	28
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	2479 3 232 9	Y	211	214 0	25
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 45H		RRCID -> 269535		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716		
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	1569 3 169 9	Y	154	152 0	17
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	1489 3 151 9	Y	137	123 0	31
05	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	49 1 2 4	1615 3 162 9	Y	147	157 0	21
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	35 1 26 4	1675 3 161 9	Y	146	136 0	31
*07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	1627 3 141 9	Y	128	136 0	23
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	1647 3 134 9	Y	122	124 0	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 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
03	2976 X	2750	-0-	-226	-0-	81 1 3 4	2433 3 233 9	Y	212	210 0		15
04	2880 X	2617	-0-	-263	-0-	71 1 2 4	2307 3 237 9	Y	215	192 0		38
05	2976 X	2755	-0-	-221	-0-	75 1 2 4	2435 3 243 9	Y	221	237 0		22
06	2880 X	2571	-0-	-309	-0-	48 1 35 4	2282 3 206 9	Y	187	176 0		33
*07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	52 1 3 4	2443 3 232 9	Y	211	220 0		24
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	2476 3 215 9	Y	195	197 0		22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	1577 3 120 9	Y	109	108 0		15
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	1425 3 102 9	Y	93	84 0		24
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	1587 3 132 9	Y	120	125 0		19
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	32 1 22 4	1495 3 100 9	Y	91	86 0		24
*07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	1583 3 113 9	Y	103	107 0		20
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	1547 3 97 9	Y	88	89 0		19

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

03	3224 X	1857	-0-	-1367	-0-	192 1 145 9	1520 3 179 9	Y	132	140 0		20
04	3120 X	2212	-0-	-908	-0-	212 1 2 4	1819 3 179 9	Y	163	144 0		39
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	292 1 1 4	2088 3 250 9	Y	227	230 0		36
06	2310 X	1248	-0-	-1062	-0-	101 1 26 4	1030 3 91 9	Y	83	81 0		38
*07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	185 1 2 4	2150 3 91 9	Y	83	91 0		30
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	308 1 3 4	2307 3 160 9	Y	145	147 0		28

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
04	3690 X	2410	-0-	-1280	-0-	221 1 3 4	1904 3 282 9	Y	256	208 0		48
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	48 0		-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
*07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	209 1 2 4	2421 3 135 9	Y	123	96 0		27
08	3100 N	5620	-0-	2520	2520	620 1 7 4	4652 3 341 9	Y	310	290 0		47

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 #: 2H		RRCID -> 269545		COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014				
M O	ALLOW 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

03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	356 1	2815 3	Y			119	117 0		13
						131 9								
04	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	213 1	1833 3	Y			117	106 0		24
						3 4	129 9							
05	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	897 1	6429 3	Y			492	454 0		62
						4 4	541 9							
06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	388 1	3940 3	Y			221	201 0		82
						98 4	243 9							
*07	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	355 1	4125 3	Y			153	183 0		52
						4 4	168 9							
08	1643 X	181	-0-	-1462	-0-	20 1	146 3	Y			14	57 0		9
						15 9								

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 269550		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910				
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	440 1	3477 3	Y			163	164 0		19
						179 9								
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	448 1	3847 3	Y			60	63 0		16
						5 4	66 9							
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	285 1	2041 3	Y			31	40 0		7
						1 4	34 9							
06	1920 X	829	-0-	-1091	-0-	72 1	730 3	Y			8	10 0		5
						18 4	9 9							
*07	4526 X	1977	-0-	-2549	-0-	155 1	1801 3	Y			17	16 0		6
						2 4	19 9							
08	4526 X	1805	-0-	-2721	-0-	203 1	1524 3	Y			69	64 0		11
						2 4	76 9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 269553		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y			-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	Y			29	26 0		3
						32 9								
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y			25	19 0		9
						1 4	28 9							
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	51 1	599 3	Y			77	67 0		19
						1 4	85 9							
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	78 1	590 3	Y			108	109 0		18
						1 4	119 9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 269557		COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265				
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	397 1	3137 3	Y			270	271 0		29
						297 9								
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	330 1	2841 3	Y			246	224 0		51
						4 4	271 9							
05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	558 1	3993 3	Y			167	194 0		24
						2 4	184 9							
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	287 1	2912 3	Y			87	80 0		31
						72 4	96 9							
*07	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	711 1	8282 3	Y			140	134 0		37
						9 4	154 9							
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	612 1	4589 3	Y			144	157 0		24
						7 4	158 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 269640			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4185 X	3492	-0-	-693	-0-	369 1	2911 3	Y	193	191 0		25
							212 9						
04		4050 X	2512	-0-	-1538	-0-	244 1	2098 3	Y	152	140 0		37
							3 4	167 9					
05		3038 X	1612	-0-	-1426	-0-	177 1	1269 3	Y	150	161 0		26
							1 4	165 9					
06		3390 X	1053	-0-	-2337	-0-	86 1	879 3	Y	60	58 0		28
							22 4	66 9					
*07		3503 X	1186	-0-	-2317	-0-	90 1	1043 3	Y	47	55 0		20
							1 4	52 9					
08		3503 X	1091	-0-	-2412	-0-	120 1	894 3	Y	69	73 0		16
							1 4	76 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 269643			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774		
03		4774 X	4387	-0-	-387	-0-	25 1	4130 3	Y	211	210 0		12
							232 9						
04		4620 X	4329	-0-	-291	-0-	25 1	4060 3	Y	222	191 0		43
							244 9						
05		4774 X	4462	-0-	-312	-0-	25 1	4192 3	Y	223	241 0		25
							245 9						
06		4620 X	3921	-0-	-699	-0-	23 1	3704 3	Y	174	174 0		25
							3 4	191 9					
*07		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	27 1	4486 3	Y	197	198 0		24
							217 9						
08		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	29 1	4412 3	Y	222	228 0		18
							1 4	244 9					

FOGMT			WELL #: 14SP		RRCID -> 269656			COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408		
03		3131 X	2971	-0-	-160	-0-	47 1	2548 3	Y	340	331 0		41
							2 4	374 9					
04		3030 X	2854	-0-	-176	-0-	23 1	2433 3	Y	357	339 0		59
							5 4	393 9					
05		3131 X	2188	-0-	-943	-0-	74 1	1826 3	Y	261	303 0		17
							1 4	287 9					
06		3030 X	2160	-0-	-870	-0-	61 1	1832 3	Y	242	241 0		18
							1 4	266 9					
*07		2976 X	1682	-0-	-1294	-0-	22 1	1463 3	Y	179	185 0		12
							197 9						
08		2976 X	1552	-0-	-1424	-0-	28 1	1236 3	Y	256	251 0		17
							6 4	282 9					

FOGMT			WELL #: E 1SP		RRCID -> 269717			COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919		
03		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	171 1	2008 3	Y	505	501 0		77
							556 9						
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	226 1	2601 3	Y	518	466 0		129
							570 9						
05		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	160 1	2149 3	Y	414	426 0		117
							455 9						
06		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	198 1	2563 3	Y	405	421 0		101
							446 9						
*07		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	419 1	2707 3	Y	565	529 0		137
							622 9						
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	384 1	2437 3	Y	515	555 0		97
							567 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		2728 X	1241	-0-	-1487	-0-	77	1	900	3	Y	240	231	0		31
							264	9								
04		2190 X	1446	-0-	-744	-0-	90	1	1040	3	Y	287	256	0		62
							316	9								
05		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	254	1	3405	3	Y	333	331	0		64
							366	9								
06		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	264	1	3407	3	Y	267	279	0		52
							294	9								
*07		3100 N	4251	-0-	1151	1151	531	1	3433	3	Y	261	249	0		64
							287	9								
08		5887 X	4736	-0-	-1151	-0-	604	1	3839	3	Y	266	284	0		46
							293	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299																

03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	219	1	1277	3	Y	322	323	0		11
							1	4								
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	189	1	1137	3	Y	274	257	0		28
							3	4								
05		1488 N	1344	-0-	-144	-0-	141	1	928	3	Y	248	258	0		18
							2	4								
06		1440 N	697	-0-	-743	-0-	65	1	482	3	Y	121	119	0		20
							17	4								
*07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	116	1	974	3	Y	241	247	0		14
							1	4								
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1216	3	Y	344	342	0		16
							378	9								

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901																

03		3565 X	2506	-0-	-1059	-0-	288	1	2163	3	Y	49	54	0		8
							1	4								
04		3450 X	2373	-0-	-1077	-0-	337	1	1953	3	Y	75	64	0		19
							83	9								
05		2666 X	2025	-0-	-641	-0-	280	1	1655	3	Y	81	88	0		12
							1	4								
06		2580 X	2335	-0-	-245	-0-	241	1	1984	3	Y	97	87	0		22
							3	4								
*07		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	438	1	2652	3	Y	142	136	0		28
							1	4								
08		3100 N	3576	-0-	476	476	441	1	2802	3	Y	250	211	0		67
							58	4								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337																

03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	3	1	1403	3	Y	140	137	0		32
							1	4								
04		1680 N	1555	-0-	-125	-0-	3	1	1405	3	Y	127	134	0		25
							7	4								
05		1736 N	1715	-0-	-21	-0-	3	1	1545	3	Y	150	135	0		40
							2	4								
06		1500 N	657	-0-	-843	-0-	9	1	562	3	Y	37	42	0		35
							45	4								
*07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	3	1	1779	3	Y	353	342	0		46
							20	4								
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	7	1	1618	3	Y	121	123	0		44
							5	4								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE		WELL #: 9H		RRCID -> 269979		COMPL. DATE 01/12/2013			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	8 1	1483 3	Y	101	104 0	12
						1 4	111 9				
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	8 1	1344 3	Y	84	79 0	17
						92 9					
05	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	8 1	1258 3	Y	93	89 0	21
						102 9					
06	1560 N	579	-0-	-981	-0-	4 1	518 3	Y	29	39 0	11
						25 4	32 9				
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	9 1	1514 3	Y	123	106 0	28
						3 4	135 9				
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	13 1	1512 3	Y	85	88 0	25
						1 4	94 9				

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 10H		RRCID -> 269980		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041		
03	2759 X	2463	-0-	-296	-0-	5 1	2288 3	Y	153	148 0	34
						2 4	168 9				
04	2850 X	2488	-0-	-362	-0-	4 1	2319 3	Y	139	146 0	27
						12 4	153 9				
05	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	5 1	2503 3	Y	152	137 0	42
						3 4	167 9				
06	2850 X	1233	-0-	-1617	-0-	18 1	1083 3	Y	43	46 0	39
						85 4	47 9				
*07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	5 1	2925 3	Y	351	341 0	49
						33 4	386 9				
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	11 1	2504 3	Y	104	108 0	45
						8 4	114 9				

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270088		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 0	-0-
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-		-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	128 1	1501 3	Y	110	86 0	24
						2 4	121 9				
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	253 1	1899 3	Y	152	152 0	24
						3 4	167 9				

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 11H		RRCID -> 270089		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920		
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	3 1	1435 3	Y	141	136 0	22
						1 4	155 9				
04	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	2 1	1281 3	Y	124	130 0	16
						7 4	136 9				
05	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	2 1	1368 3	Y	147	133 0	30
						2 4	162 9				
06	1530 N	873	-0-	-657	-0-	12 1	748 3	Y	49	50 0	29
						59 4	54 9				
*07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	3 1	1868 3	Y	361	352 0	38
						22 4	397 9				
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	7 1	1592 3	Y	108	113 0	33
						5 4	119 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270091		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 9327 - 14297					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		4185 X	3801	-0-	-384	-0-	22	1	3584	3	Y	177	177	0		13
							195	9								
04		4020 X	3842	-0-	-178	-0-	23	1	3612	3	Y	188	162	0		39
							207	9								
05		4154 X	3548	-0-	-606	-0-	20	1	3382	3	Y	133	151	0		21
							146	9								
06		3900 X	3701	-0-	-199	-0-	22	1	3551	3	Y	114	113	0		22
							3	4								
*07		3968 X	3862	-0-	-106	-0-	22	1	3708	3	Y	120	122	0		20
							132	9								
08		3968 X	3781	-0-	-187	-0-	23	1	3575	3	Y	165	169	0		16
							1	4								

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 270094		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 7794 - 13117					
03		7949 X	3837	-0-	-4112	-0-	384	1	3031	3	Y	384	379	0		40
							422	9								
04		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	353	1	3033	3	Y	339	308	0		71
							4	4								
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	367	1	2624	3	Y	277	308	0		40
							1	4								
06		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	182	1	1852	3	Y	133	124	0		49
							46	4								
*07		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	307	1	3571	3	Y	162	165	0		46
							4	4								
08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	428	1	3210	3	Y	222	232	0		36
							5	4								

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 270096		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7842 - 13127					
03		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	423	1	3340	3	Y	425	421	0		45
							468	9								
04		2550 X	2467	-0-	-83	-0-	224	1	1931	3	Y	281	265	0		61
							3	4								
05		2635 X	1852	-0-	-783	-0-	184	1	1319	3	Y	316	334	0		43
							1	4								
06		2550 X	1698	-0-	-852	-0-	129	1	1317	3	Y	199	173	0		69
							33	4								
*07		2914 X	2801	-0-	-113	-0-	202	1	2342	3	Y	232	236	0		65
							2	4								
08		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	395	1	2959	3	Y	467	460	0		72
							4	4								

FOGMT			WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6141		PERF. 6686 - 11319					
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	889	3	73	9	N	66	187	1		116
04		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2690	3	249	9	N	226	187	1		155
05		2170 N	1448	-0-	-722	-0-	1306	3	142	9	N	129				284
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1087	3	94	9	N	85	183	1		186
*07		3038 X	2502	-0-	-536	-0-	2326	3	176	9	N	160	175	1		171
08		3038 X	1954	-0-	-1084	-0-	1783	3	171	9	N	155	182	1		144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709															
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

03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	175	1	1277	3	Y	175	175	0	8
							1	4	193	9					
04		1470 N	1281	-0-	-189	-0-	153	1	981	3	Y	134	132	0	10
							147	9							
05		1519 N	1252	-0-	-267	-0-	98	1	997	3	Y	137	134	0	13
							6	4	151	9					
06		1590 N	929	-0-	-661	-0-	56	1	760	3	Y	95	2	0	84 1 22
							8	4	105	9					
*07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	118	1	1184	3	Y	159	172	1	9
							175	9							
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	101	1	998	3	Y	143	139	1	13
							1	4	157	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459															

03		3224 X	3144	-0-	-80	-0-	18	1	2939	3	Y	170	169	0	11
							187	9							
04		3120 X	3005	-0-	-115	-0-	18	1	2822	3	Y	150	130	0	31
							165	9							
05		3224 X	3075	-0-	-149	-0-	17	1	2892	3	Y	151	164	0	18
							166	9							
06		3120 X	2951	-0-	-169	-0-	18	1	2773	3	Y	144	142	0	20
							2	4	158	9					
*07		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	18	1	2948	3	Y	145	147	0	18
							160	9							
08		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	19	1	2866	3	Y	153	157	0	14
							168	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814															

03		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	3	Y	142	138	0	29
							2	4	156	9					
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	3	1	1760	3	Y	129	135	0	23
							9	4	142	9					
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	3	1	1979	3	Y	145	131	0	37
							3	4	160	9					
06		1830 N	1213	-0-	-617	-0-	17	1	1056	3	Y	51	53	0	35
							84	4	56	9					
*07		3100 N	3193	-0-	93	93	4	1	2733	3	Y	385	376	0	44
							32	4	424	9					
08		2139 N	2001	-0-	-138	-0-	8	1	1863	3	Y	113	118	0	39
							6	4	124	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621															

03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	23	1	3881	3	Y	280	278	0	28
							308	9							
04		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	24	1	3811	3	Y	257	223	0	62
							283	9							
05		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	3912	3	Y	313	334	0	41
							344	9							
06		3960 X	3818	-0-	-142	-0-	22	1	3537	3	Y	233	233	0	41
							3	4	256	9					
*07		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	24	1	3955	3	Y	283	284	0	40
							311	9							
08		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	25	1	3893	3	Y	290	299	0	31
							1	4	319	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 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	EOM BALANCE

03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	3 1	1798	3	Y	133	128	0		21
							2 4	146	9						
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	3 1	1822	3	Y	126	131	0		16
							10 4	139	9						
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	3 1	2100	3	Y	156	140	0		32
							3 4	172	9						
06		1890 N	1068	-0-	-822	-0-	15 1	927	3	Y	48	51	0		29
							73 4	53	9						
*07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	4 1	2318	3	Y	358	349	0		38
							26 4	394	9						
08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	8 1	1875	3	Y	113	116	0		35
							6 4	124	9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087															
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	3 1	1699	3	Y	128	124	0		25
							2 4	141	9						
04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	3 1	1727	3	Y	108	115	0		18
							9 4	119	9						
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	4 1	1853	3	Y	121	109	0		30
							2 4	133	9						
06		1800 N	977	-0-	-823	-0-	14 1	850	3	Y	42	44	0		28
							67 4	46	9						
*07		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	4 1	2288	3	Y	330	321	0		37
							26 4	363	9						
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	9 1	1932	3	Y	108	111	0		34
							6 4	119	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920															
03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	97 1	3001	3	Y	201	199	0		15
							7 4	221	9						
04		2940 X	2066	-0-	-874	-0-	71 1	1819	3	Y	158	150	0		23
							2 4	174	9						
05		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	140 1	3026	3	Y	391	397	0		17
							8 4	430	9						
06		2940 X	1844	-0-	-1096	-0-	87 1	1555	3	Y	172	171	0		18
							13 4	189	9						
*07		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	170 1	3987	3	Y	338	333	0		23
							1 4	372	9						
08		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	154 1	3026	3	Y	245	246	0		22
							20 4	270	9						

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398															
03		4030 X	3385	-0-	-645	-0-	99 1	3063	3	Y	196	195	0		14
							7 4	216	9						
04		4230 X	3777	-0-	-453	-0-	132 1	3417	3	Y	204	192	0		26
							4 4	224	9						
05		4371 X	4184	-0-	-187	-0-	173 1	3757	3	Y	222	233	0		15
							10 4	244	9						
06		4230 X	2051	-0-	-2179	-0-	102 1	1836	3	Y	88	88	0		15
							16 4	97	9						
*07		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	228 1	5340	3	Y	309	301	0		23
							1 4	340	9						
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	219 1	4296	3	Y	314	313	0		24
							28 4	345	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BEINHORN RANCH			WELL #:		18H	RRCID -> 270287			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH	8104 PERF. 8425 - 13513			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	95	1	2941	3	Y	380	376	0		23
							7	4	418	9						
04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	111	1	2891	3	Y	300	285	0		38
							4	4	330	9						
05		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	131	1	2839	3	Y	222	239	0		21
							8	4	244	9						
06		3090 X	2425	-0-	-665	-0-	120	1	2137	3	Y	136	134	0		23
							18	4	150	9						
*07		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	117	1	2724	3	Y	208	206	0		25
							229	9								
08		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	152	1	2975	3	Y	250	248	0		27
							19	4	275	9						

BEINHORN RANCH			WELL #:		27H	RRCID -> 270289			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH	8100 PERF. 8545 - 13700			
03		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	73	1	2262	3	Y	166	164	0		14
							5	4	183	9						
04		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	3	Y	123	117	0		20
							3	4	135	9						
05		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	3	Y	125	130	0		15
							6	4	138	9						
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	Y	39	40	0		14
							7	4	43	9						
*07		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	118	1	2746	3	Y	156	152	0		18
							172	9								
08		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	126	1	2480	3	Y	147	147	0		18
							16	4	162	9						

BEINHORN RANCH			WELL #:		28H	RRCID -> 270291			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH	8093 PERF. 8813 - 13454			
03		3255 X	3177	-0-	-78	-0-	92	1	2835	3	Y	222	220	0		14
							6	4	244	9						
04		3150 X	3017	-0-	-133	-0-	105	1	2708	3	Y	183	174	0		23
							3	4	201	9						
05		3193 X	3102	-0-	-91	-0-	126	1	2715	3	Y	231	240	0		14
							7	4	254	9						
06		3090 X	1090	-0-	-2000	-0-	52	1	927	3	Y	94	94	0		14
							8	4	103	9						
*07		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	154	1	3583	3	Y	172	170	0		16
							189	9								
08		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	149	1	2920	3	Y	146	146	0		16
							19	4	161	9						

BEINHORN RANCH			WELL #:		31H	RRCID -> 270348			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH	8124 PERF. 8829 - 14013			
03		4526 X	4226	-0-	-300	-0-	121	1	3737	3	Y	327	324	0		21
							8	4	360	9						
04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	149	1	3876	3	Y	291	275	0		37
							5	4	320	9						
05		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	182	1	3953	3	Y	279	294	0		22
							11	4	307	9						
06		4080 X	3889	-0-	-191	-0-	194	1	3454	3	Y	193	190	0		25
							29	4	212	9						
*07		4216 X	4161	-0-	-55	-0-	160	1	3733	3	Y	244	243	0		26
							268	9								
08		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	198	1	3893	3	Y	308	305	0		29
							25	4	339	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755			
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

03		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	73 1	2249 3	Y	287	285 0			19
							5 4	316 9						
04		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	78 1	2001 3	Y	275	260 0			34
							2 4	303 9						
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	91 1	1961 3	Y	293	306 0			21
							5 4	322 9						
06		2040 N	1491	-0-	-549	-0-	69 1	1246 3	Y	150	149 0			22
							11 4	165 9						
*07		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	91 1	2123 3	Y	213	211 0			24
							234 9							
08		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	96 1	1883 3	Y	170	170 0			24
							12 4	187 9						

BEINHORN RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 270381			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704			
03		6138 X	4417	-0-	-1721	-0-	217 1	3694 3	Y	446	454 0			61
							15 4	491 9						
04		5940 X	5559	-0-	-381	-0-	198 1	4806 3	Y	490	433 0			118
							16 4	539 9						
05		6014 X	5272	-0-	-742	-0-	175 1	4585 3	Y	453	494 0			77
							14 4	498 9						
06		5820 X	5332	-0-	-488	-0-	102 1	4743 3	Y	430	418 0			89
							14 4	473 9						
*07		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	191 1	4910 3	Y	490	451 0			128
							33 4	539 9						
08		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	212 1	4385 3	Y	455	497 0			86
							22 4	501 9						

BEINHORN RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270382			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097			
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	170 1	2883 3	Y	217	216 0			21
							11 4	239 9						
04		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	99 1	2397 3	Y	180	161 0			40
							8 4	198 9						
05		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	87 1	2280 3	Y	160	173 0			27
							7 4	176 9						
06		3210 X	2184	-0-	-1026	-0-	44 1	2031 3	Y	94	92 0			29
							6 4	103 9						
*07		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	113 1	2886 3	Y	182	165 0			46
							19 4	200 9						
08		2728 X	2642	-0-	-86	-0-	113 1	2316 3	Y	184	197 0			33
							11 4	202 9						

BEINHORN RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 270384			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726			
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	48 1	809 3	Y	55	55 0			9
							3 4	61 9						
04		1530 N	582	-0-	-948	-0-	21 1	522 3	Y	34	31 0			12
							2 4	37 9						
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	50 1	1308 3	Y	66	70 0			8
							4 4	73 9						
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	28 1	1291 3	Y	53	51 0			10
							4 4	58 9						
*07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	50 1	1303 3	Y	36	34 0			12
							9 4	40 9						
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	58 1	1206 3	Y	38	41 0			9
							6 4	42 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	212 1 14 4	3606 3 351 9	Y	319	325 0	46
04	3870 X	3774	-0-	-96	-0-	135 1 11 4	3267 3 361 9	Y	328	291 0	83
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	139 1 11 4	3642 3 344 9	Y	313	341 0	55
06	3900 X	3724	-0-	-176	-0-	72 1 10 4	3349 3 293 9	Y	266	258 0	63
*07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	138 1 23 4	3537 3 344 9	Y	313	288 0	88
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	152 1 16 4	3147 3 298 9	Y	271	299 0	60

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171			
03	5270 X	5105	-0-	-165	-0-	29 1 315 9	4761 3 351 9	Y	286	284 0	22
04	5100 X	4953	-0-	-147	-0-	29 1 284 9	4640 3 361 9	Y	258	223 0	57
05	5270 X	5171	-0-	-99	-0-	29 1 312 9	4830 3 344 9	Y	284	305 0	36
06	5040 X	4903	-0-	-137	-0-	29 1 4 4	4674 3 196 9	Y	178	180 0	34
*07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	30 1 252 9	5038 3 344 9	Y	229	229 0	34
08	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	4803 3 240 9	Y	218	226 0	26

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396			
03	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	17 1 218 9	2822 3 351 9	Y	198	197 0	12
04	3000 X	2910	-0-	-90	-0-	17 1 207 9	2686 3 361 9	Y	188	162 0	38
05	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	17 1 207 9	2752 3 344 9	Y	188	204 0	22
06	3000 X	2476	-0-	-524	-0-	14 1 2 4	2325 3 135 9	Y	123	124 0	21
*07	3100 N	3239	-0-	139	139	18 1 200 9	3021 3 344 9	Y	182	182 0	21
08	3100 N	3169	-0-	69	208	18 1 1 4	2890 3 260 9	Y	236	240 0	17

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490			
03	4061 X	3970	-0-	-91	-0-	22 1 255 9	3693 3 351 9	Y	232	230 0	10
04	3930 X	3819	-0-	-111	-0-	22 1 240 9	3557 3 361 9	Y	218	189 0	39
05	4061 X	3897	-0-	-164	-0-	22 1 239 9	3636 3 344 9	Y	217	236 0	20
06	3930 X	3492	-0-	-438	-0-	21 1 2 4	3269 3 200 9	Y	182	181 0	21
*07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	23 1 226 9	3764 3 344 9	Y	205	207 0	19
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	3664 3 257 9	Y	234	240 0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 70H		RRCID -> 270617			COMPL. DATE 06/04/2013			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	2790 X	2590	-0-	-200	-0-	256 1	2205 3	Y	116	114 0	38	
						1 4	128 9					
04	2850 X	67	-0-	-2783	-0-	7 1	57 3	Y	3	7 0	34	
						3 9						
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	34 0	-0-	
06	2850 X	25	-0-	-2825	-0-	2 1	21 3	Y	1	1 0	-0-	
						1 4	1 9					
*07	3038 X	30	-0-	-3008	-0-	2 1	27 3	Y	1	1 0	-0-	
						1 9						
08	2604 X	1693	-0-	-911	-0-	138 1	1315 3	Y	214	208 0	6	
						5 4	235 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 72H		RRCID -> 270624			COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560	
03	2232 X	749	-0-	-1483	-0-	70 1	603 3	Y	69	66 0	19	
						76 9						
04	1860 X	1069	-0-	-791	-0-	103 1	875 3	Y	83	68 0	34	
						91 9						
05	1922 X	241	-0-	-1681	-0-	24 1	196 3	Y	19	28 0	25	
						21 9						
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	3 0	22	
*07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	185 1	2598 3	Y	142	139 0	25	
						3 4	156 9					
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	174 1	1671 3	Y	57	64 0	18	
						7 4	63 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 62H		RRCID -> 270625			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628	
03	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	323 1	2784 3	Y	278	273 0	38	
						1 4	306 9					
04	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	317 1	2698 3	Y	267	224 0	81	
						294 9						
05	3751 X	3142	-0-	-609	-0-	301 1	2503 3	Y	307	326 0	62	
						338 9						
06	3630 X	1418	-0-	-2212	-0-	105 1	1143 3	Y	121	113 0	70	
						37 4	133 9					
*07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	226 1	3161 3	Y	248	257 0	61	
						3 4	273 9					
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	298 1	2847 3	Y	241	253 0	49	
						11 4	265 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 63H		RRCID -> 270632			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469	
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	167 1	1443 3	Y	84	81 0	12	
						1 4	92 9					
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	217 1	1851 3	Y	150	123 0	39	
						165 9						
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	202 1	1680 3	Y	150	159 0	30	
						165 9						
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	107 1	1160 3	Y	90	83 0	37	
						37 4	99 9					
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	138 1	1931 3	Y	91	99 0	29	
						2 4	100 9					
08	2046 N	1627	-0-	-419	-0-	146 1	1401 3	Y	67	73 0	23	
						6 4	74 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FOGMT		WELL #: 10SP		RRCID -> 270634	COMPL. DATE 09/21/2013	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 6673 - 12356									
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	15 173	1 9	785	3	Y	157	157	0			20
04	990 N	516	-0-	-474	-0-	4 1	1 4	401	3	Y	100	102	0			18
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	49 1	1 4	1209	3	Y	308	306	0			20
06	930 N	343	-0-	-587	-0-	9 67	1 9	267	3	Y	61	74	0			7
*07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	16 158	1 9	1089	3	Y	144	139	0			12
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	24 6	1 4	1107	3	Y	176	173	0			15
FOGMT		WELL #: 11SP		RRCID -> 270636	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 6975 - 12736									
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	1910	3	Y	226	224	0			30
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	24 5	1 4	2476	3	Y	241	229	0			42
05	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	72 1	1 4	1778	3	Y	188	216	0			14
06	2130 N	978	-0-	-1152	-0-	29 95	1 9	854	3	Y	86	92	0			8
*07	2294 N	1891	-0-	-403	-0-	27 118	1 9	1746	3	Y	107	106	0			9
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	46 11	1 4	2098	3	Y	145	142	0			12
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 19H		RRCID -> 270642	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 7658	PERF. 8333 - 12139									
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	331 1	1 4	2853	3	Y	302	294	0			77
04	3360 X	3226	-0-	-134	-0-	306 314	1 9	2606	3	Y	285	239	0			123
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	331 387	1 9	2758	3	Y	352	376	0			99
06	3390 X	1487	-0-	-1903	-0-	111 39	1 4	1205	3	Y	120	114	0			105
*07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	220 3	1 4	3084	3	Y	269	281	0			93
08	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	228 9	1 4	2183	3	Y	351	362	0			82
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 71H		RRCID -> 270646	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 8213 - 13061									
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	424 2	1 4	3660	3	Y	268	263	0			48
04	3780 X	3606	-0-	-174	-0-	360 175	1 9	3071	3	Y	159	138	0			69
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	529 260	1 9	4407	3	Y	236	251	0			54
06	3780 X	2395	-0-	-1385	-0-	188 65	1 4	2033	3	Y	99	92	0			61
*07	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	406 6	1 4	5691	3	Y	250	257	0			54
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	465 17	1 4	4440	3	Y	173	186	0			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	228 1	1968 3	Y	189	186 0	29		
						1 4	208 9						
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	331 1	2821 3	Y	238	197 0	70		
						262 9							
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	387 1	3218 3	Y	213	232 0	51		
						234 9							
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	155 1	1667 3	Y	79	75 0	55		
						53 4	87 9						
*07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	351 1	4917 3	Y	86	98 0	43		
						5 4	95 9						
08	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	265 1	2536 3	Y	152	158 0	37		
						10 4	167 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093													
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	343 1	2965 3	Y	248	241 0	18		
						2 4	273 9						
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	298 1	2536 3	Y	179	152 0	45		
						197 9							
05	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	309 1	2570 3	Y	172	184 0	33		
						189 9							
06	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	102 1	1112 3	Y	74	69 0	38		
						36 4	81 9						
*07	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	199 1	2790 3	Y	134	140 0	32		
						3 4	147 9						
08	3224 X	73	-0-	-3151	-0-	7 1	63 3	Y	3	13 0	22		
						3 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112													
03	3224 X	2536	-0-	-688	-0-	250 1	2158 3	Y	115	114 0	33		
						1 4	127 9						
04	3120 X	1930	-0-	-1190	-0-	194 1	1653 3	Y	75	64 0	44		
						83 9							
05	3224 X	1687	-0-	-1537	-0-	168 1	1400 3	Y	108	117 0	35		
						119 9							
06	3120 X	543	-0-	-2577	-0-	42 1	450 3	Y	34	33 0	36		
						14 4	37 9						
*07	3503 X	2610	-0-	-893	-0-	166 1	2314 3	Y	116	119 0	33		
						2 4	128 9						
08	2542 X	1852	-0-	-690	-0-	169 1	1612 3	Y	59	67 0	25		
						6 4	65 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016													
03	6200 X	5585	-0-	-615	-0-	166 1	4969 3	Y	400	413 0	26		
						10 4	440 9						
04	6000 X	5699	-0-	-301	-0-	194 1	5056 3	Y	406	377 0	55		
						2 4	447 9						
05	6200 X	5671	-0-	-529	-0-	214 1	4992 3	Y	422	443 0	34		
						1 4	464 9						
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	225 1	5126 3	Y	413	418 0	29		
						36 4	454 9						
*07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	228 1	5371 3	Y	395	399 0	25		
						1 4	435 9						
08	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	267 1	5994 3	Y	423	413 0	35		
						3 4	465 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03		4464 X	4180	-0-	-284	-0-	122 1	3646 3	Y	368	379 0		25
							7 4	405 9					
04		4320 X	4181	-0-	-139	-0-	140 1	3642 3	Y	362	336 0		51
							1 4	398 9					
05		4464 X	4444	-0-	-20	-0-	166 1	3866 3	Y	374	393 0		32
							1 4	411 9					
06		4230 X	3928	-0-	-302	-0-	150 1	3421 3	Y	303	308 0		27
							24 4	333 9					
*07		4371 X	4170	-0-	-201	-0-	155 1	3642 3	Y	339	341 0		25
							373 9						
08		4433 X	4076	-0-	-357	-0-	157 1	3530 3	Y	352	343 0		34
							2 4	387 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870													
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	44 1	1340 3	Y	101	104 0		4
							3 4	111 9					
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	56 1	1436 3	Y	119	111 0		12
							131 9						
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	53 1	1222 3	Y	128	133 0		7
							141 9						
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	49 1	1112 3	Y	75	77 0		5
							8 4	83 9					
*07		1426 N	1127	-0-	-299	-0-	43 1	1000 3	Y	76	77 0		4
							84 9						
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	58 1	1300 3	Y	102	99 0		7
							1 4	112 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790													
03		3193 X	2705	-0-	-488	-0-	81 1	2428 3	Y	174	179 0		13
							5 4	191 9					
04		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	179 1	4636 3	Y	293	271 0		35
							1 4	322 9					
05		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	211 1	4910 3	Y	293	305 0		23
							1 4	322 9					
06		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	140 1	3178 3	Y	132	136 0		19
							22 4	145 9					
*07		3658 X	3302	-0-	-356	-0-	128 1	3014 3	Y	145	147 0		17
							160 9						
08		3658 X	1568	-0-	-2090	-0-	63 1	1414 3	Y	82	81 0		18
							1 4	90 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231													
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	42 1	1287 3	Y	158	157 0		11
							3 4	174 9					
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	58 1	1508 3	Y	128	121 0		18
							2 4	141 9					
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	78 1	1699 3	Y	138	145 0		11
							5 4	152 9					
06		1440 N	775	-0-	-665	-0-	38 1	681 3	Y	45	45 0		11
							6 4	50 9					
*07		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	95 1	2214 3	Y	177	172 0		16
							195 9						
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	82 1	1617 3	Y	132	133 0		15
							11 4	145 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 32H		RRCID -> 270800		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8345 - 12555		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	247 1	2129 3	Y	153	149 0		33
							1 4	168 9					
04		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	226 1	1922 3	Y	136	115 0		54
							150 9						
05		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	201 1	1674 3	Y	156	169 0		41
							172 9						
06		1710 X	943	-0-	-767	-0-	73 1	786 3	Y	54	51 0		44
							25 4	59 9					
*07		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	165 1	2301 3	Y	149	154 0		39
							2 4	164 9					
08		2356 X	2014	-0-	-342	-0-	186 1	1778 3	Y	39	49 0		29
							7 4	43 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8575 - 12263		

03		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	521 1	4552 3	Y	911	910 0		40
							4 4	1002 9					
04		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	445 1	4136 3	Y	822	755 0		107
							4 4	904 9					
05		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	572 1	4577 3	Y	919	970 0		56
							7 4	1011 9					
06		4410 X	3058	-0-	-1352	-0-	260 1	2402 3	Y	354	387 0		23
							7 4	389 9					
*07		4805 X	2371	-0-	-2434	-0-	297 1	1801 3	Y	246	247 0		22
							2 4	271 9					
08		4805 X	3575	-0-	-1230	-0-	523 1	2250 3	Y	719	659 0		82
							11 4	791 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 270887		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8331 - 12049		

03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	371 1	3241 3	Y	531	531 0		27
							3 4	584 9					
04		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	338 1	3140 3	Y	450	415 0		62
							3 4	495 9					
05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	337 1	2696 3	Y	376	412 0		26
							4 4	414 9					
06		2610 X	2101	-0-	-509	-0-	176 1	1624 3	Y	269	275 0		20
							5 4	296 9					
*07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-	20 0		-0-
08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 58H		RRCID -> 270888		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8096 - 12024		

03		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	280 1	2440 3	Y	715	711 0		38
							2 4	787 9					
04		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	414 1	3847 3	Y	819	744 0		113
							3 4	901 9					
05		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	378 1	3022 3	Y	631	698 0		46
							4 4	694 9					
06		3000 X	2731	-0-	-269	-0-	225 1	2074 3	Y	387	402 0		31
							6 4	426 9					
*07		4371 X	3689	-0-	-682	-0-	442 1	2676 3	Y	517	493 0		55
							2 4	569 9					
08		4371 X	2759	-0-	-1612	-0-	369 1	1586 3	Y	724	687 0		92
							8 4	796 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 270918		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 7619 - 12444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	3	Y	234	235	0		8
						257	9								
04	1650 X	1606	-0-	-44	-0-	88	1	1347	3	Y	155	159	0		4
						171	9								
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1340	3	Y	158	158	0		4
						2	4	174	9						
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	111	1	1682	3	Y	158	158	0		4
						25	4	174	9						
*07	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	87	1	1413	3	Y	137	135	0	2 1	4
						1	4	151	9						
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	95	1	1356	3	Y	139	138	0		5
						13	4	153	9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270919		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7752 - 12454				
03	3100 N	584	-0-	-2516	1061	35	1	459	3	Y	82	83	0		14
						90	9								
04	3000 N	2336	-0-	-664	397	131	1	1999	3	Y	187	189	0		12
						206	9								
05	1830 N	1433	-0-	-397	-0-	75	1	1158	3	Y	180	180	0		12
						2	4	198	9						
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	940	3	Y	184	184	0		12
						14	4	202	9						
*07	2015 N	1482	-0-	-533	-0-	73	1	1182	3	Y	205	203	0	3 1	11
						1	4	226	9						
08	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	68	1	971	3	Y	202	201	0		12
						9	4	222	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 81H		RRCID -> 270923		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8605 - 13857				
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	81	1	2447	3	Y	239	246	0		14
						5	4	263	9						
04	2460 N	2162	-0-	-298	-0-	71	1	1860	3	Y	209	195	0		28
						1	4	230	9						
05	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	107	1	2473	3	Y	339	348	0		19
						373	9								
06	3000 N	3060	-0-	60	60	116	1	2634	3	Y	265	268	0		16
						18	4	292	9						
*07	3100 N	3213	-0-	113	173	120	1	2823	3	Y	245	247	0		14
						270	9								
08	3100 N	3188	-0-	88	261	123	1	2781	3	Y	256	251	0		19
						2	4	282	9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 60H		RRCID -> 270948		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8422 - 15039				
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	36	1	5079	3	Y	514	512	0		30
						2	4	565	9						
04	5430 X	5250	-0-	-180	-0-	24	1	4748	3	Y	434	410	0		54
						1	4	477	9						
05	5611 X	4566	-0-	-1045	-0-	19	1	4074	3	Y	424	445	0		33
						7	4	466	9						
06	5430 X	5096	-0-	-334	-0-	19	1	4556	3	Y	454	459	0		28
						22	4	499	9						
*07	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	19	1	4849	3	Y	502	491	0		39
						4	4	552	9						
08	4991 X	3799	-0-	-1192	-0-	14	1	3409	3	Y	336	347	0		28
						6	4	370	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 270949		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	6107 X	5967	-0-	-140	-0-	38 1	5346 3	Y	528	528 0		33
						2 4	581 9					
04	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	27 1	5455 3	Y	547	515 0		65
						2 4	602 9					
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	26 1	5597 3	Y	455	480 0		40
						10 4	501 9					
06	5910 X	5860	-0-	-50	-0-	22 1	5344 3	Y	425	430 0		35
						26 4	468 9					
*07	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	23 1	5998 3	Y	605	590 0		50
						5 4	666 9					
08	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	24 1	5966 3	Y	619	629 0		40
						12 4	681 9					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 62H		RRCID -> 270951		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713				
03	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	46 1	6507 3	Y	609	608 0		35
						2 4	670 9					
04	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	33 1	6755 3	Y	694	653 0		76
						2 4	763 9					
05	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	32 1	6855 3	Y	572	603 0		45
						12 4	629 9					
06	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	31 1	7411 3	Y	660	666 0		39
						36 4	726 9					
*07	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	28 1	7511 3	Y	666	652 0		53
						7 4	733 9					
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	27 1	6912 3	Y	562	575 0		40
						15 4	618 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 270955		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571				
03	3162 X	2990	-0-	-172	-0-	182 1	2563 3	Y	223	228 0		40
						245 9						
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	172 1	2374 3	Y	231	204 0		67
						1 4	254 9					
05	3565 X	2771	-0-	-794	-0-	261 1	2298 3	Y	193	222 0		38
						212 9						
06	3450 X	368	-0-	-3082	-0-	23 1	311 3	Y	18	43 0		13
						14 4	20 9					
*07	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	274 1	2844 3	Y	181	167 0		27
						3 4	199 9					
08	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	294 1	2722 3	Y	175	168 0		34
						193 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 270962		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192				
03	3534 X	2618	-0-	-916	-0-	155 1	2181 3	Y	256	254 0		51
						282 9						
04	3150 X	2887	-0-	-263	-0-	167 1	2301 3	Y	380	320 0		111
						1 4	418 9					
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	351 1	3095 3	Y	374	408 0		77
						1 4	411 9					
06	3090 X	2712	-0-	-378	-0-	159 1	2199 3	Y	230	227 0		80
						101 4	253 9					
*07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	328 1	3399 3	Y	389	394 0		75
						4 4	428 9					
08	3193 X	3079	-0-	-114	-0-	270 1	2505 3	Y	276	284 0		67
						304 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		7223 X	4929	-0-	-2294	-0-	287 1	4052 3	Y	Y	536	526 0		92
							590 9							
04		6930 X	3970	-0-	-2960	-0-	233 1	3219 3	Y	Y	470	424 0		138
							1 4	517 9						
05		5642 X	4835	-0-	-807	-0-	423 1	3730 3	Y	Y	619	647 0		110
							1 4	681 9						
06		5460 X	1834	-0-	-3626	-0-	102 1	1417 3	Y	Y	227	256 0		81
							65 4	250 9						
*07		5208 X	4155	-0-	-1053	-0-	311 1	3225 3	Y	Y	559	548 0		92
							4 4	615 9						
08		4929 X	4268	-0-	-661	-0-	355 1	3284 3	Y	Y	572	550 0		114
							629 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
03		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	115 1	1531 3	Y	Y	71	72 0		5
							78 9							
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	105 1	1606 3	Y	Y	68	69 0		4
							75 9							
05		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	115 1	1781 3	Y	Y	78	78 0		4
							3 4	86 9						
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106 1	1607 3	Y	Y	69	69 0		4
							24 4	76 9						
*07		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	115 1	1862 3	Y	Y	68	67 0	1 1	4
							1 4	75 9						
08		1984 N	1741	-0-	-243	-0-	107 1	1545 3	Y	Y	67	67 0		4
							15 4	74 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	87 1	1150 3	Y	Y	76	76 0		-0-
							84 9							
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	137 1	2097 3	Y	Y	69	69 0		-0-
							76 9							
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	89 1	1367 3	Y	Y	69	69 0		-0-
							2 4	76 9						
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	70 1	1068 3	Y	Y	45	45 0		-0-
							16 4	50 9						
*07		2387 X	1729	-0-	-658	-0-	97 1	1577 3	Y	Y	49	48 0	1 1	-0-
							1 4	54 9						
08		2387 X	1221	-0-	-1166	-0-	75 1	1088 3	Y	Y	43	43 0		-0-
							11 4	47 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	103 1	1368 3	Y	Y	113	113 0		5
							124 9							
04		2400 N	2028	-0-	-372	-0-	116 1	1781 3	Y	Y	119	121 0		3
							131 9							
05		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	179 1	2756 3	Y	Y	136	136 0		3
							4 4	150 9						
06		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	171 1	2601 3	Y	Y	85	85 0		3
							39 4	94 9						
*07		3100 N	3206	-0-	106	106	180 1	2916 3	Y	Y	98	97 0	2 1	2
							2 4	108 9						
08		3100 N	3272	-0-	172	278	204 1	2930 3	Y	Y	100	100 0		2
							28 4	110 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641			
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	
03	2666 X	169	-0-	-2497	-0-	11 1	147 3	Y	10	10 0	-0-
						11 9					
04	1920 X	387	-0-	-1533	-0-	24 1	363 3	Y	-0-		-0-
05	403 X	261	-0-	-142	-0-	16 1	245 3	Y	-0-		-0-
06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	20 1	296 3	Y	67	67 0	-0-
						4 4	74 9				
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	25 1	401 3	Y	44	44 0	-0-
						48 9					
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28 1	403 3	Y	31	31 0	-0-
						4 4	34 9				

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670			
03	93 X	31	-0-	-62	-0-	2 1	28 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23 1	356 3	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	103 1	1580 3	Y	197	196 0	1
						2 4	217 9				
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123 1	1873 3	Y	210	210 0	1
						28 4	231 9				
*07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	111 1	1801 3	Y	161	159 0	1 1
						1 4	177 9				
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	139 1	1993 3	Y	185	184 0	3
						19 4	204 9				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760			
03	7936 X	7676	-0-	-260	-0-	48 1	6794 3	Y	755	752 0	41
						3 4	831 9				
04	8550 X	6973	-0-	-1577	-0-	30 1	6113 3	Y	753	710 0	84
						2 4	828 9				
05	8835 X	7417	-0-	-1418	-0-	31 1	6616 3	Y	689	719 0	54
						12 4	758 9				
06	8550 X	3369	-0-	-5181	-0-	12 1	3006 3	Y	305	317 0	42
						15 4	336 9				
*07	7068 X	5422	-0-	-1646	-0-	19 1	4815 3	Y	531	516 0	57
						4 4	584 9				
08	7068 X	6370	-0-	-698	-0-	22 1	5621 3	Y	650	657 0	50
						12 4	715 9				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 271010		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305			
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	47 1	6582 3	Y	600	598 0	32
						2 4	660 9				
04	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	31 1	6332 3	Y	621	585 0	68
						2 4	683 9				
05	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	30 1	6459 3	Y	590	616 0	42
						12 4	649 9				
06	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	31 1	7454 3	Y	447	455 0	34
						36 4	492 9				
*07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	28 1	7475 3	Y	538	525 0	47
						7 4	592 9				
08	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	26 1	6515 3	Y	648	655 0	40
						13 4	713 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
FOGMT		WELL #: 12SP		RRCID -> 271033		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	37	1	2017	3	Y	171	179	0		24
						1	4	188	9						
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	20	1	2049	3	Y	161	156	0		29
						4	4	177	9						
05	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	98	1	2443	3	Y	185	200	0		14
						2	4	204	9						
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
*07	2542 X	2415	-0-	-127	-0-	34	1	2210	3	Y	155	143	0		12
						171	9								
08	2542 X	2014	-0-	-528	-0-	41	1	1822	3	Y	129	130	0		11
						9	4	142	9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 65H		RRCID -> 271036		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273						
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	123	118	0		5
						135	9								
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	162	1	1377	3	Y	274	223	0		56
						301	9								
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	130	1	1083	3	Y	280	294	0		42
						308	9								
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	69	1	735	3	Y	165	151	0		56
						23	4	182	9						
*07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	131	1	1839	3	Y	375	379	0		52
						2	4	413	9						
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	129	1	1235	3	Y	222	237	0		37
						5	4	244	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 271052		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229						
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	266	1	2326	3	Y	468	469	0		23
						21	4	515	9						
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	253	1	2462	3	Y	440	402	0		61
						1	4	484	9						
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	343	1	2649	3	Y	388	403	0		46
						1	4	427	9						
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	540	1	2295	3	Y	404	406	0		44
						133	4	444	9						
*07	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	375	1	1354	3	Y	499	507	0		36
						34	4	549	9						
08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	295	1	996	3	Y	605	597	0		44
						134	4	666	9						
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 271073		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949						
03	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	239	1	2095	3	Y	302	303	0		22
						19	4	332	9						
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	152	1	1490	3	Y	233	213	0		42
						1	4	256	9						
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	238	1	1830	3	Y	265	274	0		33
						292	9								
06	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	443	1	1881	3	Y	298	298	0		33
						109	4	328	9						
*07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	377	1	1360	3	Y	294	301	0		26
						34	4	323	9						
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	430	1	1450	3	Y	306	303	0		29
						196	4	337	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887													
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

03	430 N	3	-0-	-427	-0-	2 3	1 9		Y	1	1 0		-0-
04	450 N	21	-0-	-429	-0-	1 1	14 3		Y	5	5 0		-0-
						6 9							
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	79 1	611 3		Y	134	131 0		3
						147 9							
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	174 1	741 3		Y	175	174 0		4
						43 4	193 9						
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	319 1	1152 3		Y	256	255 0		5
						29 4	282 9						
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	311 1	1049 3		Y	69	71 0		3
						141 4	76 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824													
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	214 1	1874 3		Y	236	237 0		15
						17 4	260 9						
04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	153 1	1491 3		Y	149	137 0		27
						1 4	164 9						
05	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	211 1	1628 3		Y	142	149 0		20
						156 9							
06	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	391 1	1663 3		Y	172	172 0		20
						96 4	189 9						
*07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	524 1	1893 3		Y	184	189 0		15
						48 4	202 9						
08	1953 X	1448	-0-	-505	-0-	239 1	806 3		Y	267	263 0		19
						109 4	294 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	53 1	460 3		Y	98	98 0		11
						4 4	108 9						
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	187 1	1820 3		Y	328	298 0		41
						1 4	361 9						
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	248 1	1910 3		Y	307	314 0		34
						338 9							
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	266 1	1131 3		Y	328	329 0		33
						66 4	361 9						
*07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	307 1	1109 3		Y	343	348 0		28
						28 4	377 9						
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	229 1	772 3		Y	310	308 0		30
						104 4	341 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	185 3		Y	45	45 0		4
						2 4	50 9						
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 1	234 3		Y	117	107 0		14
						129 9							
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 1	219 3		Y	98	101 0		11
						108 9							
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	74 1	314 3		Y	165	164 0		12
						18 4	182 9						
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21 1	76 3		Y	23	28 0		7
						2 4	25 9						
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	202 1	682 3		Y	34	34 0		7
						92 4	37 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 271082			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42 1 58 9	558 3	Y	53	53 0	-0-		
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	40 1 65 9	617 3	Y	59	59 0	-0-		
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	593 3	Y	58	58 0	-0-		
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	32 1 7 4	487 3	Y	50	50 0	-0-		
*07	682 N	376	-0-	-306	-0-	20 1 44 9	312 3	Y	40	39 0	1		
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	40 1 6 4	581 3	Y	42	42 0	1		

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 271083			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336		
03	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	690 1 233 9	9177 3	Y	212	212 0	6		
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	143 1 72 9	2190 3	Y	65	68 0	3		
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	207 1 5 4	3199 3	Y	129	129 0	3		
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	262 1 59 4	3979 3	Y	184	183 0	4		
*07	10106 X	4852	-0-	-5254	-0-	270 1 3 4	4366 3	Y	194	191 0	2 1	5	
08	10106 X	4490	-0-	-5616	-0-	278 1 39 4	3999 3	Y	158	158 0	5		

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 82H		RRCID -> 271108			COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895		
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	48 1 3 4	1449 3	Y	115	118 0	5		
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	57 1 150 9	1473 3	Y	136	126 0	15		
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	70 1 160 9	1620 3	Y	145	152 0	8		
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	61 1 10 4	1396 3	Y	116	118 0	6		
*07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	71 1 122 9	1669 3	Y	111	113 0	4		
08	1705 N	1322	-0-	-383	-0-	51 1 1 4	1147 3	Y	112	110 0	6		

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271110			COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622		
03	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	65 1 8 4	5986 3	Y	966	966 0	59		
04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	5874 3	Y	885	782 0	162		
05	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	59 1 974 9	6209 3	Y	885	973 0	74		
06	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	52 1 96 4	5385 3	Y	677	674 0	77		
*07	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	5997 3	Y	827	825 0	79		
08	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	54 1 6 4	5896 3	Y	804	821 0	62		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406													
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	CODE	BALANCE

03		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	59 1	5487 3	Y	642	635 0	35	
							8 4	706 9					
04		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	60 1	5352 3	Y	652	573 0	114	
							1 4	717 9					
05		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	53 1	5643 3	Y	719	779 0	54	
							791 9						
06		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	49 1	5163 3	Y	562	558 0	58	
							93 4	618 9					
*07		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	57 1	5410 3	Y	606	612 0	52	
							1 4	667 9					
08		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	48 1	5377 3	Y	563	578 0	37	
							6 4	619 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291													
03		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	63 1	5847 3	Y	714	721 0	48	
							8 4	785 9					
04		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	62 1	5568 3	Y	707	622 0	133	
							1 4	778 9					
05		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	52 1	5518 3	Y	716	786 0	63	
							788 9						
06		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	49 1	5076 3	Y	592	585 0	70	
							90 4	651 9					
*07		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	56 1	5276 3	Y	681	683 0	68	
							749 9						
08		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	47 1	5189 3	Y	663	677 0	54	
							5 4	729 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253													
03		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	60 1	5528 3	Y	741	749 0	51	
							8 4	815 9					
04		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	57 1	5150 3	Y	749	658 0	142	
							1 4	824 9					
05		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	49 1	5228 3	Y	726	802 0	66	
							799 9						
06		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	45 1	4750 3	Y	577	572 0	71	
							86 4	635 9					
*07		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	57 1	5357 3	Y	682	683 0	70	
							750 9						
08		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	49 1	5437 3	Y	696	708 0	58	
							6 4	766 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947													
03		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	75 1	6917 3	Y	787	798 0	53	
							10 4	866 9					
04		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	77 1	6856 3	Y	889	777 0	165	
							1 4	978 9					
05		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	63 1	6791 3	Y	828	919 0	74	
							1 4	911 9					
06		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	65 1	6742 3	Y	700	691 0	83	
							120 4	770 9					
*07		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	75 1	7080 3	Y	801	803 0	81	
							1 4	881 9					
08		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	62 1	6779 3	Y	779	795 0	65	
							7 4	857 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	45 1	4179 3	Y	574	584 0		42
							6 4	631 9					
04		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	39 1	3557 3	Y	530	469 0		103
							1 4	583 9					
05		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	37 1	3904 3	Y	542	595 0		50
							596 9						
06		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	35 1	3689 3	Y	461	454 0		57
							66 4	507 9					
*07		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	43 1	3986 3	Y	532	534 0		55
							585 9						
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	32 1	3601 3	Y	478	492 0		41
							4 4	526 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715													

03		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	48 1	4388 3	Y	743	766 0		57
							6 4	817 9					
04		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	46 1	4156 3	Y	702	621 0		138
							1 4	772 9					
05		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	41 1	4395 3	Y	724	792 0		70
							796 9						
06		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	39 1	4042 3	Y	594	587 0		77
							72 4	653 9					
*07		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	47 1	4421 3	Y	709	709 0		77
							780 9						
08		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	40 1	4332 3	Y	726	738 0		65
							4 4	799 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198													

03		9641 X	9368	-0-	-273	-0-	57 1	8103 3	Y	1095	1093 0		45
							3 4	1205 9					
04		9330 X	9142	-0-	-188	-0-	39 1	7900 3	Y	1092	1028 0		109
							2 4	1201 9					
05		9641 X	8744	-0-	-897	-0-	35 1	7552 3	Y	1039	1082 0		66
							14 4	1143 9					
06		9330 X	9100	-0-	-230	-0-	34 1	7992 3	Y	942	953 0		55
							38 4	1036 9					
*07		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	33 1	8669 3	Y	1049	1025 0		79
							8 4	1154 9					
08		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	30 1	7684 3	Y	873	893 0		59
							16 4	960 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052													

03		4030 X	3321	-0-	-709	-0-	100 1	2989 3	Y	205	210 0		10
							6 4	226 9					
04		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	114 1	2953 3	Y	227	211 0		26
							1 4	250 9					
05		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	128 1	2962 3	Y	219	230 0		15
							241 9						
06		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	128 1	2898 3	Y	171	174 0		12
							20 4	188 9					
*07		3441 X	3089	-0-	-352	-0-	118 1	2780 3	Y	174	175 0		11
							191 9						
08		3441 X	3379	-0-	-62	-0-	135 1	3033 3	Y	190	185 0		16
							2 4	209 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	138 1	4134 3	Y	218	225 0		19
							8 4	240 9					
04		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	157 1	4071 3	Y	209	194 0		34
							1 4	230 9					
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	185 1	4312 3	Y	296	306 0		24
							1 4	326 9					
06		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	176 1	4004 3	Y	225	229 0		20
							28 4	248 9					
*07		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	179 1	4217 3	Y	264	266 0		18
							290 9						
08		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	191 1	4284 3	Y	244	238 0		24
							2 4	268 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018													

03		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	31 1	4371 3	Y	356	356 0		20
							2 4	392 9					
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	21 1	4121 3	Y	328	309 0		39
							1 4	361 9					
05		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	19 1	4089 3	Y	414	427 0		26
							7 4	455 9					
06		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	18 1	4170 3	Y	428	432 0		22
							20 4	471 9					
*07		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	16 1	4300 3	Y	464	454 0		32
							4 4	510 9					
08		4805 X	4658	-0-	-147	-0-	16 1	4162 3	Y	428	436 0		24
							9 4	471 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868													

03		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	43 1	6029 3	Y	666	664 0		27
							2 4	733 9					
04		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	28 1	5700 3	Y	561	529 0		59
							2 4	617 9					
05		6417 X	5966	-0-	-451	-0-	26 1	5578 3	Y	320	347 0		32
							10 4	352 9					
06		6210 X	5914	-0-	-296	-0-	23 1	5521 3	Y	312	316 0		28
							27 4	343 9					
*07		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	23 1	5976 3	Y	406	397 0		37
							5 4	447 9					
08		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	24 1	5935 3	Y	397	403 0		31
							12 4	437 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142													

03		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	47 1	6544 3	Y	648	647 0		32
							2 4	713 9					
04		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	34 1	6838 3	Y	723	681 0		74
							2 4	795 9					
05		7595 X	7457	-0-	-138	-0-	31 1	6625 3	Y	717	747 0		44
							12 4	789 9					
06		7350 X	7335	-0-	-15	-0-	28 1	6669 3	Y	551	560 0		35
							32 4	606 9					
*07		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	28 1	7204 3	Y	651	636 0		50
							6 4	716 9					
08		7936 X	7843	-0-	-93	-0-	28 1	7016 3	Y	714	724 0		40
							14 4	785 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	37	1	5252	3	Y	509	508	0	33
						2	4	560	9					
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	26	1	5129	3	Y	524	495	0	62
						1	4	576	9					
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	24	1	5258	3	Y	553	575	0	40
						10	4	608	9					
06	5550 X	4539	-0-	-1011	-0-	17	1	4002	3	Y	455	462	0	33
						19	4	501	9					
*07	5673 X	5229	-0-	-444	-0-	18	1	4668	3	Y	490	479	0	44
						4	4	539	9					
08	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	21	1	5324	3	Y	459	467	0	36
						11	4	505	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	345	1	4869	3	Y	334	329	0	60
						367	9							
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	345	1	4751	3	Y	342	301	0	101
						1	4	376	9					
05	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	544	1	4795	3	Y	351	384	0	68
						1	4	386	9					
06	5490 X	5291	-0-	-199	-0-	321	1	4431	3	Y	305	281	0	92
						203	4	336	9					
*07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	457	1	4750	3	Y	353	378	0	67
						6	4	388	9					
08	5425 X	4923	-0-	-502	-0-	447	1	4136	3	Y	309	308	0	68
						340	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	201	1	2840	3	Y	188	182	0	26
						207	9							
04	3000 X	2879	-0-	-121	-0-	182	1	2518	3	Y	162	147	0	41
						1	4	178	9					
05	3348 X	3321	-0-	-27	-0-	317	1	2803	3	Y	182	196	0	27
						1	4	200	9					
06	3240 X	2685	-0-	-555	-0-	163	1	2262	3	Y	142	133	0	36
						104	4	156	9					
*07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	292	1	3031	3	Y	206	212	0	30
						4	4	227	9					
08	3255 X	3180	-0-	-75	-0-	290	1	2688	3	Y	184	181	0	33
						202	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	151	1	2134	3	Y	224	217	0	33
						246	9							
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	135	1	1860	3	Y	170	156	0	47
						187	9							
05	2666 N	2538	-0-	-128	-0-	238	1	2093	3	Y	188	204	0	31
						207	9							
06	2460 N	1419	-0-	-1041	-0-	83	1	1152	3	Y	119	117	0	33
						53	4	131	9					
*07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	205	1	2117	3	Y	243	239	0	37
						2	4	267	9					
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	201	1	1866	3	Y	215	211	0	41
						237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
M	O	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

03		3100 N	3537	-0-	437	437	317 1	2779 3	415 9	Y	377	378 0		16
							26 4	415 9						
04		3650 X	3213	-0-	-437	-0-	273 1	2665 3	273 9	Y	248	228 0		36
							2 4	273 9						
05		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	295 1	2283 3	231 9	Y	210	220 0		26
							1 4	231 9						
06		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	364 1	1548 3	272 9	Y	247	247 0		26
							90 4	272 9						
*07		3441 X	2867	-0-	-574	-0-	502 1	1814 3	505 9	Y	459	462 0		23
							46 4	505 9						
08		3441 X	3133	-0-	-308	-0-	550 1	1856 3	476 9	Y	433	430 0		26
							251 4	476 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														

03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	379 1	3322 3	384 9	Y	349	349 0		16
							31 4	384 9						
04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	304 1	2968 3	290 9	Y	264	242 0		38
							2 4	290 9						
05		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	377 1	2909 3	257 9	Y	234	243 0		29
							1 4	257 9						
06		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	492 1	2090 3	263 9	Y	239	240 0		28
							121 4	263 9						
*07		3596 X	2621	-0-	-975	-0-	498 1	1800 3	277 9	Y	252	258 0		22
							46 4	277 9						
08		3596 X	2556	-0-	-1040	-0-	473 1	1599 3	267 9	Y	243	241 0		24
							217 4	267 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														

03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	179 1	1570 3	288 9	Y	262	263 0		15
							14 4	288 9						
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	105 1	1025 3	151 9	Y	137	126 0		26
							1 4	151 9						
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	184 1	1420 3	228 9	Y	207	211 0		22
							246 1	1043 3	251 9	Y	228	228 0		22
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	60 4	251 9						
*07		961 N	925	-0-	-36	-0-	166 1	598 3	146 9	Y	133	138 0		17
							15 4	146 9						
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	199 1	670 3	217 9	Y	197	194 0		20
							90 4	217 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														

03		3663 X	2933	-0-	-730	-0-	277 1	2427 3	207 9	Y	188	189 0		9
							22 4	207 9						
04		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	183 1	1781 3	234 9	Y	213	195 0		27
							1 4	234 9						
05		1519 X	1069	-0-	-450	-0-	106 1	819 3	144 9	Y	131	140 0		18
							106 1	450 3	94 9	Y	85	86 0		17
06		1470 X	676	-0-	-794	-0-	26 4	94 9						
*07		2077 X	320	-0-	-1757	-0-	59 1	213 3	42 9	Y	38	43 0		12
							6 4	42 9						
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	135 1	1188 3	Y		230	229 0		14
							11 4	253 9						
04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	260 1	2538 3	Y		429	390 0		53
							2 4	472 9						
05		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	290 1	2239 3	Y		311	324 0		40
							1 4	342 9						
06		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	635 1	2696 3	Y		498	495 0		43
							156 4	548 9						
*07		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	900 1	3250 3	Y		565	572 0		36
							82 4	622 9						
08		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	858 1	2897 3	Y		511	508 0		39
							392 4	562 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
03		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	251 1	3343 3	Y		314	316 0		12
							345 9							
04		3450 X	3200	-0-	-250	-0-	177 1	2714 3	Y		281	286 0		7
							309 9							
05		3565 X	3487	-0-	-78	-0-	195 1	3019 3	Y		244	244 0		7
							5 4	268 9						
06		3450 X	2351	-0-	-1099	-0-	130 1	1974 3	Y		198	197 0		8
							29 4	218 9						
*07		3689 X	2342	-0-	-1347	-0-	125 1	2030 3	Y		168	166 0	3 1	7
							2 4	185 9						
08		3689 X	2002	-0-	-1687	-0-	119 1	1702 3	Y		150	149 0		8
							16 4	165 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	83 1	727 3	Y		145	144 0		14
							7 4	160 9						
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	103 1	1008 3	Y		214	195 0		33
							1 4	235 9						
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	130 1	998 3	Y		230	236 0		27
							253 9							
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	221 1	939 3	Y		270	270 0		27
							54 4	297 9						
*07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	333 1	1203 3	Y		326	330 0		23
							30 4	359 9						
08		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	437 1	1477 3	Y		533	524 0		32
							200 4	586 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	25 1	3467 3	Y		168	167 0		15
							1 4	185 9						
04		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	16 1	3278 3	Y		205	193 0		27
							1 4	226 9						
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	13 1	3024 3	Y		280	288 0		19
							6 4	308 9						
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	13 1	3048 3	Y		253	256 0		16
							14 4	278 9						
*07		3689 X	3486	-0-	-203	-0-	12 1	3166 3	Y		277	270 0		23
							3 4	305 9						
08		3689 X	3395	-0-	-294	-0-	12 1	3093 3	Y		257	262 0		18
							7 4	283 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 69H		RRCID -> 271320		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4960 X	4735	-0-	-225	-0-	30	1	4323	3	Y	345	345	0		15
						2	4	380	9						
04	5220 X	4190	-0-	-1030	-0-	19	1	3773	3	Y	361	340	0		36
						1	4	397	9						
05	5580 X	4202	-0-	-1378	-0-	18	1	3870	3	Y	279	296	0		19
						7	4	307	9						
06	5400 X	3638	-0-	-1762	-0-	14	1	3363	3	Y	223	227	0		15
						16	4	245	9						
*07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	14	1	3514	3	Y	252	246	0		21
						3	4	277	9						
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	14	1	3454	3	Y	291	294	0		18
						7	4	320	9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 271357		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338						
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	37	1	5300	3	Y	734	733	0		28
						2	4	807	9						
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	24	1	4818	3	Y	632	596	0		64
						1	4	695	9						
05	5704 X	5145	-0-	-559	-0-	21	1	4489	3	Y	570	596	0		38
						8	4	627	9						
06	5520 X	5305	-0-	-215	-0-	20	1	4622	3	Y	583	588	0		33
						22	4	641	9						
*07	6169 X	5459	-0-	-710	-0-	18	1	4745	3	Y	629	615	0		47
						4	4	692	9						
08	6138 X	4882	-0-	-1256	-0-	16	1	4310	3	Y	496	508	0		35
						10	4	546	9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 271395		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870						
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	444	1	3872	3	Y	534	531	0		28
						3	4	587	9						
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	404	1	3748	3	Y	529	483	0		74
						3	4	582	9						
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	379	1	3027	3	Y	513	550	0		37
						4	4	564	9						
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	340	1	3135	3	Y	464	465	0		36
						9	4	510	9						
*07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	615	1	3731	3	Y	594	566	0		64
						3	4	653	9						
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	64	0		-0-
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 72H		RRCID -> 271396		COMPL. DATE 07/16/2013			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571						
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	271	1	2365	3	Y	373	372	0		18
						2	4	410	9						
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	232	1	2156	3	Y	344	316	0		46
						2	4	378	9						
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	286	1	2283	3	Y	345	369	0		22
						3	4	380	9						
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	251	1	2308	3	Y	351	350	0		23
						6	4	386	9						
*07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	401	1	2429	3	Y	365	352	0		36
						2	4	402	9						
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	533	1	2297	3	Y	457	438	0		55
						12	4	503	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	346 1	3020 3	3	Y	500	498 0		24
							3 4	550 9						
04		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	297 1	2753 3	3	Y	458	420 0		62
							2 4	504 9						
05		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	342 1	2737 3	3	Y	459	491 0		30
							4 4	505 9						
06		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	329 1	3023 3	3	Y	463	461 0		32
							8 4	509 9						
*07		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	510 1	3094 3	3	Y	484	466 0		50
							3 4	532 9						
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	627 1	2701 3	3	Y	580	557 0		73
							14 4	638 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
03		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	40 1	5633 3	3	Y	931	929 0		44
							2 4	1024 9						
04		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	27 1	5407 3	3	Y	792	747 0		89
							1 4	871 9						
05		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	24 1	5202 3	3	Y	775	806 0		58
							9 4	853 9						
06		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	29 1	6805 3	3	Y	893	899 0		52
							32 4	982 9						
*07		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	29 1	7650 3	3	Y	977	955 0		74
							7 4	1075 9						
08		5642 X	5010	-0-	-632	-0-	17 1	4368 3	3	Y	560	582 0		52
							9 4	616 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
03		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	41 1	5736 3	3	Y	951	948 0		40
							2 4	1046 9						
04		6390 X	6262	-0-	-128	-0-	27 1	5325 3	3	Y	826	779 0		87
							1 4	909 9						
05		6603 X	5328	-0-	-1275	-0-	21 1	4509 3	3	Y	718	751 0		54
							8 4	790 9						
06		6390 X	2778	-0-	-3612	-0-	10 1	2384 3	3	Y	338	348 0		44
							12 4	372 9						
*07		5766 X	5456	-0-	-310	-0-	18 1	4705 3	3	Y	663	645 0		62
							4 4	729 9						
08		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	24 1	6078 3	3	Y	773	782 0		53
							13 4	850 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	34 1	747 3	3	Y	373	373 0		12
							410 9							
04		390 N	131	-0-	-259	-0-	6 1	121 3	3	Y	4	9 0		7
							4 9							
05		372 N	238	-0-	-134	-0-	11 1	184 3	3	Y	38	38 0		7
							1 4	42 9						
06		1140 N	810	-0-	-330	-0-	22 1	385 3	3	Y	364	359 0	2 1	10
							3 4	400 9						
*07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	18 1	276 3	3	Y	201	201 0	2 1	8
							221 9							
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	22 1	276 3	3	Y	201	204 0		5
							221 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 271446		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	5146 X	4042	-0-	-1104	-0-	24 1 1 4	3425 3 592 9	Y	538 537 0	22
04	4470 X	3838	-0-	-632	-0-	16 1 1 4	3283 3 538 9	Y	489 461 0	50
05	4309 X	3552	-0-	-757	-0-	13 1 6 4	3029 3 504 9	Y	458 477 0	31
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	16 1 17 4	3690 3 582 9	Y	529 533 0	27
*07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	15 1 4 4	4040 3 630 9	Y	573 560 0	40
08	4030 X	3727	-0-	-303	-0-	12 1 7 4	3235 3 473 9	Y	430 442 0	28

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084		
03	5177 X	4754	-0-	-423	-0-	28 1 1 4	3929 3 796 9	Y	724 722 0	24
04	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	19 1 1 4	3734 3 695 9	Y	632 596 0	60
05	4805 X	4709	-0-	-96	-0-	18 1 7 4	3935 3 749 9	Y	681 704 0	37
06	4650 X	2141	-0-	-2509	-0-	8 1 8 4	1788 3 337 9	Y	306 317 0	26
*07	4030 X	1346	-0-	-2684	-0-	4 1 1 4	1126 3 215 9	Y	195 192 0	29
08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	15 1 8 4	3859 3 576 9	Y	524 522 0	31

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928		
03	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	20 1 94 9	2748 3 94 9	Y	85 87 1	45
04	3210 X	2340	-0-	-870	-0-	19 1 80 9	2241 3 80 9	Y	73 58 1	60
05	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	22 1 122 9	2950 3 122 9	Y	111 73 1	98
06	3210 X	1265	-0-	-1945	-0-	12 1 25 4	1205 3 23 9	Y	21 58 1	61
*07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	20 1 79 9	2870 3 79 9	Y	72 54 1	79
08	3100 X	2660	-0-	-440	-0-	30 1 67 9	2563 3 67 9	Y	61 81 1	59

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 31H		RRCID -> 271563		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689		
03	3410 X	2965	-0-	-445	-0-	21 1 83 9	2861 3 83 9	Y	75 78 1	48
04	3360 X	2837	-0-	-523	-0-	23 1 79 9	2735 3 79 9	Y	72 55 1	65
05	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	22 1 65 9	2930 3 65 9	Y	59 50 1	74
06	3360 X	1876	-0-	-1484	-0-	17 1 38 4	1784 3 37 9	Y	34 48 1	60
*07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	26 1 64 9	3698 3 64 9	Y	58 44 1	74
08	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	31 1 59 9	2655 3 59 9	Y	54 68 1	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	3255 X	2805	-0-	-450	-0-	20 1 140 9	2645 3	Y	127	136 1	73
04	3000 X	2657	-0-	-343	-0-	21 1 108 9	2528 3	Y	98	82 1	89
05	3069 X	2919	-0-	-150	-0-	21 1 100 9	2798 3	Y	91	76 1	104
06	2880 X	1846	-0-	-1034	-0-	17 1 37 4	1741 3	Y	46	71 1	79
*07	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	21 1 122 9	2927 3	Y	111	76 1	114
08	2914 N	2679	-0-	-235	-0-	30 1 106 9	2543 3	Y	96	119 1	91

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857		
03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	38 1 112 9	5212 3	Y	102	118 1	70
04	5070 X	4976	-0-	-94	-0-	41 1 100 9	4835 3	Y	91	74 1	87
05	5239 X	4832	-0-	-407	-0-	36 1 97 9	4699 3	Y	88	71 1	104
06	5070 X	3821	-0-	-1249	-0-	36 1 77 4	3641 3	Y	61	75 1	90
*07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	40 1 145 9	5574 3	Y	132	86 1	136
08	5363 X	5146	-0-	-217	-0-	58 1 1 4	4982 3	Y	95	126 1	105

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994		
03	7595 X	7230	-0-	-365	-0-	52 1 118 9	7060 3	Y	107	133 1	68
04	7350 X	7249	-0-	-101	-0-	60 1 142 9	7047 3	Y	129	97 1	100
05	7595 X	7515	-0-	-80	-0-	56 1 144 9	7315 3	Y	131	99 1	132
06	7200 X	6737	-0-	-463	-0-	63 1 136 4	6449 3	Y	81	103 1	110
*07	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	55 1 144 9	7684 3	Y	131	98 1	143
08	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	85 1 1 4	7289 3	Y	107	143 1	107

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113		
03	7471 X	5131	-0-	-2340	-0-	30 1 2 4	4312 3	Y	715	714 0	33
04	5190 X	4848	-0-	-342	-0-	20 1 1 4	4072 3	Y	686	647 0	72
05	5363 X	4860	-0-	-503	-0-	19 1 7 4	4054 3	Y	709	735 0	46
06	5070 X	5034	-0-	-36	-0-	18 1 20 4	4248 3	Y	680	687 0	39
*07	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	17 1 4 4	4444 3	Y	719	703 0	55
08	5115 X	4720	-0-	-395	-0-	16 1 8 4	4026 3	Y	609	622 0	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

03		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	25 1	3554 3	Y	403	403	0		16
							1 4	443 9						
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	17 1	3484 3	Y	401	378	0		39
							1 4	441 9						
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	16 1	3487 3	Y	403	418	0		24
							6 4	443 9						
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	15 1	3603 3	Y	410	413	0		21
							17 4	451 9						
*07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	14 1	3906 3	Y	437	427	0		31
							4 4	481 9						
08		4061 X	3443	-0-	-618	-0-	12 1	3095 3	Y	299	308	0		22
							7 4	329 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
03		8029 X	4294	-0-	-3735	-0-	27 1	3756 3	Y	464	466	0		18
							1 4	510 9						
04		5790 X	4693	-0-	-1097	-0-	20 1	4088 3	Y	531	499	0		50
							1 4	584 9						
05		5270 X	4940	-0-	-330	-0-	20 1	4304 3	Y	553	573	0		30
							8 4	608 9						
06		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	22 1	5273 3	Y	661	665	0		26
							26 4	727 9						
*07		5270 X	4617	-0-	-653	-0-	15 1	4016 3	Y	529	520	0		35
							4 4	582 9						
08		4929 X	4106	-0-	-823	-0-	14 1	3615 3	Y	426	436	0		25
							8 4	469 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
03		5955 X	5246	-0-	-709	-0-	43 1	4333 3	Y	783	779	0		29
							9 4	861 9						
04		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	33 1	3541 3	Y	599	531	0		97
							8 4	659 9						
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	32 1	3710 3	Y	571	628	0		40
							6 4	628 9						
06		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	15 1	1508 3	Y	180	183	0		37
							35 4	198 9						
*07		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	28 1	4185 3	Y	553	539	0		51
							47 4	608 9						
08		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	41 1	4179 3	Y	491	492	0		50
							14 4	540 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
03		3162 X	3143	-0-	-19	-0-	28 1	2816 3	Y	266	264	0		25
							6 4	293 9						
04		3060 X	2985	-0-	-75	-0-	25 1	2653 3	Y	274	242	0		57
							6 4	301 9						
05		3162 X	3125	-0-	-37	-0-	25 1	2814 3	Y	256	289	0		24
							4 4	282 9						
06		3060 X	1979	-0-	-1081	-0-	17 1	1779 3	Y	128	130	0		22
							42 4	141 9						
*07		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	19 1	3064 3	Y	253	246	0		29
							36 4	278 9						
08		2852 X	2839	-0-	-13	-0-	25 1	2522 3	Y	258	259	0		28
							8 4	284 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	40 1 8 4	4047 3 530 9	Y	482	479 0	38
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	35 1 9 4	3805 3 484 9	Y	440	390 0	88
05	3906 X	3156	-0-	-750	-0-	24 1 4 4	2776 3 352 9	Y	320	369 0	39
06	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	38 1 92 4	3934 3 391 9	Y	355	357 0	37
*07	4309 X	3998	-0-	-311	-0-	23 1 41 4	3553 3 381 9	Y	346	337 0	46
08	4309 X	3703	-0-	-606	-0-	34 1 11 4	3363 3 295 9	Y	268	269 0	45

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009		
03	4309 X	4088	-0-	-221	-0-	35 1 7 4	3515 3 531 9	Y	483	480 0	42
04	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	37 1 9 4	3937 3 644 9	Y	585	518 0	109
05	4309 X	3793	-0-	-516	-0-	28 1 5 4	3230 3 530 9	Y	482	545 0	46
06	4170 X	2691	-0-	-1479	-0-	22 1 56 4	2357 3 256 9	Y	233	236 0	43
*07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	29 1 49 4	4337 3 540 9	Y	491	478 0	56
08	4774 X	4235	-0-	-539	-0-	37 1 12 4	3685 3 501 9	Y	455	456 0	55

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261		
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	24 1 5 4	2445 3 310 9	Y	282	281 0	21
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	21 1 5 4	2231 3 330 9	Y	300	265 0	56
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	19 1 4 4	2274 3 332 9	Y	302	335 0	23
06	2370 N	1153	-0-	-1217	-0-	10 1 23 4	1004 3 116 9	Y	105	106 0	22
*07	3100 N	3358	-0-	258	258	19 1 34 4	2962 3 343 9	Y	312	304 0	30
08	2919 N	2661	-0-	-258	-0-	23 1 8 4	2367 3 263 9	Y	239	240 0	29

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851		
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	4916 3 789 9	Y	717	715 0	29
04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	4659 3 686 9	Y	624	589 0	64
05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	21 1 9 4	4704 3 716 9	Y	651	674 0	41
06	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	20 1 24 4	4847 3 722 9	Y	656	662 0	35
*07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	19 1 5 4	5023 3 743 9	Y	675	660 0	50
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	19 1 10 4	4851 3 625 9	Y	568	580 0	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		6200 X	5700	-0-	-500	-0-	35 1	4947 3	Y	651	649 0		32
							2 4	716 9					
04		5910 X	5171	-0-	-739	-0-	23 1	4500 3	Y	588	554 0		66
							1 4	647 9					
05		5611 X	5350	-0-	-261	-0-	22 1	4657 3	Y	603	625 0		44
							8 4	663 9					
06		5520 X	5492	-0-	-28	-0-	20 1	4781 3	Y	607	613 0		38
							23 4	668 9					
*07		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	19 1	4919 3	Y	629	616 0		51
							4 4	692 9					
08		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	19 1	4835 3	Y	543	554 0		40
							10 4	597 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758													
03		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	32 1	4542 3	Y	662	660 0		28
							2 4	728 9					
04		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	22 1	4402 3	Y	584	551 0		61
							1 4	642 9					
05		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	21 1	4696 3	Y	654	674 0		41
							9 4	719 9					
06		4980 X	4833	-0-	-147	-0-	18 1	4226 3	Y	517	524 0		34
							20 4	569 9					
*07		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	19 1	4906 3	Y	588	575 0		47
							4 4	647 9					
08		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	20 1	4928 3	Y	560	570 0		37
							10 4	616 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992													
03		5828 X	5689	-0-	-139	-0-	35 1	4912 3	Y	673	671 0		30
							2 4	740 9					
04		5640 X	5432	-0-	-208	-0-	24 1	4770 3	Y	579	546 0		63
							1 4	637 9					
05		5704 X	5514	-0-	-190	-0-	22 1	4827 3	Y	596	618 0		41
							9 4	656 9					
06		5520 X	5352	-0-	-168	-0-	20 1	4699 3	Y	555	560 0		36
							22 4	611 9					
*07		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	19 1	5065 3	Y	595	582 0		49
							5 4	655 9					
08		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	20 1	5014 3	Y	518	529 0		38
							10 4	570 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261													
03		7781 X	7423	-0-	-358	-0-	44 1	6223 3	Y	1049	1047 0		42
							2 4	1154 9					
04		7500 X	6754	-0-	-746	-0-	28 1	5671 3	Y	957	903 0		96
							2 4	1053 9					
05		7750 X	6774	-0-	-976	-0-	27 1	5689 3	Y	953	990 0		59
							10 4	1048 9					
06		7170 X	6824	-0-	-346	-0-	24 1	5809 3	Y	875	885 0		49
							28 4	963 9					
*07		7223 X	7170	-0-	-53	-0-	24 1	6115 3	Y	933	912 0		70
							5 4	1026 9					
08		7223 X	6920	-0-	-303	-0-	24 1	5950 3	Y	849	866 0		53
							12 4	934 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271594	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8825 - 15071	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	51 1	5587 3	Y	922	917 0		68
							1014 9						
04		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	64 1	5902 3	Y	922	851 0		139
							5 4	1014 9					
05		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	57 1	5886 3	Y	946	977 0		108
							26 4	1041 9					
06		4440 X	4121	-0-	-319	-0-	36 1	3355 3	Y	485	512 0		81
							196 4	534 9					
*07		5053 X	91	-0-	-4962	-0-	1 1	78 3	Y	11	75 0		17
							12 9						
08		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	12 1	7418 3	Y	988	828 0		177
							49 4	1087 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	271595	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8625 - 14773	
03		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	50 1	5546 3	Y	764	765 0		58
							840 9						
04		5820 X	5788	-0-	-32	-0-	54 1	4979 3	Y	683	636 0		105
							4 4	751 9					
05		6014 X	5893	-0-	-121	-0-	49 1	5046 3	Y	705	729 0		81
							22 4	776 9					
06		5820 X	5667	-0-	-153	-0-	51 1	4669 3	Y	613	599 0		95
							273 4	674 9					
*07		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	74 1	7226 3	Y	725	683 0		137
							3 4	798 9					
08		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	9 1	5863 3	Y	629	630 0		136
							39 4	692 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8478 - 14649	
03		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	48 1	5224 3	Y	765	764 0		56
							842 9						
04		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	54 1	4917 3	Y	711	660 0		107
							4 4	782 9					
05		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	48 1	4886 3	Y	693	721 0		79
							21 4	762 9					
06		4410 X	2978	-0-	-1432	-0-	27 1	2454 3	Y	322	347 0		54
							143 4	354 9					
*07		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-	54 0		-0-
08		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	271601	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8462 - 14699	
03		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	44 1	4893 3	Y	815	805 0		61
							897 9						
04		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	47 1	4304 3	Y	687	642 0		106
							4 4	756 9					
05		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	44 1	4484 3	Y	712	736 0		82
							19 4	783 9					
06		3060 X	2322	-0-	-738	-0-	21 1	1893 3	Y	271	304 0		49
							110 4	298 9					
*07		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	54 1	5341 3	Y	648	581 0		116
							3 4	713 9					
08		4402 X	3503	-0-	-899	-0-	5 1	3014 3	Y	423	444 0		95
							19 4	465 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
M	O	ALLOW CODE	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

03		4867 X	4518	-0-	-349	-0-	36 1	3939 3	Y	494	477 0		37
							543 9						
04		4710 X	4359	-0-	-351	-0-	40 1	3648 3	Y	607	553 0		91
							3 4	668 9					
05		4867 X	4588	-0-	-279	-0-	37 1	3833 3	Y	637	655 0		73
							17 4	701 9					
06		4710 X	4278	-0-	-432	-0-	37 1	3448 3	Y	537	527 0		83
							202 4	591 9					
*07		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	85 1	8445 3	Y	743	689 0		137
							4 4	817 9					
08		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	7 1	4511 3	Y	446	480 0		103
							30 4	491 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
03		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	43 1	4761 3	Y	744	743 0		55
							818 9						
04		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	48 1	4410 3	Y	656	611 0		100
							4 4	722 9					
05		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	44 1	4520 3	Y	676	699 0		77
							20 4	744 9					
06		2880 X	2595	-0-	-285	-0-	23 1	2120 3	Y	298	324 0		51
							124 4	328 9					
*07		4433 X	1891	-0-	-2542	-0-	16 1	1645 3	Y	208	216 0		43
							1 4	229 9					
08		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	8 1	4970 3	Y	561	498 0		106
							33 4	617 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
03		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	66 1	7254 3	Y	1164	1155 0		81
							1280 9						
04		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	75 1	6941 3	Y	1091	1012 0		160
							6 4	1200 9					
05		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	69 1	7113 3	Y	1074	1117 0		117
							31 4	1181 9					
06		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	64 1	5910 3	Y	833	827 0		123
							346 4	916 9					
*07		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	75 1	7347 3	Y	936	889 0		170
							3 4	1030 9					
08		6882 X	6189	-0-	-693	-0-	9 1	5344 3	Y	728	746 0		152
							35 4	801 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094													
03		5022 X	4417	-0-	-605	-0-	253 1	3479 3	Y	622	621 0		9
							1 4	684 9					
04		4350 X	4335	-0-	-15	-0-	178 1	3443 3	Y	646	612 0		43
							3 4	711 9					
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	213 1	3694 3	Y	646	662 0		27
							4 4	711 9					
06		4350 X	4042	-0-	-308	-0-	230 1	3145 3	Y	560	570 0		17
							51 4	616 9					
*07		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	359 1	3940 3	Y	654	655 0		16
							3 4	719 9					
08		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	370 1	3856 3	Y	579	584 0		11
							1 4	637 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929													
M	O	ALLOW CODE	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

03		5487 X	4713	-0-	-774	-0-	275 1	3780 3	Y	597	595 0		11
							1 4	657 9					
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	219 1	4246 3	Y	702	663 0		50
							4 4	772 9					
05		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	232 1	4016 3	Y	592	613 0		29
							4 4	651 9					
06		4560 X	3389	-0-	-1171	-0-	200 1	2742 3	Y	365	380 0		14
							45 4	402 9					
*07		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	388 1	4260 3	Y	586	583 0		17
							3 4	645 9					
08		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	384 1	4002 3	Y	490	495 0		12
							1 4	539 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													

03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	110 1	1524 3	Y	400	400 0		6
							1 4	440 9					
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	76 1	1470 3	Y	457	432 0		31
							1 4	503 9					
05		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	99 1	1730 3	Y	463	474 0		20
							2 4	509 9					
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	111 1	1521 3	Y	367	376 0		11
							25 4	404 9					
*07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	175 1	1915 3	Y	441	442 0		10
							1 4	485 9					
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	162 1	1678 3	Y	451	453 0		8
							496 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													

03		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	287 1	3945 3	Y	630	630 0		8
							1 4	693 9					
04		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	171 1	3317 3	Y	639	605 0		42
							3 4	703 9					
05		4557 X	4135	-0-	-422	-0-	190 1	3292 3	Y	591	609 0		24
							3 4	650 9					
06		4770 X	3298	-0-	-1472	-0-	188 1	2574 3	Y	449	461 0		12
							42 4	494 9					
*07		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	351 1	3854 3	Y	965	954 0		23
							3 4	1062 9					
08		4929 X	4273	-0-	-656	-0-	323 1	3367 3	Y	529	544 0		8
							1 4	582 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318													

03		4588 X	4391	-0-	-197	-0-	251 1	3461 3	Y	616	614 0		10
							1 4	678 9					
04		4440 X	4254	-0-	-186	-0-	175 1	3387 3	Y	626	593 0		43
							3 4	689 9					
05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	196 1	3394 3	Y	552	571 0		24
							3 4	607 9					
06		4260 X	1981	-0-	-2279	-0-	115 1	1584 3	Y	233	251 0		6
							26 4	256 9					
*07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	331 1	3632 3	Y	558	551 0		13
							3 4	614 9					
08		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	344 1	3589 3	Y	539	542 0		10
							1 4	593 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		6665 X	3956	-0-	-2709	-0-	224 1	3089 3	Y	584	586 0		14
							1 4	642 9					
04		6450 X	3179	-0-	-3271	-0-	127 1	2456 3	Y	540	512 0		42
							2 4	594 9					
05		6665 X	5011	-0-	-1654	-0-	232 1	4026 3	Y	681	688 0		35
							4 4	749 9					
06		5760 X	4011	-0-	-1749	-0-	229 1	3135 3	Y	542	554 0		23
							51 4	596 9					
*07		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	389 1	4264 3	Y	711	711 0		23
							3 4	782 9					
08		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	388 1	4045 3	Y	616	621 0		18
							1 4	678 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													

03		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	251 1	3452 3	Y	742	736 0		21
							1 4	816 9					
04		4050 X	3963	-0-	-87	-0-	161 1	3137 3	Y	602	573 0		50
							3 4	662 9					
05		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	166 1	2878 3	Y	513	531 0		32
							3 4	564 9					
06		4380 X	3553	-0-	-827	-0-	202 1	2767 3	Y	490	497 0		25
							45 4	539 9					
*07		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	302 1	3308 3	Y	566	568 0		23
							2 4	623 9					
08		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	355 1	3694 3	Y	561	564 0		20
							1 4	617 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													

03		3007 X	2877	-0-	-130	-0-	157 1	2173 3	Y	496	497 0		11
							1 4	546 9					
04		3990 X	2977	-0-	-1013	-0-	112 1	2173 3	Y	627	592 0		46
							2 4	690 9					
05		4123 X	3558	-0-	-565	-0-	156 1	2714 3	Y	623	638 0		31
							3 4	685 9					
06		3990 X	3314	-0-	-676	-0-	190 1	2615 3	Y	424	438 0		17
							43 4	466 9					
*07		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	282 1	3090 3	Y	481	483 0		15
							2 4	529 9					
08		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	278 1	2900 3	Y	451	455 0		11
							1 4	496 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													

03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	234 1	3229 3	Y	897	886 0		18
							1 4	987 9					
04		4950 X	3604	-0-	-1346	-0-	142 1	2752 3	Y	644	614 0		48
							2 4	708 9					
05		5115 X	3600	-0-	-1515	-0-	165 1	2860 3	Y	520	542 0		26
							3 4	572 9					
06		4950 X	3429	-0-	-1521	-0-	200 1	2737 3	Y	407	417 0		16
							44 4	448 9					
*07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	283 1	3103 3	Y	462	464 0		14
							2 4	508 9					
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	255 1	2648 3	Y	343	348 0		9
							377 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271655		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	231 1 1 4	3183 3 565 9	Y	514	513 0	11
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	143 1 3 4	2787 3 595 9	Y	541	512 0	40
05	3844 X	3299	-0-	-545	-0-	149 1 2 4	2579 3 569 9	Y	517	531 0	26
06	3840 X	1862	-0-	-1978	-0-	103 1 23 4	1409 3 327 9	Y	297	310 0	13
*07	3968 X	3787	-0-	-181	-0-	269 1 2 4	2949 3 567 9	Y	515	511 0	17
08	3968 X	3118	-0-	-850	-0-	234 1 448 9	2436 3	Y	407	412 0	12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271656		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275		
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	242 1 1 4	3333 3 364 9	Y	331	330 0	8
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	157 1 3 4	3053 3 426 9	Y	387	366 0	29
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	191 1 3 4	3310 3 351 9	Y	319	331 0	17
06	3810 X	2851	-0-	-959	-0-	176 1 39 4	2410 3 226 9	Y	205	213 0	9
*07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	330 1 2 4	3620 3 331 9	Y	301	300 0	10
08	3937 X	3226	-0-	-711	-0-	256 1 1 4	2672 3 297 9	Y	270	272 0	8

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 271665		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017		
03	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	16 1 91 9	2580 3	Y	83	83 0	21
04	2910 X	2547	-0-	-363	-0-	15 1 105 9	2427 3	Y	95	82 0	34
05	3007 X	2643	-0-	-364	-0-	15 1 114 9	2514 3	Y	104	110 0	28
06	2760 X	1870	-0-	-890	-0-	12 1 1 4	1815 3 42 9	Y	38	40 0	26
*07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	16 1 97 9	2683 3	Y	88	87 0	27
08	2604 N	2522	-0-	-82	-0-	16 1 116 9	2390 3	Y	105	107 0	25

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 271666		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407		
03	5177 X	4934	-0-	-243	-0-	28 1 348 9	4558 3	Y	316	315 0	24
04	5010 X	4570	-0-	-440	-0-	26 1 326 9	4218 3	Y	296	256 0	64
05	5177 X	4583	-0-	-594	-0-	25 1 331 9	4227 3	Y	301	327 0	38
06	5010 X	4571	-0-	-439	-0-	27 1 3 4	4253 3 288 9	Y	262	260 0	40
*07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	28 1 320 9	4598 3	Y	291	294 0	37
08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	4542 3 342 9	Y	311	320 0	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 271667		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8696 - 15386		
M	O	ALLOW CODE	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

03		5115 X	3829	-0-	-1286	-0-	21 1	3562 3	Y	224	223 0		19
							246 9						
04		4020 X	3465	-0-	-555	-0-	20 1	3219 3	Y	205	178 0		46
							226 9						
05		4154 X	3737	-0-	-417	-0-	21 1	3484 3	Y	211	229 0		28
							232 9						
06		4020 X	3309	-0-	-711	-0-	20 1	3115 3	Y	156	156 0		28
							2 4	172 9					
*07		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	22 1	3600 3	Y	192	193 0		27
							211 9						
08		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	22 1	3365 3	Y	211	217 0		21
							1 4	232 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8865 - 15505		

03		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	57 1	9614 3	Y	782	775 0		47
							1 4	860 9					
04		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	56 1	9142 3	Y	774	668 0		153
							1 4	851 9					
05		10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	54 1	9208 3	Y	780	843 0		90
							1 4	858 9					
06		8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	52 1	8269 3	Y	601	600 0		91
							6 4	661 9					
*07		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	55 1	9309 3	Y	674	679 0		86
							1 4	741 9					
08		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	58 1	9016 3	Y	733	755 0		64
							2 4	806 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 9257 - 15600		

03		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	38 1	6323 3	Y	601	597 0		46
							661 9						
04		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	37 1	5962 3	Y	597	515 0		128
							657 9						
05		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	37 1	6240 3	Y	674	722 0		80
							741 9						
06		6570 X	5713	-0-	-857	-0-	33 1	5182 3	Y	449	452 0		77
							4 4	494 9					
*07		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	39 1	6532 3	Y	632	632 0		77
							695 9						
08		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	42 1	6403 3	Y	512	535 0		54
							1 4	563 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 8935 - 15154		

03		5177 X	5085	-0-	-92	-0-	28 1	4695 3	Y	329	328 0		24
							362 9						
04		5010 X	4989	-0-	-21	-0-	29 1	4597 3	Y	330	285 0		69
							363 9						
05		5177 X	5031	-0-	-146	-0-	28 1	4617 3	Y	351	378 0		42
							386 9						
06		5010 X	4417	-0-	-593	-0-	26 1	4085 3	Y	275	274 0		43
							3 4	303 9					
*07		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	31 1	5110 3	Y	330	332 0		41
							363 9						
08		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	31 1	4709 3	Y	310	321 0		30
							1 4	341 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 271679		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285					
03	6634 X	6423	-0-	-211	-0-	36 1	5923 3	Y	422	418 0			30
						464 9							
04	6420 X	6393	-0-	-27	-0-	37 1	5954 3	Y	365	316 0			79
						402 9							
05	6634 X	6488	-0-	-146	-0-	36 1	6045 3	Y	370	402 0			47
						407 9							
06	6420 X	5320	-0-	-1100	-0-	31 1	4984 3	Y	274	274 0			47
						4 4	301 9						
*07	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	39 1	6487 3	Y	347	348 0			46
						382 9							
08	6231 X	6011	-0-	-220	-0-	37 1	5631 3	Y	311	323 0			34
						1 4	342 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 271686		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283					
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	69 1	5505 3	Y	663	661 0			47
						729 9							
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	56 1	5022 3	Y	605	524 0			128
						666 9							
05	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	50 1	4956 3	Y	647	705 0			70
						712 9							
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	56 1	4967 3	Y	566	575 0			61
						623 9							
*07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	60 1	5031 3	Y	1025	1019 0			67
						1128 9							
08	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	66 1	5214 3	Y	583	574 0			76
						1 4	641 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 271687		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084					
03	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	87 1	6963 3	Y	681	680 0			53
						749 9							
04	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	72 1	6427 3	Y	655	564 0			144
						721 9							
05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	65 1	6444 3	Y	598	669 0			73
						658 9							
06	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	69 1	6111 3	Y	528	537 0			64
						581 9							
*07	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	81 1	6728 3	Y	1011	1002 0			73
						1112 9							
08	7502 X	7022	-0-	-480	-0-	79 1	6335 3	Y	551	545 0			79
						2 4	606 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		3H	RRCID -> 271704	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 7982	PERF. 8868	- 14767			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	86 1 914 9	6925 3	Y	831	827 0	51	
04	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	76 1 853 9	6720 3	Y	775	669 0	157	
05	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	73 1 873 9	7147 3	Y	794	871 0	80	
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	71 1 757 9	6296 3	Y	688	699 0	69	
*07	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	81 1 1360 9	6719 3	Y	1236	1231 0	74	
08	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	83 1 2 4	6661 3	Y	703	693 0	84	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 271705	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 8009	PERF. 8713	- 14801			
03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	77 1 804 9	6184 3	Y	731	728 0	51	
04	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	66 1 732 9	5849 3	Y	665	576 0	140	
05	6541 X	6478	-0-	-63	-0-	58 1 705 9	5715 3	Y	641	711 0	70	
06	6330 X	5946	-0-	-384	-0-	59 1 608 9	5279 3	Y	553	564 0	59	
*07	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	74 1 1188 9	6120 3	Y	1080	1070 0	69	
08	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	5708 3	Y	613	604 0	78	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		5H	RRCID -> 271706	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 8708	- 14585			
03	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	89 1 1031 9	7129 3	Y	937	934 0	73	
04	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	77 1 1008 9	6898 3	Y	916	787 0	202	
05	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	70 1 988 9	6907 3	Y	898	992 0	108	
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	76 1 958 9	6783 3	Y	871	877 0	102	
*07	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	87 1 1692 9	7228 3	Y	1538	1532 0	108	
08	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	88 1 2 4	7087 3	Y	868	855 0	121	
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271708	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 9258	- 14732			
03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	46 1 2 4	7405 3	Y	1180	1219 1	168	
04	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	7092 3	Y	1152	1127 1	193	
05	7750 X	6939	-0-	-811	-0-	36 1 37 4	5815 3	Y	955	1024 1	124	
06	7500 X	1899	-0-	-5601	-0-	12 1 60 4	1590 3	Y	215	299 1	40	
*07	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	38 1 22 4	6800 3	Y	938	820 1	158	
08	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	39 1 6 4	6950 3	Y	1031	1080 1	109	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

03		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	83 1	6654 3	Y	923	917 0			77
							1015 9							
04		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	73 1	6531 3	Y	890	767 0			200
							979 9							
05		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	69 1	6749 3	Y	805	902 0			103
							886 9							
06		7200 X	7081	-0-	-119	-0-	69 1	6176 3	Y	760	767 0			96
							836 9							
*07		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	80 1	6660 3	Y	1378	1370 0			104
							1516 9							
08		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	82 1	6551 3	Y	740	733 0			111
							2 4	814 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														

03		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	196 1	2845 3	Y	382	358 0			65
							2 4	420 9						
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	163 1	2604 3	Y	390	400 0			55
							4 4	429 9						
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	182 1	2999 3	Y	425	450 0			30
							27 4	468 9						
06		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	316 1	4956 3	Y	384	368 0			46
							326 4	422 9						
*07		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	255 1	5546 3	Y	353	353 0			46
							45 4	388 9						
08		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	174 1	3147 3	Y	388	406 0			28
							157 4	427 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														

03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	175 1	2551 3	Y	322	302 0			60
							2 4	354 9						
04		3060 X	2984	-0-	-76	-0-	153 1	2449 3	Y	344	351 0			53
							4 4	378 9						
05		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	209 1	3441 3	Y	403	423 0			33
							31 4	443 9						
06		3060 X	136	-0-	-2924	-0-	7 1	103 3	Y	18	18 0			33
							6 4	20 9						
*07		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	201 1	4378 3	Y	566	566 0			33
							36 4	623 9						
08		4123 X	2888	-0-	-1235	-0-	126 1	2289 3	Y	325	335 0			23
							115 4	358 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														

03		3782 X	2223	-0-	-1559	-0-	137 1	1992 3	Y	84	79 0			44
							2 4	92 9						
04		3210 X	1854	-0-	-1356	-0-	103 1	1662 3	Y	78	85 0			37
							3 4	86 9						
05		3317 X	1806	-0-	-1511	-0-	98 1	1604 3	Y	82	96 0			23
							14 4	90 9						
06		3060 X	2490	-0-	-570	-0-	135 1	2111 3	Y	96	91 0			28
							138 4	106 9						
*07	DLQ	G-10	4446	-0-	4446	4446	186 1	4047 3	Y	164	165 0			27
							33 4	180 9						
08	DLQ	G-10	4703	-0-	4703	9149	207 1	3732 3	Y	525	532 0			20
							186 4	578 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 16H		RRCID -> 271722			COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	153 1	2235 3	Y	462	433 0		77
							2 4	508 9					
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	132 1	2130 3	Y	494	504 0		67
							4 4	543 9					
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	139 1	2290 3	Y	447	473 0		41
							21 4	492 9					
06		2220 X	1171	-0-	-1049	-0-	56 1	872 3	Y	169	163 0		47
							57 4	186 9					
*07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	133 1	2905 3	Y	436	436 0		47
							24 4	480 9					
08		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	104 1	1878 3	Y	361	375 0		33
							94 4	397 9					

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 271724			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570		
03		5921 X	5496	-0-	-425	-0-	29 1	4792 3	Y	612	639 1		84
							2 4	673 9					
04		5790 X	5301	-0-	-489	-0-	30 1	4630 3	Y	582	572 1		94
							1 4	640 9					
05		5983 X	5493	-0-	-490	-0-	29 1	4777 3	Y	596	620 1		70
							31 4	656 9					
06		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	38 1	5160 3	Y	476	495 1		51
							195 4	524 9					
*07		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	30 1	5478 3	Y	590	542 1		99
							18 4	649 9					
08		5487 X	5356	-0-	-131	-0-	27 1	4765 3	Y	509	556 1		52
							4 4	560 9					

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 271725			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770		
03		5363 X	5088	-0-	-275	-0-	28 1	4492 3	Y	515	533 1		63
							1 4	567 9					
04		4950 X	4844	-0-	-106	-0-	28 1	4291 3	Y	476	469 1		70
							1 4	524 9					
05		5115 X	3461	-0-	-1654	-0-	19 1	3069 3	Y	321	358 1		33
							20 4	353 9					
06		4950 X	4438	-0-	-512	-0-	28 1	3884 3	Y	344	349 1		28
							148 4	378 9					
*07		5084 X	4689	-0-	-395	-0-	23 1	4164 3	Y	444	406 1		66
							14 4	488 9					
08		5084 X	4735	-0-	-349	-0-	25 1	4232 3	Y	432	463 1		35
							3 4	475 9					

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 271728			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116		
03		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	52 1	8252 3	Y	894	950 1		118
							2 4	983 9					
04		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	50 1	7878 3	Y	841	829 1		130
							2 4	925 9					
05		9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	54 1	8705 3	Y	891	923 1		98
							56 4	980 9					
06		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	53 1	7293 3	Y	681	712 1		67
							277 4	749 9					
*07		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	44 1	8078 3	Y	892	816 1		143
							27 4	981 9					
08		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	46 1	8027 3	Y	793	862 1		74
							6 4	872 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 271750		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928								
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	209 1	3046 3	3 4	476 9	Y	433	406 0				69
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	206 1	3298 3	5 4	581 9	Y	528	537 0				60
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	197 1	3241 3	29 4	603 9	Y	548	572 0				36
06	1740 X	1452	-0-	-288	-0-	73 1	1129 3	73 4	177 9	Y	161	155 0				42
*07	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	232 1	5059 3	41 4	571 9	Y	519	519 0				42
08	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	208 1	3754 3	187 4	441 9	Y	401	415 0				28

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 271751		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144								
03	4030 X	4025	-0-	-5	-0-	234 1	3412 3	3 4	376 9	Y	342	321 0				65
04	3900 X	3884	-0-	-16	-0-	206 1	3291 3	5 4	382 9	Y	347	357 0				55
05	4030 X	3821	-0-	-209	-0-	194 1	3178 3	28 4	421 9	Y	383	406 0				32
06	3900 X	1193	-0-	-2707	-0-	61 1	948 3	62 4	122 9	Y	111	107 0				36
*07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	251 1	5487 3	45 4	576 9	Y	524	525 0				35
08	4030 X	3877	-0-	-153	-0-	173 1	3110 3	155 4	439 9	Y	399	411 0				23

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 271752		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286								
03	5177 X	4542	-0-	-635	-0-	260 1	3781 3	3 4	498 9	Y	453	425 0				89
04	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	286 1	4592 3	8 4	608 9	Y	553	565 0				77
05	5177 X	5167	-0-	-10	-0-	259 1	4257 3	38 4	613 9	Y	557	590 0				44
06	5010 X	2241	-0-	-2769	-0-	114 1	1782 3	117 4	228 9	Y	207	199 0				52
*07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	299 1	6535 3	54 4	631 9	Y	574	575 0				51
08	5053 X	4829	-0-	-224	-0-	218 1	3922 3	195 4	494 9	Y	449	467 0				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
FOGMT		WELL #:		24SP	RRCID ->	271753	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	7238 - 13616
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	21 1	1130 3	Y	309	304	0	40
						1 4	340 9					
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	23 1	2454 3	Y	303	290	0	53
						5 4	333 9					
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	116 1	2892 3	Y	383	409	0	27
						2 4	421 9					
06	3000 N	3712	-0-	712	712	105 1	3112 3	Y	449	439	0	37
						1 4	494 9					
*07	3734 X	3022	-0-	-712	-0-	41 1	2681 3	Y	273	287	0	23
						300 9						
08	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	59 1	2667 3	Y	420	410	0	33
						14 4	462 9					
FOGMT		WELL #:		25SP	RRCID ->	271755	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6855 - 13184
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	76 1	4104 3	Y	420	400	0	53
						2 4	462 9					
04	3480 X	2480	-0-	-1000	-0-	22 1	2214 3	Y	218	229	0	42
						4 4	240 9					
05	3596 X	2416	-0-	-1180	-0-	85 1	2100 3	Y	209	235	0	16
						1 4	230 9					
06	3480 X	2690	-0-	-790	-0-	79 1	2370 3	Y	218	215	0	19
						1 4	240 9					
*07	4650 X	2701	-0-	-1949	-0-	37 1	2452 3	Y	193	196	0	16
						212 9						
08	4650 X	3729	-0-	-921	-0-	72 1	3259 3	Y	346	335	0	27
						17 4	381 9					
FOGMT		WELL #:		26SP	RRCID ->	271758	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6788 - 10300
03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	49 1	2658 3	Y	268	262	0	38
						2 4	295 9					
04	2250 N	1980	-0-	-270	-0-	18 1	1779 3	Y	164	167	0	35
						3 4	180 9					
05	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	81 1	1997 3	Y	186	203	0	18
						1 4	205 9					
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	75 1	2230 3	Y	191	189	0	20
						1 4	210 9					
*07	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	29 1	1897 3	Y	105	112	0	13
						116 9						
08	2201 N	713	-0-	-1488	-0-	15 1	653 3	Y	38	43	0	8
						3 4	42 9					
FOGMT		WELL #:		27SP	RRCID ->	271760	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	7231 - 13772
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	15 1	796 3	Y	113	105	0	14
						124 9						
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	8 1	772 3	Y	140	130	0	24
						1 4	154 9					
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	28 1	679 3	Y	123	138	0	9
						135 9						
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	32 1	929 3	Y	156	152	0	13
						172 9						
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	15 1	977 3	Y	170	169	0	14
						187 9						
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	50 1	2217 3	Y	276	268	0	22
						11 4	304 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3100 N	3344	-0-	244	244	202 1	2945 3	Y	176	165	0		14
							3 4	194 9						
04		3000 N	3964	-0-	964	1208	217 1	3485 3	Y	233	234	0		13
							6 4	256 9						
05		3100 N	3498	-0-	398	1606	182 1	2989 3	Y	273	279	0		7
							27 4	300 9						
06		5230 X	3624	-0-	-1606	-0-	183 1	2866 3	Y	352	337	0		22
							188 4	387 9						
*07		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	145 1	3169 3	Y	299	299	0		22
							26 4	329 9						
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	151 1	2740 3	Y	336	345	0		13
							138 4	370 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
03		6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	373 1	3977 3	Y	544	546	0		48
							1 4	598 9						
04		6090 X	4417	-0-	-1673	-0-	301 1	3524 3	Y	510	477	0		81
							31 4	561 9						
05		5146 X	4655	-0-	-491	-0-	333 1	3663 3	Y	562	585	0		58
							41 4	618 9						
06		4800 X	4427	-0-	-373	-0-	271 1	3377 3	Y	456	468	0		46
							277 4	502 9						
*07		4650 X	3848	-0-	-802	-0-	289 1	2991 3	Y	478	476	0		48
							42 4	526 9						
08		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	371 1	3628 3	Y	520	518	0		50
							88 4	572 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165														
03		4340 X	4321	-0-	-19	-0-	325 1	3458 3	Y	489	490	0		35
							538 9							
04		4200 X	3632	-0-	-568	-0-	249 1	2916 3	Y	401	375	0		61
							26 4	441 9						
05		4371 X	3887	-0-	-484	-0-	281 1	3094 3	Y	434	455	0		40
							35 4	477 9						
06		4230 X	3880	-0-	-350	-0-	240 1	2991 3	Y	366	377	0		29
							246 4	403 9						
*07		4526 X	3919	-0-	-607	-0-	310 1	3202 3	Y	329	327	0		31
							45 4	362 9						
08		4309 X	4118	-0-	-191	-0-	340 1	3328 3	Y	335	334	0		32
							81 4	369 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928														
03		2635 X	1963	-0-	-672	-0-	142 1	1513 3	Y	280	281	0		27
							308 9							
04		2550 X	1840	-0-	-710	-0-	113 1	1330 3	Y	350	328	0		49
							12 4	385 9						
05		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	183 1	2021 3	Y	318	334	0		33
							23 4	350 9						
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	154 1	1916 3	Y	265	273	0		25
							157 4	292 9						
*07		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	178 1	1837 3	Y	229	229	0		25
							26 4	252 9						
08		2573 X	2317	-0-	-256	-0-	183 1	1782 3	Y	281	280	0		26
							43 4	309 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795	- 12835		
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	EOM BALANCE
03	7223 X	5764	-0-	-1459	-0-	98 1	5278 3	Y	350	354	0	44	
						3 4	385 9						
04	6990 X	5045	-0-	-1945	-0-	45 1	4649 3	Y	311	302	0	53	
						9 4	342 9						
05	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	222 1	5509 3	Y	379	407	0	25	
						4 4	417 9						
06	5760 X	3146	-0-	-2614	-0-	96 1	2861 3	Y	171	183	0	13	
						1 4	188 9						
*07	5890 X	5178	-0-	-712	-0-	73 1	4889 3	Y	195	195	0	13	
						1 4	215 9						
08	5890 X	5167	-0-	-723	-0-	108 1	4854 3	Y	164	166	0	11	
						25 4	180 9						
FOGMT		WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817	- 12659
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	23 1	1262 3	Y	154	162	0	22	
						1 4	169 9						
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	20 1	2087 3	Y	267	243	0	46	
						4 4	294 9						
05	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	77 1	1896 3	Y	273	298	0	21	
						1 4	300 9						
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	73 1	2191 3	Y	291	286	0	26	
						1 4	320 9						
*07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	33 1	2148 3	Y	181	190	0	17	
						199 9							
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	42 1	1906 3	Y	233	230	0	20	
						10 4	256 9						
FOGMT		WELL #:		17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940	- 12674
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	18 1	980 3	Y	208	205	0	29	
						1 4	229 9						
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	11 1	1116 3	Y	268	249	0	48	
						2 4	295 9						
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	58 1	1436 3	Y	285	311	0	22	
						1 4	314 9						
06	1200 N	731	-0-	-469	-0-	20 1	594 3	Y	106	117	0	11	
						117 9							
*07	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	17 1	1120 3	Y	163	160	0	14	
						179 9							
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	29 1	1317 3	Y	203	200	0	17	
						7 4	223 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26H	RRCID ->	271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8030	- 13763
03	4681 X	3461	-0-	-1220	-0-	272 1	2891 3	Y	271	273	0	32	
						298 9							
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	260 1	3045 3	Y	374	350	0	56	
						27 4	411 9						
05	4061 X	3272	-0-	-789	-0-	235 1	2592 3	Y	378	396	0	38	
						29 4	416 9						
06	3930 X	3621	-0-	-309	-0-	226 1	2805 3	Y	328	337	0	29	
						229 4	361 9						
*07	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	335 1	3462 3	Y	345	343	0	31	
						49 4	380 9						
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	372 1	3630 3	Y	396	395	0	32	
						88 4	436 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 271788		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	756 369	1 9	15321	3	Y	335	343 1	81
04	16110 X	14625	-0-	-1485	-0-	735 363	1 9	13527	3	Y	330	292 1	119
05	16647 X	15357	-0-	-1290	-0-	668 284	1 9	14405	3	Y	258	300 1	77
06	16110 X	15131	-0-	-979	-0-	655 255	1 9	14221	3	Y	232	224 1	85
*07	15779 X	14758	-0-	-1021	-0-	655 1	1 4	13761	3	Y	310	324 1	71
08	15779 X	14873	-0-	-906	-0-	686 52	1 4	13771	3	Y	331	321 1	81

STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024				
03	9331 X	9229	-0-	-102	-0-	420 298	1 9	8511	3	Y	271	283 1	72
04	9030 X	8930	-0-	-100	-0-	445 300	1 9	8185	3	Y	273	240 1	105
05	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	420 294	1 9	9061	3	Y	267	295 1	77
06	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	395 282	1 9	8567	3	Y	256	242 1	91
*07	9362 X	8937	-0-	-425	-0-	397 216	1 9	8324	3	Y	196	227 1	60
08	9362 X	8837	-0-	-525	-0-	408 31	1 4	8187	3	Y	192	190 1	62

WORTHEY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630				
03	25265 X	23629	-0-	-1636	-0-	1024 1	1 4	21887	3	N	652	672 1	65
04	24000 X	22147	-0-	-1853	-0-	1025 1	1 4	21121	3	Y	-0-	65 1	-0-
05	24056 X	21816	-0-	-2240	-0-	1148 1	1 4	19989	3	Y	616	560 1	56
06	23220 X	21544	-0-	-1676	-0-	913 196	1 4	19810	3	Y	568	596 1	28
*07	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	970 44	1 4	20928	3	Y	516	530 1	14
08	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	1014 37	1 4	21345	3	Y	501	485 1	30

STANLEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																			
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910														COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 8983 - 14234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
03	3999 X	3382	-0-	-617	-0-	17	1	3155	3	Y	189	193	0		29				
						2	4	208	9										
04	3810 X	3043	-0-	-767	-0-	16	1	2883	3	Y	130	125	0		34				
						1	4	143	9										
05	3937 X	3010	-0-	-927	-0-	17	1	2799	3	Y	175	161	0		48				
						1	4	193	9										
06	3810 X	2032	-0-	-1778	-0-	16	1	1830	3	Y	91	97	0		42				
						86	4	100	9										
*07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	18	1	3181	3	Y	143	139	0		46				
						7	4	157	9										
08	3286 X	3075	-0-	-211	-0-	24	1	2934	3	Y	104	110	0		40				
						3	4	114	9										

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911														COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 8851 - 13968	
03	2604 X	2015	-0-	-589	-0-	11	1	1867	3	Y	124	125	0		23				
						1	4	136	9										
04	2220 X	2046	-0-	-174	-0-	10	1	1922	3	Y	103	96	0		30				
						1	4	113	9										
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	11	1	1929	3	Y	113	107	0		36				
						1	4	124	9										
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	17	1	1980	3	Y	73	74	0		35				
						93	4	80	9										
*07	3100 N	3433	-0-	333	333	18	1	3178	3	Y	209	183	0		61				
						7	4	230	9										
08	2821 N	2488	-0-	-333	-0-	20	1	2394	3	Y	65	91	0		35				
						2	4	72	9										

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912														COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 5682		PERF. 6416 - 11433	
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-				-0-				
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-				-0-				
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				-0-				
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-				-0-				
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	5	1	2695	3	Y	167	59	1		108				
						182	4	184	9										

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922														COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 5683		PERF. 6101 - 12190	
03	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	58	1	4570	3	Y	185	300	1		219				
						3215	4	204	9										
04	7620 X	7075	-0-	-545	-0-	126	1	3413	3	Y	220	161	1		278				
						3294	4	242	9										
05	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	33	1	8201	3	Y	216	158	1		336				
						302	4	238	9										
06	7890 X	3667	-0-	-4223	-0-	8	1	3079	3	Y	79	159	1		256				
						493	4	87	9										
*07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	21	1	2356	3	Y	120	146	1		230				
						892	4	132	9										
08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	7	1	3278	3	Y	43	96	1		177				
						221	4	47	9										

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)	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

03		4371 X	2384	-0-	-1987	-0-	17 1	1375 3	Y	22	73 1		52
							968 4	24 9					
04		2970 X	1784	-0-	-1186	-0-	33 1	879 3	Y	23	28 1		47
							847 4	25 9					
05		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	11 1	2766 3	Y	29	25 1		51
							102 4	32 9					
06		2310 X	1817	-0-	-493	-0-	4 1	1544 3	Y	19	28 1		42
							248 4	21 9					
*07		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	17 1	1982 3	Y	50	36 1		56
							752 4	55 9					
08		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	6 1	2712 3	Y	17	27 1		46
							183 4	19 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 271959			COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985		

03		14074 X	12684	-0-	-1390	-0-	612 1	11690 3	Y	344	372 1		229
							4 4	378 9					
04		13680 X	5370	-0-	-8310	-0-	294 1	4942 3	Y	121	115 1		235
							1 4	133 9					
05		17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	811 1	15968 3	Y	361	326 1		270
							397 9						
06		13680 X	11830	-0-	-1850	-0-	557 1	10953 3	Y	261	268 1		263
							33 4	287 9					
*07		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	639 1	11598 3	Y	282	284 1		261
							12 4	310 9					
08		12493 X	9404	-0-	-3089	-0-	455 1	8530 3	Y	216	216 1		261
							181 4	238 9					

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 271982			COMPL. DATE 02/08/2014			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808		

03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	115 1	758 3	Y	218	202 0		29
							240 9						
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-	30 1	231 3	Y	-0-	21 0		8
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	8 4	76 9	Y	69	64 0		13
							54 1	583 3	Y	67	59 0		21
06		840 N	723	-0-	-117	-0-	12 4	74 9	Y				
							193 1	2031 3	Y	128	129 0		20
*07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	82 4	141 9	Y				
							108 1	1348 3	Y	75	82 0		13
08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	71 4	83 9	Y				

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 272002			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477		

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	2028 3	Y	-0-			-0-
04		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	656 9		Y	596	594 0		2
							166 1	2557 3	Y	144	146 0		-0-
05		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	4 4	158 9	Y				
							166 1	2521 3	Y	101	100 0		1
06		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	37 4	111 9	Y				
							215 1	3492 3	Y	128	126 0	1 1	2
*07		3100 N	3851	-0-	751	751	3 4	141 9	Y				
							236 1	3388 3	Y	158	157 0		3
08		3100 N	3831	-0-	731	1482	33 4	174 9	Y				

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

03		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	307 1	3456 3	813 3	Y	739	750 0			45
							5 4	813 9							
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	286 1	3078 3	750 9	Y	682	588 0			139
							69 4	750 9							
05		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	293 1	3400 3	739 9	Y	672	705 0			106
							1 4	739 9							
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	273 1	2942 3	598 9	Y	544	532 0			118
							17 4	598 9							
*07		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	327 1	3551 3	770 9	Y	700	732 0			86
							1 4	770 9							
08		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	354 1	3520 3	813 9	Y	739	751 0			74
							16 4	813 9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027															
03		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	299 1	3374 3	751 9	Y	683	696 0			41
							5 4	751 9							
04		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	302 1	3253 3	702 9	Y	638	551 0			128
							73 4	702 9							
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	318 1	3693 3	758 9	Y	689	711 0			106
							1 4	758 9							
06		4200 X	3957	-0-	-243	-0-	289 1	3121 3	529 9	Y	481	482 0			105
							18 4	529 9							
*07		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	347 1	3769 3	745 9	Y	677	701 0			81
							1 4	745 9							
08		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	358 1	3554 3	776 9	Y	705	717 0			69
							16 4	776 9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877															
03		5053 X	4827	-0-	-226	-0-	336 1	3785 3	701 9	Y	637	637 0			42
							5 4	701 9							
04		4890 X	4363	-0-	-527	-0-	308 1	3322 3	658 9	Y	598	515 0			125
							75 4	658 9							
05		5208 X	4782	-0-	-426	-0-	324 1	3755 3	702 9	Y	638	660 0			103
							1 4	702 9							
06		5040 X	4109	-0-	-931	-0-	306 1	3306 3	477 9	Y	434	436 0			101
							20 4	477 9							
*07		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	368 1	3999 3	624 9	Y	567	594 0			74
							1 4	624 9							
08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	374 1	3713 3	473 9	Y	430	455 0			49
							17 4	473 9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133															
03		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	320 1	3603 3	708 9	Y	644	653 0			46
							5 4	708 9							
04		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	313 1	3367 3	679 9	Y	617	532 0			131
							76 4	679 9							
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	322 1	3743 3	656 9	Y	596	628 0			99
							1 4	656 9							
06		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	340 1	3675 3	497 9	Y	452	447 0			104
							22 4	497 9							
*07		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	382 1	4147 3	658 9	Y	598	624 0			78
							1 4	658 9							
08		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	374 1	3719 3	677 9	Y	615	626 0			67
							17 4	677 9							

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272040		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477						
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	4150			Y	-0-	91	1	-0-	
04	3000	N	915	-0-	-2085	2065	184	1	688	3	Y	25	10	15
							15	4	28	9				
05	3100	N	1417	-0-	-1683	382	251	1	1128	3	Y	34	19	30
							1	4	37	9				
06	1456	N	1074	-0-	-382	-0-	240	1	640	3	Y	34	27	37
							157	4	37	9				
*07	2511	X	852	-0-	-1659	-0-	306	1	477	3	Y	39	13	63
							26	4	43	9				
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	452	1	1441	3	Y	30	39	54
							252	4	33	9				

TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272041		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470						
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	442	1	3682	3	Y	34	19	53
							826	4	37	9				
04	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	512	1	1910	3	Y	22	30	45
							42	4	24	9				
05	4619	X	2862	-0-	-1757	-0-	518	1	2320	3	Y	21	27	39
							1	4	23	9				
06	4830	X	2626	-0-	-2204	-0-	603	1	1602	3	Y	27	28	38
							391	4	30	9				
*07	3534	X	1713	-0-	-1821	-0-	631	1	985	3	Y	39	14	63
							54	4	43	9				
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	1271	1	4046	3	Y	108	73	98
							709	4	119	9				

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 272091		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093						
03	2691	N	2310	-0-	-381	-0-	12	1	2175	3	Y	111	111	0
							1	4	122	9				11
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	Y	101	93	0
							1	4	111	9				19
05	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	11	1	1996	3	Y	85	85	0
							1	4	94	9				19
06	2490	X	1360	-0-	-1130	-0-	10	1	1227	3	Y	59	59	0
							58	4	65	9				19
*07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	14	1	2458	3	Y	132	119	0
							5	4	145	9				32
08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	20	1	2350	3	Y	94	99	0
							2	4	103	9				27

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03		2294 X	2098	-0-	-196	-0-	11 1	1984 3	Y	93	96 0	14		
							1 4	102 9						
04		3000 X	1907	-0-	-1093	-0-	10 1	1816 3	Y	74	70 0	18		
							81 9							
05		3100 X	1807	-0-	-1293	-0-	11 1	1696 3	Y	91	85 0	24		
							100 9							
06		3000 X	1772	-0-	-1228	-0-	13 1	1600 3	Y	75	70 0	29		
							76 4	83 9						
*07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	12 1	2236 3	Y	98	97 0	30		
							5 4	108 9						
08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	12 1	1474 3	Y	45	56 0	19		
							1 4	50 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	12 1	2076 3	Y	49	50 0	6		
							1 4	54 9						
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	10 1	1714 3	Y	55	50 0	11		
							61 9							
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	12 1	2029 3	Y	81	73 0	19		
							1 4	89 9						
06		1680 N	979	-0-	-701	-0-	8 1	899 3	Y	27	34 0	12		
							42 4	30 9						
*07		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	15 1	2689 3	Y	95	83 0	24		
							6 4	105 9						
08		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	17 1	2071 3	Y	68	70 0	22		
							2 4	75 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	27 1	2663 3	Y	221	219 0	23		
							5 4	243 9						
04		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	22 1	2397 3	Y	193	171 0	45		
							6 4	212 9						
05		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	22 1	2595 3	Y	192	214 0	23		
							4 4	211 9						
06		2610 X	2301	-0-	-309	-0-	20 1	2102 3	Y	118	119 0	22		
							49 4	130 9						
*07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	17 1	2683 3	Y	159	155 0	26		
							31 4	175 9						
08		2635 N	2459	-0-	-176	-0-	23 1	2297 3	Y	120	120 0	26		
							7 4	132 9						

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
03		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	339 1	3822 3	Y	655	673 0	49		
							5 4	721 9						
04		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	335 1	3608 3	Y	721	616 0	154		
							81 4	793 9						
05		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	326 1	3783 3	Y	720	753 0	121		
							1 4	792 9						
06		4710 X	4534	-0-	-176	-0-	327 1	3537 3	Y	590	575 0	136		
							21 4	649 9						
*07		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	376 1	4090 3	Y	736	772 0	100		
							1 4	810 9						
08		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	383 1	3811 3	Y	738	754 0	84		
							18 4	812 9						

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)	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

03		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	23 1	2298 3	296 9	Y	269	267 0		23
							4 4	296 9						
04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	21 1	2210 3	262 9	Y	238	211 0		50
							5 4	262 9						
05		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	18 1	2085 3	241 9	Y	219	245 0		24
							3 4	241 9						
06		2220 N	1065	-0-	-1155	-0-	9 1	948 3	86 9	Y	78	79 0		23
							22 4	86 9						
*07		2201 N	1802	-0-	-399	-0-	10 1	1622 3	151 9	Y	137	133 0		27
							19 4	151 9						
08		2201 N	1358	-0-	-843	-0-	12 1	1236 3	106 9	Y	96	96 0		27
							4 4	106 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523														
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	21 1	2060 3	249 9	Y	226	224 0		22
							4 4	249 9						
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	19 1	2069 3	230 9	Y	209	186 0		45
							5 4	230 9						
05		2232 N	2182	-0-	-50	-0-	17 1	1931 3	231 9	Y	210	232 0		23
							3 4	231 9						
06		2160 N	1430	-0-	-730	-0-	12 1	1274 3	114 9	Y	104	105 0		22
							30 4	114 9						
*07		2046 N	1599	-0-	-447	-0-	9 1	1422 3	151 9	Y	137	133 0		26
							17 4	151 9						
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	21 1	1998 3	221 9	Y	201	201 0		26
							6 4	221 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043														
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	19 1	1934 3	242 9	Y	220	219 0		8
							4 4	242 9						
04		2160 N	2116	-0-	-44	-0-	17 1	1864 3	231 9	Y	210	186 0		32
							4 4	231 9						
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	17 1	1943 3	229 9	Y	208	230 0		10
							3 4	229 9						
06		2130 N	1482	-0-	-648	-0-	12 1	1317 3	122 9	Y	111	112 0		9
							31 4	122 9						
*07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	12 1	1824 3	161 9	Y	146	142 0		13
							21 4	161 9						
08		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	20 1	1991 3	173 9	Y	157	157 0		13
							6 4	173 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	32 1	3221 3	503 9	Y	457	454 0		33
							6 4	503 9						
04		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	31 1	3348 3	485 9	Y	441	391 0		83
							8 4	485 9						
05		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	30 1	3407 3	486 9	Y	442	487 0		38
							5 4	486 9						
06		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	22 1	2355 3	262 9	Y	238	240 0		36
							55 4	262 9						
*07		3317 X	3052	-0-	-265	-0-	17 1	2654 3	350 9	Y	318	309 0		45
							31 4	350 9						
08		3317 X	2145	-0-	-1172	-0-	19 1	1868 3	252 9	Y	229	230 0		44
							6 4	252 9						

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

03		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	284 1	3198 3	Y	557	563 0		44
							4 4	613 9					
04		3900 X	3768	-0-	-132	-0-	267 1	2878 3	Y	507	438 0		113
							65 4	558 9					
05		4030 X	3975	-0-	-55	-0-	270 1	3122 3	Y	530	550 0		93
							583 9						
06		3900 X	3382	-0-	-518	-0-	245 1	2651 3	Y	427	417 0		103
							16 4	470 9					
*07		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	288 1	3128 3	Y	523	551 0		75
							575 9						
08		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	311 1	3091 3	Y	474	490 0		59
							14 4	521 9					

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 272168		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8455 - 13179		

03		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	362 1	4069 3	Y	668	685 0		45
							5 4	735 9					
04		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	382 1	4120 3	Y	623	538 0		130
							93 4	685 9					
05		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	363 1	4213 3	Y	646	672 0		104
							1 4	711 9					
06		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	314 1	3392 3	Y	484	477 0		111
							20 4	532 9					
*07		5456 X	4956	-0-	-500	-0-	360 1	3914 3	Y	619	649 0		81
							1 4	681 9					
08		5456 X	4821	-0-	-635	-0-	369 1	3672 3	Y	694	701 0		74
							17 4	763 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 100H		RRCID -> 272193		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 8904 - 14943		

03		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	43 1	4351 3	Y	448	446 0		28
							9 4	493 9					
04		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	38 1	4177 3	Y	400	355 0		73
							10 4	440 9					
05		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	36 1	4261 3	Y	395	439 0		29
							7 4	435 9					
06		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	49 1	5079 3	Y	333	335 0		27
							118 4	366 9					
*07		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	28 1	4252 3	Y	355	346 0		36
							49 4	391 9					
08		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	39 1	3936 3	Y	288	289 0		35
							13 4	317 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 101H		RRCID -> 272194		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 9081 - 15219		

03		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	72 1	7187 3	Y	818	813 0		62
							14 4	900 9					
04		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	67 1	7289 3	Y	811	719 0		154
							17 4	892 9					
05		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	63 1	7403 3	Y	785	872 0		67
							12 4	864 9					
06		7500 X	4322	-0-	-3178	-0-	37 1	3844 3	Y	319	323 0		63
							90 4	351 9					
*07		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	63 1	9666 3	Y	868	845 0		86
							111 4	955 9					
08		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	68 1	6911 3	Y	599	601 0		84
							23 4	659 9					

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 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

03		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	37 1	3718 3	Y	362	360 0		24
							7 4	398 9					
04		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	34 1	3685 3	Y	418	370 0		72
							9 4	460 9					
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	32 1	3734 3	Y	391	433 0		30
							6 4	430 9					
06		3990 X	3345	-0-	-645	-0-	29 1	2991 3	Y	232	234 0		28
							70 4	255 9					
*07		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	26 1	3955 3	Y	326	317 0		37
							45 4	359 9					
08		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	39 1	3892 3	Y	287	288 0		36
							13 4	316 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940													
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	27 1	2684 3	Y	295	293 0		21
							5 4	325 9					
04		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	23 1	2518 3	Y	251	222 0		50
							6 4	276 9					
05		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	23 1	2599 3	Y	233	260 0		23
							4 4	256 9					
06		2670 X	1925	-0-	-745	-0-	17 1	1735 3	Y	121	122 0		22
							40 4	133 9					
*07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	20 1	3192 3	Y	250	243 0		29
							37 4	275 9					
08		2697 X	2610	-0-	-87	-0-	24 1	2388 3	Y	173	174 0		28
							8 4	190 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681													
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	36 1	3589 3	Y	339	337 0		28
							7 4	373 9					
04		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	30 1	3317 3	Y	313	277 0		64
							8 4	344 9					
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	29 1	3462 3	Y	308	342 0		30
							6 4	339 9					
06		3510 X	2454	-0-	-1056	-0-	21 1	2216 3	Y	150	152 0		28
							52 4	165 9					
*07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	24 1	3777 3	Y	289	281 0		36
							44 4	318 9					
08		3534 X	2328	-0-	-1206	-0-	21 1	2132 3	Y	153	154 0		35
							7 4	168 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907													
03		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	49 1	4090 3	Y	337	340 0		19
							9 4	371 9					
04		4350 X	4340	-0-	-10	-0-	53 1	3951 3	Y	305	267 0		57
							336 9						
05		4495 X	3388	-0-	-1107	-0-	48 1	3074 3	Y	231	253 0		35
							12 4	254 9					
06		4350 X	992	-0-	-3358	-0-	8 1	914 3	Y	56	69 0		22
							8 4	62 9					
*07		4247 X	5	-0-	-4242	-0-	5 3		Y	-0-	3 0		19
08		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-			19

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 INJECT. (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	
03	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	14 1	2544 3	Y	91	93 0	13	
						2 4	100 9					
04	2880 X	2534	-0-	-346	-0-	13 1	2422 3	Y	89	81 0	21	
						1 4	98 9					
05	2883 X	2535	-0-	-348	-0-	14 1	2424 3	Y	87	84 0	24	
						1 4	96 9					
06	2790 X	1441	-0-	-1349	-0-	11 1	1327 3	Y	36	42 0	18	
						63 4	40 9					
*07	3100 N	4188	-0-	1088	1088	22 1	4026 3	Y	119	104 0	33	
						9 4	131 9					
08	3100 N	2808	-0-	-292	796	23 1	2704 3	Y	72	79 0	26	
						2 4	79 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 104H		RRCID -> 272201		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599		
03	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	59 1	4951 3	Y	489	493 0	38	
						11 4	538 9					
04	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	67 1	5015 3	Y	500	437 0	101	
						550 9						
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	74 1	4749 3	Y	490	525 0	66	
						19 4	539 9					
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	45 1	5406 3	Y	521	531 0	56	
						49 4	573 9					
*07	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	30 1	5625 3	Y	482	484 0	54	
						32 4	530 9					
08	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	29 1	4989 3	Y	481	481 0	54	
						12 4	529 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 10H		RRCID -> 272202		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907		
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	12 1	2108 3	Y	80	82 0	14	
						1 4	88 9					
04	2160 N	1976	-0-	-184	-0-	11 1	1898 3	Y	61	58 0	17	
						67 9						
05	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	11 1	1918 3	Y	89	81 0	25	
						1 4	98 9					
06	2130 N	1294	-0-	-836	-0-	10 1	1171 3	Y	53	54 0	24	
						55 4	58 9					
*07	3100 N	3587	-0-	487	487	18 1	3403 3	Y	144	126 0	42	
						8 4	158 9					
08	2762 N	2275	-0-	-487	-0-	18 1	2190 3	Y	59	74 0	27	
						2 4	65 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 103H		RRCID -> 272203		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590		
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	63 1	5299 3	Y	583	587 0	37	
						12 4	641 9					
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	63 1	4737 3	Y	530	464 0	103	
						583 9						
05	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	76 1	4849 3	Y	530	567 0	66	
						19 4	583 9					
06	5160 X	4886	-0-	-274	-0-	36 1	4379 3	Y	392	407 0	51	
						40 4	431 9					
*07	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	32 1	6044 3	Y	620	615 0	56	
						34 4	682 9					
08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	33 1	5507 3	Y	629	629 0	56	
						13 4	692 9					

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

03		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	67 1	5664 3	Y	537	540 0		36
							13 4	591 9					
04		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	67 1	5009 3	Y	510	446 0		100
							561 9						
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	80 1	5126 3	Y	504	541 0		63
							20 4	554 9					
06		5130 X	4916	-0-	-214	-0-	37 1	4457 3	Y	346	362 0		47
							41 4	381 9					
*07		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	35 1	6324 3	Y	568	563 0		52
							34 4	625 9					
08		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	31 1	5183 3	Y	510	511 0		51
							12 4	561 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 106H		RRCID -> 272277		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612			
03		10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	116 1	9603 3	Y	933	940 0		58
							21 4	1026 9					
04		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	119 1	8865 3	Y	887	776 0		169
							976 9						
05		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	148 1	9556 3	Y	915	976 0		108
							38 4	1007 9					
06		9750 X	8669	-0-	-1081	-0-	65 1	7864 3	Y	607	633 0		82
							72 4	668 9					
*07		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	61 1	11289 3	Y	960	953 0		89
							63 4	1056 9					
08		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	56 1	9292 3	Y	855	857 0		87
							21 4	941 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425			
03		11594 X	9121	-0-	-2473	-0-	440 1	8413 3	Y	241	255 1		58
							3 4	265 9					
04		10050 X	4197	-0-	-5853	-0-	232 1	3882 3	Y	75	73 1		60
							83 9						
05		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			Y	-0-	19 1		41
06		9750 X	6916	-0-	-2834	-0-	327 1	6457 3	Y	102	83 1		60
							20 4	112 9					
*07		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	488 1	8867 3	Y	90	90 1		60
							10 4	99 9					
08		8432 X	6055	-0-	-2377	-0-	298 1	5574 3	Y	59	61 1		58
							118 4	65 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 107H		RRCID -> 272292		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778			
03		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	63 1	5193 3	Y	483	487 0		34
							11 4	531 9					
04		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	67 1	5004 3	Y	482	422 0		94
							530 9						
05		5611 X	4156	-0-	-1455	-0-	57 1	3718 3	Y	333	369 0		58
							15 4	366 9					
06		5430 X	5298	-0-	-132	-0-	40 1	4833 3	Y	346	359 0		45
							44 4	381 9					
*07		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	30 1	5709 3	Y	395	395 0		45
							32 4	435 9					
08		5518 X	5195	-0-	-323	-0-	28 1	4753 3	Y	366	366 0		45
							11 4	403 9					

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0	2
04		1427 N	1427	-0-	-0-	118	1	1106	3	Y	184	153	0	33
						1	4	202	9					
05		2723 N	2723	-0-	-0-	353	1	2127	3	Y	204	214	0	23
						19	4	224	9					
06		2940 N	2940	-0-	-0-	162	1	2623	3	Y	135	128	0	30
						6	4	149	9					
*07		3078 N	3078	-0-	-0-	303	1	2540	3	Y	214	205	0	39
						235	9							
08		2697 N	2567	-0-	-130	295	1	2048	3	Y	180	204	0	15
						26	4	198	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	272294	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 7566 - 12504		

03		3736 X	3736	-0-	-0-	408	1	2865	3	Y	421	391	0	59
						463	9							
04		3349 X	3349	-0-	-0-	291	1	2720	3	Y	305	301	0	63
						2	4	336	9					
05		3317 X	2619	-0-	-698	333	1	2011	3	Y	234	265	0	32
						18	4	257	9					
06		3420 X	2703	-0-	-717	144	1	2321	3	Y	212	195	0	49
						5	4	233	9					
*07		2821 X	1979	-0-	-842	191	1	1598	3	Y	173	183	0	39
						190	9							
08		2821 X	2451	-0-	-370	279	1	1946	3	Y	183	202	0	20
						25	4	201	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	272295	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 7473 - 12372		

03		4400 X	4400	-0-	-0-	499	1	3504	3	Y	361	337	0	52
						397	9							
04		4140 X	3286	-0-	-854	292	1	2733	3	Y	235	237	0	50
						2	4	259	9					
05		4278 X	3258	-0-	-1020	421	1	2544	3	Y	245	266	0	29
						23	4	270	9					
06		4140 X	3183	-0-	-957	176	1	2829	3	Y	156	149	0	36
						6	4	172	9					
*07		4247 X	3833	-0-	-414	375	1	3140	3	Y	289	273	0	52
						318	9							
08		4247 X	3286	-0-	-961	370	1	2577	3	Y	278	306	0	24
						33	4	306	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	272296	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7628 - 12567		

03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0	7
04		690 N	304	-0-	-386			176	3	Y	99	82	0	24
						109	9							
05		1794 N	1794	-0-	-0-	190	1	1148	3	Y	405	386	0	43
						10	4	446	9					
06		3000 N	3070	-0-	70	154	1	2480	3	Y	392	353	0	82
						5	4	431	9					
*07		3100 N	3850	-0-	750	350	1	2927	3	Y	521	508	0	95
						573	9							
08		3100 N	2311	-0-	-789	261	1	1815	3	Y	193	265	0	23
						23	4	212	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
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

03		4929 X	4169	-0-	-760	-0-	474 1	3329 3	Y	333	310 0			45
							366 9							
04		4740 X	4039	-0-	-701	-0-	360 1	3363 3	Y	285	275 0			55
							2 4	314 9						
05		4898 X	4418	-0-	-480	-0-	577 1	3479 3	Y	301	323 0			33
							31 4	331 9						
06		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	246 1	3961 3	Y	214	201 0			46
							8 4	235 9						
*07		4185 X	2939	-0-	-1246	-0-	291 1	2433 3	Y	195	203 0			38
							215 9							
08		4433 X	644	-0-	-3789	-0-	68 1	475 3	Y	86	114 0			10
							6 4	95 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	496 1	3484 3	Y	603	563 0			88
							663 9							
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	347 1	3243 3	Y	522	504 0			106
							2 4	574 9						
05		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	477 1	2872 3	Y	459	509 0			56
							25 4	505 9						
06		2850 X	2825	-0-	-25	-0-	151 1	2429 3	Y	218	220 0			54
							5 4	240 9						
*07		3441 X	3168	-0-	-273	-0-	295 1	2471 3	Y	365	350 0			69
							402 9							
08		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	811 1	5642 3	Y	682	699 0			52
							72 4	750 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
03		4743 X	4669	-0-	-74	-0-	538 1	3778 3	Y	321	302 0			41
							353 9							
04		4800 X	4766	-0-	-34	-0-	430 1	4014 3	Y	291	279 0			53
							2 4	320 9						
05		5022 X	4180	-0-	-842	-0-	553 1	3332 3	Y	242	267 0			28
							29 4	266 9						
06		4860 X	4024	-0-	-836	-0-	225 1	3637 3	Y	140	136 0			32
							8 4	154 9						
*07		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	428 1	3594 3	Y	203	198 0			37
							1 4	223 9						
08		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	480 1	3337 3	Y	233	251 0			19
							42 4	256 9						

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
03		15438 X	10668	-0-	-4770	-0-	516 1	9858 3	Y	264	292 1			209
							4 4	290 9						
04		14940 X	10214	-0-	-4726	-0-	561 1	9403 3	Y	226	193 1			242
							1 4	249 9						
05		12555 X	10861	-0-	-1694	-0-	511 1	10052 3	Y	271	270 1			243
							298 9							
06		11340 X	9737	-0-	-1603	-0-	457 1	9002 3	Y	228	232 1			239
							27 4	251 9						
*07		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	520 1	9441 3	Y	233	237 1			235
							10 4	256 9						
08		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	428 1	8035 3	Y	207	201 1			241
							171 4	228 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	82	1	573	3	Y	145	162	1	30
						160	9							
04	1620 N	1477	-0-	-143	-0-	137	1	1150	3	Y	173	184	1	19
						190	9							
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	151	1	1087	3	Y	184	174	1	29
						10	4	202	9					
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	101	1	894	3	Y	135	124	1	40
						1	4	149	9					
*07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	3	Y	217	227	1	30
						239	9							
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	130	1	1522	3	Y	151	157	1	24
						54	4	166	9					
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 272336		COMPL. DATE 11/04/2013				TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368				
03	3100 N	3948	-0-	848	848	460	1	3204	3	Y	258	257	1	49
						284	9							
04	3000 N	3462	-0-	462	1310	344	1	2885	3	Y	212	234	1	27
						233	9							
05	3100 N	2344	-0-	-756	554	256	1	1837	3	Y	213	204	1	36
						17	4	234	9					
06	2152 X	1598	-0-	-554	-0-	146	1	1298	3	Y	139	132	1	43
						1	4	153	9					
*07	3162 X	1752	-0-	-1410	-0-	78	1	1443	3	Y	210	223	1	30
						231	9							
08	3162 X	2176	-0-	-986	-0-	155	1	1811	3	Y	133	142	1	21
						64	4	146	9					
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 272337		COMPL. DATE 11/13/2013				TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387				
03	3131 X	2460	-0-	-671	-0-	286	1	1994	3	Y	164	170	1	26
						180	9							
04	3120 X	2820	-0-	-300	-0-	283	1	2377	3	Y	145	159	1	12
						160	9							
05	3224 X	3059	-0-	-165	-0-	350	1	2511	3	Y	159	150	1	21
						23	4	175	9					
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	279	1	2481	3	Y	122	112	1	31
						2	4	134	9					
*07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	183	1	3402	3	Y	150	165	1	16
						165	9							
08	2418 X	2351	-0-	-67	-0-	171	1	1999	3	Y	101	107	1	10
						70	4	111	9					
DIAMOND H STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 272345		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461				
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	58	1	1270	3	Y	-0-			8
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	49	1	972	3	Y	1022	1021	0	9
						2	4	1124	9					
05	744 N	416	-0-	-328	-0-	15	1	275	3	Y	113	114	0	8
						2	4	124	9					
06	1290 N	844	-0-	-446	-0-	37	1	631	3	Y	155	154	0	1 1
						5	4	171	9					
*07	DLQ G-10	839	-0-	839	839	41	1	647	3	Y	136	135	0	1 1
						1	4	150	9					
08	DLQ G-10	319	-0-	319	1158	18	1	221	3	Y	73	75	0	6
						80	9							

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
03		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	462 1	4149 3	Y		619	597 0	88
							681 9						
04		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	404 1	4204 3	Y		632	546 0	174
							695 9						
05		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	359 1	3501 3	Y		566	591 0	149
							21 4	623 9					
06		4170 X	3726	-0-	-444	-0-	319 1	2940 3	Y		399	399 0	149
							28 4	439 9					
*07		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	391 1	4207 3	Y		501	525 0	125
							551 9						
08		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	411 1	3714 3	Y		527	494 0	158
							23 4	580 9					

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689													
03		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	373 1	3351 3	Y		324	331 0	48
							356 9						
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	315 1	3277 3	Y		319	279 0	88
							351 9						
05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	335 1	3264 3	Y		426	415 0	99
							19 4	469 9					
06		3750 X	3214	-0-	-536	-0-	282 1	2603 3	Y		276	277 0	98
							25 4	304 9					
*07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	316 1	3398 3	Y		519	508 0	109
							571 9						
08		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	338 1	3047 3	Y		407	398 0	118
							19 4	448 9					

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666													
03		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	322 1	2891 3	Y		441	435 0	55
							485 9						
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	268 1	2783 3	Y		426	372 0	109
							469 9						
05		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	293 1	2855 3	Y		413	426 0	96
							17 4	454 9					
06		3120 X	2253	-0-	-867	-0-	190 1	1753 3	Y		266	271 0	91
							17 4	293 9					
*07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	285 1	3069 3	Y		398	405 0	84
							438 9						
08		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	333 1	3011 3	Y		412	386 0	110
							19 4	453 9					

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906													
03		2728 X	1741	-0-	-987	-0-	155 1	1397 3	Y		172	171 0	15
							189 9						
04		2640 X	2586	-0-	-54	-0-	198 1	2059 3	Y		299	248 0	66
							329 9						
05		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	276 1	2690 3	Y		320	320 0	66
							16 4	352 9					
06		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	191 1	1761 3	Y		169	181 0	54
							17 4	186 9					
*07		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	209 1	2252 3	Y		286	287 0	53
							315 9						
08		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	226 1	2042 3	Y		273	258 0	68
							13 4	300 9					

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	258 1	2317 3	Y	380	374 0			37
						418 9							
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	253 1	2637 3	Y	409	353 0			93
						450 9							
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	269 1	2616 3	Y	404	414 0			83
						15 4	444 9						
06	2970 X	2362	-0-	-608	-0-	204 1	1876 3	Y	240	250 0			73
						18 4	264 9						
*07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	243 1	2608 3	Y	338	349 0			62
						372 9							
08	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	236 1	2137 3	Y	315	301 0			76
						14 4	347 9						

STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:		6H	RRCID ->	272406	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7934 - 12695
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	273 1	2455 3	Y	405	397 0			43
						446 9							
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	248 1	2582 3	Y	429	371 0			101
						472 9							
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	259 1	2524 3	Y	365	386 0			80
						15 4	402 9						
06	2670 X	2576	-0-	-94	-0-	226 1	2079 3	Y	228	236 0			72
						20 4	251 9						
*07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	310 1	3330 3	Y	398	396 0			74
						438 9							
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	316 1	2855 3	Y	362	345 0			91
						18 4	398 9						

STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:		7H	RRCID ->	272407	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	8094 - 12890
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	251 1	2260 3	Y	374	365 0			43
						411 9							
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	210 1	2186 3	Y	364	317 0			90
						400 9							
05	2883 X	2812	-0-	-71	-0-	227 1	2218 3	Y	322	339 0			73
						13 4	354 9						
06	2790 X	1869	-0-	-921	-0-	162 1	1498 3	Y	176	189 0			60
						15 4	194 9						
*07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	215 1	2311 3	Y	317	315 0			62
						349 9							
08	2511 X	2425	-0-	-86	-0-	212 1	1918 3	Y	257	251 0			68
						12 4	283 9						

DIAMOND H STATE			WELL #:		21H	RRCID ->	272460	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	8636 - 11723
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 3	Y	-0-	1 0			1
04	660 N	121	-0-	-539	-0-	6 1	115 3	Y	-0-				1
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	28 1	495 3	Y	134	134 0			1
						3 4	147 9						
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	30 1	513 3	Y	122	120 0	1 1		2
						4 4	134 9						
*07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	45 1	718 3	Y	150	149 0	1 1		2
						1 4	165 9						
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	57 1	692 3	Y	161	162 0			1
						177 9							

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

03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	59 1	1288 3	Y	719	719	0		9
						791 9							
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	52 1	1062 3	Y	58	59	0		8
						3 4	64 9						
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	105 1	1895 3	Y	213	213	0		8
						13 4	234 9						
06	1890 N	1101	-0-	-789	-0-	52 1	897 3	Y	132	130	0	1 1	9
						7 4	145 9						
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	58 1	920 3	Y	111	110	0	1 1	9
						1 4	122 9						
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	87 1	1059 3	Y	116	118	0		7
						128 9							

WORTHY RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 272471		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9265 - 14638		

03	26505 X	24416	-0-	-2089	-0-	1067 1	22798 3	N	500	517	1		57
						1 4	550 9						
04	24930 X	23259	-0-	-1671	-0-	1052 1	21676 3	Y	482	463	1		76
						1 4	530 9						
05	24862 X	24185	-0-	-677	-0-	1286 1	22395 3	Y	457	484	1		49
						1 4	503 9						
06	23940 X	22696	-0-	-1244	-0-	970 1	21042 3	Y	433	460	1		22
						208 4	476 9						
*07	24645 X	23268	-0-	-1377	-0-	1009 1	21774 3	Y	399	410	1		11
						46 4	439 9						
08	24428 X	22939	-0-	-1489	-0-	1022 1	21507 3	Y	339	330	1		20
						37 4	373 9						

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 272477		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 7174 - 11990		

03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	140 1	1048 3	Y	108	98	0		18
						119 9							
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	165 1	959 3	Y	92	83	0		27
						101 9							
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	23	0		4
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-				4
*07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	211 1	1278 3	Y	176	150	0		30
						194 9							
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	87 1	551 3	Y	87	87	0		30
						11 4	96 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 34H		RRCID -> 272528		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7459		PERF. 8128 - 14178		

03	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	280 1	2974 3	Y	581	583	0		55
						639 9							
04	4380 X	2903	-0-	-1477	-0-	192 1	2254 3	Y	397	372	0		80
						20 4	437 9						
05	4526 X	3057	-0-	-1469	-0-	214 1	2348 3	Y	426	453	0		53
						26 4	469 9						
06	4380 X	3620	-0-	-760	-0-	215 1	2688 3	Y	451	464	0		40
						221 4	496 9						
*07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	286 1	2953 3	Y	453	452	0		41
						41 4	498 9						
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	314 1	3066 3	Y	573	571	0		43
						74 4	630 9						

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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	412 1 1 4	4390 3 909 9	Y	826	830 0	56
04	5310 X	4693	-0-	-617	-0-	312 1 32 4	3654 3 695 9	Y	632	592 0	96
05	5580 X	4668	-0-	-912	-0-	322 1 40 4	3551 3 755 9	Y	686	720 0	62
06	5400 X	4940	-0-	-460	-0-	289 1 296 4	3600 3 755 9	Y	686	703 0	45
*07	5704 X	4203	-0-	-1501	-0-	313 1 45 4	3234 3 611 9	Y	555	553 0	47
08	5704 X	4806	-0-	-898	-0-	371 1 88 4	3626 3 721 9	Y	655	652 0	50

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 37H		RRCID -> 272531		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971		
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	388 1 1 4	4134 3 776 9	Y	705	707 0	44
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	324 1 33 4	3789 3 733 9	Y	666	624 0	86
05	4867 X	4241	-0-	-626	-0-	289 1 36 4	3189 3 727 9	Y	661	689 0	58
06	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	314 1 320 4	3905 3 877 9	Y	797	811 0	44
*07	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	561 1 81 4	5787 3 727 9	Y	661	657 0	48
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	528 1 125 4	5156 3 739 9	Y	672	669 0	51

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 38H		RRCID -> 272533		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033		
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	384 1 1 4	4092 3 801 9	Y	728	731 0	56
04	4500 X	4284	-0-	-216	-0-	286 1 30 4	3351 3 617 9	Y	561	525 0	92
05	4681 X	3650	-0-	-1031	-0-	249 1 31 4	2741 3 629 9	Y	572	604 0	60
06	4530 X	3239	-0-	-1291	-0-	192 1 197 4	2399 3 451 9	Y	410	426 0	44
*07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	316 1 46 4	3261 3 586 9	Y	533	531 0	46
08	4123 X	3726	-0-	-397	-0-	285 1 68 4	2788 3 585 9	Y	532	530 0	48

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 35H		RRCID -> 272540		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058		
03	2046 X	1487	-0-	-559	-0-	86 1 492 9	909 3	Y	447	449 0	26
04	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	411 1 43 4	4824 3 2794 9	Y	2540	2380 0	186
05	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	380 1 47 4	4180 3 1214 9	Y	1104	1172 0	118
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	281 1 287 4	3500 3 833 9	Y	757	789 0	86
*07	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	717 1 104 4	7402 3 1099 9	Y	999	994 0	91
08	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	676 1 161 4	6614 3 1062 9	Y	965	961 0	95

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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	11873 X	11769	-0-	-104	-0-	533 1 3 4	10963 3 270 9	Y	245	245 1	188	
04	11610 X	8447	-0-	-3163	-0-	404 1 2 4	7812 3 229 9	Y	208	206 1	190	
05	11997 X	40	-0-	-11957	-0-	2 1 1 9	37 3	Y	1	41 1	150	
06	11400 X	10051	-0-	-1349	-0-	443 1 14 4	9397 3 197 9	Y	179	178 1	151	
*07	11780 X	11758	-0-	-22	-0-	525 1 3 4	11112 3 118 9	Y	107	109 1	149	
08	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	575 1 38 4	11830 3 149 9	Y	135	131 1	153	

STANLEY RANCH			WELL #: 61H		RRCID -> 272569		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899		
03	7409 X	5646	-0-	-1763	-0-	252 1 2 4	5202 3 190 9	Y	173	179 1	157	
04	7170 X	5049	-0-	-2121	-0-	239 1 1 4	4616 3 193 9	Y	175	168 1	164	
05	7254 X	7153	-0-	-101	-0-	315 1 1 4	6611 3 226 9	Y	205	218 1	151	
06	6870 X	5578	-0-	-1292	-0-	244 1 8 4	5170 3 156 9	Y	142	161 1	132	
*07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	333 1 2 4	7044 3 174 9	Y	158	156 1	134	
08	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	299 1 20 4	6152 3 156 9	Y	142	141 1	135	

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 272571		COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158		
03	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	840 1 469 9	5519 3	Y	426	433 0	39	
04	6300 X	5862	-0-	-438	-0-	642 1 61 4	4804 3 355 9	Y	323	294 0	68	
05	6510 X	6265	-0-	-245	-0-	666 1 175 4	5064 3 360 9	Y	327	362 0	33	
06	6300 X	4447	-0-	-1853	-0-	352 1 78 4	3802 3 215 9	Y	195	181 0	47	
*07	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	550 1 234 4	5791 3 253 9	Y	230	249 0	28	
08	6417 X	6396	-0-	-21	-0-	429 1 283 4	5368 3 316 9	Y	287	287 0	28	

DIAMOND H STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 272572		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436		
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1 24 9	34 3	Y	22	22 0	7	
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		7	
05	496 N	144	-0-	-352	-0-	6 1 1 4	117 3 20 9	Y	18	18 0	7	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29 1 4 4	497 3 43 9	Y	39	39 0	1 1 6	
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	585 3 121 9	Y	110	109 0	1 1 6	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	6 0	-0-	

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 INJECT. (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		

03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	441 1	3098 3	Y	494	511 1	122		
						543 9							
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	253 1	1912 3	Y	328	346 1	104		
						361 9							
05	2759 N	2687	-0-	-72	-0-	374 1	1926 3	Y	352	356 1	100		
						387 9							
06	2670 X	1938	-0-	-732	-0-	308 1	1370 3	Y	236	192 1	144		
						260 9							
*07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	501 1	2952 3	Y	520	535 1	129		
						572 9							
08	2945 X	2833	-0-	-112	-0-	401 1	2003 3	Y	390	375 1	144		
						429 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 39H		RRCID -> 272727		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 8222 - 14337		

03	6417 X	4802	-0-	-1615	-0-	328 1	3488 3	Y	896	899 0	44		
						986 9							
04	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	440 1	5165 3	Y	704	659 0	89		
						46 4	774 9						
05	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	510 1	5613 3	Y	821	851 0	59		
						63 4	903 9						
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	316 1	3942 3	Y	535	551 0	43		
						324 4	589 9						
*07	5425 X	3920	-0-	-1505	-0-	277 1	2864 3	Y	672	668 0	47		
						40 4	739 9						
08	5425 X	3664	-0-	-1761	-0-	264 1	2573 3	Y	695	693 0	49		
						62 4	765 9						

WORTHHEY RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9249 - 13630		

03	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	378 1	7892 3	Y	334	337 1	43		
						10 4	367 9						
04	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	372 1	7397 3	Y	283	277 1	49		
						1 4	311 9						
05	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	411 1	8846 3	Y	360	372 1	37		
						5 4	396 9						
06	7500 X	7268	-0-	-232	-0-	305 1	6686 3	Y	244	251 1	30		
						9 4	268 9						
*07	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	319 1	6884 3	Y	237	228 1	39		
						4 4	261 9						
08	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	345 1	7261 3	Y	252	262 1	29		
						95 4	277 9						

WORTHHEY RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 9100 - 12934		

03	8680 X	6047	-0-	-2633	-0-	265 1	5535 3	Y	218	228 1	29		
						7 4	240 9						
04	8400 X	6170	-0-	-2230	-0-	284 1	5634 3	Y	229	219 1	39		
						252 9							
05	8680 X	6279	-0-	-2401	-0-	268 1	5763 3	Y	223	238 1	24		
						3 4	245 9						
06	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	387 1	8465 3	Y	294	282 1	36		
						11 4	323 9						
*07	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	357 1	7699 3	Y	236	231 1	41		
						4 4	260 9						
08	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	400 1	8397 3	Y	259	270 1	30		
						109 4	285 9						

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 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

03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	251 1	2670 3	Y	434	436 0		36
							477 9						
04		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	289 1	3384 3	Y	593	555 0		74
							30 4	652 9					
05		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	290 1	3197 3	Y	610	634 0		50
							36 4	671 9					
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	238 1	2971 3	Y	494	506 0		38
							244 4	543 9					
*07		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	350 1	3618 3	Y	517	514 0		41
							51 4	569 9					
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	401 1	3916 3	Y	585	582 0		44
							95 4	644 9					

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 272808			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836	

03		1364 X	986	-0-	-378	-0-	111 1	729 3	Y	133	141 0		30
							146 9						
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	237 1	1779 3	Y	258	220 0		68
							23 4	284 9					
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	169 1	1290 3	Y	162	195 0		35
							45 4	178 9					
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	144 1	1560 3	Y	171	152 0		54
							32 4	188 9					
*07		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	167 1	1754 3	Y	239	251 0		42
							71 4	263 9					
08		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	64 1	798 3	Y	125	140 0		27
							42 4	138 9					

WORTHEY RANCH			WELL #:		40H	RRCID -> 272809			COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042	

03		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	287 1	6009 3	Y	320	321 1		41
							8 4	352 9					
04		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	285 1	5660 3	Y	293	284 1		50
							322 9						
05		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	259 1	5582 3	Y	291	310 1		31
							3 4	320 9					
06		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	244 1	5347 3	Y	233	235 1		29
							7 4	256 9					
*07		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	250 1	5395 3	Y	253	239 1		43
							3 4	278 9					
08		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	276 1	5810 3	Y	272	283 1		32
							76 4	299 9					

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 272810			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311	

03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	195 1	1279 3	Y	186	192 0		30
							205 9						
04		1740 N	1377	-0-	-363	-0-	140 1	1045 3	Y	163	146 0		47
							13 4	179 9					
05		1798 N	1490	-0-	-308	-0-	147 1	1120 3	Y	167	185 0		29
							39 4	184 9					
06		1620 N	579	-0-	-1041	-0-	43 1	468 3	Y	53	56 0		26
							10 4	58 9					
*07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	166 1	1754 3	Y	153	151 0		28
							71 4	168 9					
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	105 1	1311 3	Y	122	128 0		22
							69 4	134 9					

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

03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	368	1	2419	3	Y	375	382	0	54
						413	9							
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	305	1	2280	3	Y	345	308	0	91
						29	4	380	9					
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	308	1	2341	3	Y	309	349	0	51
						81	4	340	9					
06	2580 X	1822	-0-	-758	-0-	137	1	1478	3	Y	161	154	0	58
						30	4	177	9					
*07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	297	1	3136	3	Y	277	286	0	49
						127	4	305	9					
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	186	1	2319	3	Y	236	248	0	37
						122	4	260	9					

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
03	19127 X	17427	-0-	-1700	-0-	765	1	16319	3	N	312	322	1	37
						343	9							
04	17910 X	11505	-0-	-6405	-0-	521	1	10731	3	Y	230	228	1	39
						253	9							
05	17918 X	12699	-0-	-5219	-0-	676	1	11767	3	Y	233	246	1	26
						256	9							
06	17340 X	11655	-0-	-5685	-0-	500	1	10858	3	Y	172	188	1	10
						108	4	189	9					
*07	17856 X	9880	-0-	-7976	-0-	431	1	9291	3	Y	126	132	1	4
						19	4	139	9					
08	17422 X	13077	-0-	-4345	-0-	584	1	12283	3	Y	172	165	1	11
						21	4	189	9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	119	1	783	3	Y	183	185	0	24
						201	9							
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	83	1	619	3	Y	140	127	0	37
						8	4	154	9					
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	891	3	Y	147	162	0	22
						31	4	162	9					
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	14	0	8
*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	83	1	878	3	Y	128	117	0	19
						36	4	141	9					
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	846	3	Y	157	157	0	19
						45	4	173	9					

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
03	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	500	1	10228	3	Y	185	207	1	13
						204	9							
04	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	497	1	9580	3	Y	191	177	1	27
						210	9							
05	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	462	1	9601	3	Y	178	180	1	25
						196	9							
06	9810 X	9303	-0-	-507	-0-	414	1	8716	3	Y	157	163	1	19
						173	9							
*07	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	452	1	9400	3	Y	200	199	1	20
						5	4	220	9					
08	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	446	1	8958	3	Y	88	99	1	9
						26	4	97	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	21376 X	21376	-0-	-0-	-0-	1038	1 19838	3	447	475	1	267	
						8	4 492	9					
04	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	1031	1 17315	3	343	296	1	314	
						3	4 377	9					
05	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	970	1 19108	3	311	325	1	300	
						342	9						
06	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	975	1 19183	3	292	292	1	300	
						58	4 321	9					
*07	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	902	1 16374	3	251	263	1	288	
						18	4 276	9					
08	17267 X	16658	-0-	-609	-0-	813	1 15254	3	243	234	1	297	
						324	4 267	9					

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045													
03	15004 X	3697	-0-	-11307	-0-	178	1 3389	3	117	134	1	259	
						1	4 129	9					
04	14520 X	6460	-0-	-8060	-0-	352	1 5910	3	179	148	1	290	
						1	4 197	9					
05	13268 X	8770	-0-	-4498	-0-	412	1 8116	3	220	217	1	293	
						242	9						
06	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	731	1 14385	3	259	248	1	304	
						43	4 285	9					
*07	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	764	1 13861	3	252	255	1	301	
						15	4 277	9					
08	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	566	1 10608	3	203	202	1	302	
						225	4 223	9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966													
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	62	1 409	3	133	135	0	19	
						146	9						
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	78	1 581	3	163	142	0	40	
						7	4 179	9					
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	103	1 780	3	327	332	0	35	
						27	4 360	9					
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-	21	0	14
*07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	131	1 1385	3	428	392	0	50	
						56	4 471	9					
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	86	1 1088	3	379	387	0	42	
						58	4 417	9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492													
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	427	1 2801	3	296	304	0	36	
						326	9						
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	406	1 3034	3	312	276	0	72	
						38	4 343	9					
05	3472 X	3329	-0-	-143	-0-	345	1 2622	3	246	285	0	33	
						91	4 271	9					
06	3360 X	2445	-0-	-915	-0-	190	1 2062	3	136	129	0	40	
						43	4 150	9					
*07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	402	1 4240	3	259	265	0	34	
						172	4 285	9					
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	295	1 3684	3	289	293	0	30	
						194	4 318	9					

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

03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	328 1	2151 3	Y	146	147 0		18
							161 9						
04		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	309 1	2309 3	Y	216	186 0		48
							29 4	238 9					
05		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	261 1	1983 3	Y	129	158 0		19
							69 4	142 9					
06		2550 N	236	-0-	-2314	-0-	19 1	202 3	Y	10	18 0		11
							4 4	11 9					
*07		3100 N	3237	-0-	137	137	259 1	2729 3	Y	126	119 0		18
							110 4	139 9					
08		2077 N	1752	-0-	-325	-0-	117 1	1467 3	Y	82	88 0		12
							78 4	90 9					

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 272824			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962		
03		4124 X	3590	-0-	-534	-0-	435 1	2858 3	Y	270	273 0		35
							297 9						
04		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	307 1	2299 3	Y	194	177 0		52
							29 4	213 9					
05		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	267 1	2026 3	Y	155	180 0		27
							70 4	171 9					
06		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	185 1	1995 3	Y	116	107 0		36
							41 4	128 9					
*07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	269 1	2841 3	Y	209	214 0		31
							115 4	230 9					
08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	175 1	2182 3	Y	189	196 0		24
							115 4	208 9					

WORTHY RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 272825			COMPL. DATE 06/27/2014			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341		
03		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	395 1	8250 3	Y	298	301 1		42
							11 4	328 9					
04		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	397 1	7904 3	Y	266	259 1		49
							1 4	293 9					
05		11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	501 1	10785 3	Y	437	438 1		48
							6 4	481 9					
06		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	468 1	10243 3	Y	379	376 1		51
							13 4	417 9					
*07		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	403 1	8693 3	Y	290	285 1		56
							5 4	319 9					
08		9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	411 1	8636 3	Y	317	330 1		43
							113 4	349 9					

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 272839			COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581		
03		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	481 1	3604 3	Y	248	237 0		38
							1 4	273 9					
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	498 1	2892 3	Y	250	221 0		67
							1 4	275 9					
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	537 1	3165 3	Y	121	165 0		23
							1 4	133 9					
06		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	531 1	4363 3	Y	100	95 0		28
							6 4	110 9					
*07		2666 X	1957	-0-	-709	-0-	271 1	1641 3	Y	41	51 0		18
							45 9						
08		2666 X	2582	-0-	-84	-0-	329 1	2088 3	Y	111	93 0		36
							43 4	122 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	172 1	1296 3	1	Y	145	135 0		23
							1 4	160 9						
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	151 1	878 3	1	Y	98	92 0		29
							108 9							
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	171 1	1005 3	1	Y	92	105 0		16
							101 9							
06		1590 N	995	-0-	-595	-0-	101 1	826 3	1	Y	61	59 0		18
							1 4	67 9						
*07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	145 1	876 3	1	Y	58	61 0		15
							64 9							
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	160 1	1018 3	1	Y	61	56 0		20
							21 4	67 9						

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
03		2635 X	1007	-0-	-1628	-0-	101 1	708 3	1	Y	180	234 1		57
							198 9							
04		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	258 1	1950 3	1	Y	334	300 1		91
							367 9							
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	277 1	1425 3	1	Y	285	293 1		83
							314 9							
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	229 1	1018 3	1	Y	225	177 1		131
							248 9							
*07		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	279 1	1645 3	1	Y	333	374 1		90
							366 9							
08		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	265 1	1326 3	1	Y	290	275 1		105
							319 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
03		4340 X	4150	-0-	-190	-0-	60 1	3666 3	1	Y	385	379 0		55
							424 9							
04		4200 X	3859	-0-	-341	-0-	58 1	3409 3	1	Y	353	303 0		105
							4 4	388 9						
05		4340 X	3966	-0-	-374	-0-	58 1	3516 3	1	Y	356	392 0		69
							392 9							
06		4200 X	4006	-0-	-194	-0-	98 1	3507 3	1	Y	312	323 0		58
							58 4	343 9						
*07		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	342 1	4184 3	1	Y	422	430 0		50
							46 4	464 9						
08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	303 1	3512 3	1	Y	424	423 0		51
							75 4	466 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
03		4960 X	4707	-0-	-253	-0-	67 1	4203 3	1	Y	396	391 0		54
							1 4	436 9						
04		4920 X	4368	-0-	-552	-0-	66 1	3899 3	1	Y	362	311 0		105
							5 4	398 9						
05		5084 X	4491	-0-	-593	-0-	65 1	3997 3	1	Y	390	426 0		69
							429 9							
06		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	117 1	4206 3	1	Y	378	389 0		58
							70 4	416 9						
*07		4929 X	4158	-0-	-771	-0-	286 1	3487 3	1	Y	315	323 0		50
							38 4	347 9						
08		4712 X	3997	-0-	-715	-0-	282 1	3275 3	1	Y	336	335 0		51
							70 4	370 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
WORTHY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272862		COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	579 1	11859 3	Y	128	136 1		11
							141 9						
04		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	565 1	10878 3	Y	114	107 1		18
							125 9						
05		12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	563 1	11713 3	Y	164	157 1		25
							180 9						
06		11460 X	10922	-0-	-538	-0-	489 1	10289 3	Y	131	137 1		19
							144 9						
*07		12586 X	11021	-0-	-1565	-0-	498 1	10356 3	Y	147	149 1		17
							5 4	162 9					
08		12586 X	12117	-0-	-469	-0-	552 1	11113 3	Y	381	347 1		51
							33 4	419 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 42H		RRCID -> 272867		COMPL. DATE 03/01/2014				TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616			
03		3565 X	3289	-0-	-276	-0-	47 1	2882 3	Y	327	323 0		46
							360 9						
04		3450 X	3418	-0-	-32	-0-	51 1	2994 3	Y	335	287 0		94
							4 4	369 9					
05		3348 X	3108	-0-	-240	-0-	44 1	2703 3	Y	328	360 0		62
							361 9						
06		3240 X	2616	-0-	-624	-0-	62 1	2232 3	Y	259	269 0		52
							37 4	285 9					
*07		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	346 1	4226 3	Y	486	493 0		45
							46 4	535 9					
08		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	288 1	3351 3	Y	388	387 0		46
							72 4	427 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 272868		COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671			
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	66 1	4110 3	Y	385	379 0		50
							1 4	424 9					
04		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	67 1	3945 3	Y	366	314 0		102
							5 4	403 9					
05		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	64 1	3908 3	Y	385	420 0		67
							424 9						
06		4080 X	1950	-0-	-2130	-0-	48 1	1703 3	Y	155	165 0		57
							28 4	171 9					
*07		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	400 1	4888 3	Y	484	492 0		49
							53 4	532 9					
08		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	345 1	4012 3	Y	433	432 0		50
							86 4	476 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 44H		RRCID -> 272869		COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884			
03		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	41 1	2547 3	Y	239	236 0		35
							263 9						
04		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	39 1	2302 3	Y	200	172 0		63
							3 4	220 9					
05		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	40 1	2431 3	Y	200	221 0		42
							220 9						
06		2520 N	1075	-0-	-1445	-0-	26 1	952 3	Y	74	80 0		36
							16 4	81 9					
*07		3100 N	4851	-0-	1751	1751	332 1	4051 3	Y	385	389 0		32
							44 4	424 9					
08		3100 N	3616	-0-	516	2267	247 1	2867 3	Y	401	400 0		33
							61 4	441 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		11501 X	11236	-0-	-265	-0-	492 1	10290 3	Y	400	405 1			51
							14 4	440 9						
04		11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	549 1	10926 3	Y	325	320 1			56
							1 4	358 9						
05		11501 X	10275	-0-	-1226	-0-	442 1	9517 3	Y	283	309 1			30
							5 4	311 9						
06		11130 X	10262	-0-	-868	-0-	434 1	9483 3	Y	303	297 1			36
							12 4	333 9						
*07		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	488 1	10525 3	Y	328	310 1			54
							6 4	361 9						
08		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	447 1	9402 3	Y	328	344 1			38
							123 4	361 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														

03		2666 X	2433	-0-	-233	-0-	173 1	1843 3	Y	379	381 0			40
							417 9							
04		2280 X	2270	-0-	-10	-0-	150 1	1757 3	Y	316	297 0			59
							15 4	348 9						
05		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	207 1	2278 3	Y	429	447 0			41
							25 4	472 9						
06		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	176 1	2204 3	Y	402	411 0			32
							182 4	442 9						
*07		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	222 1	2287 3	Y	378	376 0			34
							32 4	416 9						
08		3100 N	3334	-0-	234	234	255 1	2489 3	Y	482	480 0			36
							60 4	530 9						

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														

03		17205 X	13496	-0-	-3709	-0-	613 1	12680 3	Y	184	198 1			116
							1 4	202 9						
04		16650 X	11028	-0-	-5622	-0-	554 1	10307 3	Y	150	161 1			105
							2 4	165 9						
05		13950 X	10479	-0-	-3471	-0-	472 1	9842 3	Y	148	148 1			105
							2 4	163 9						
06		13500 X	10130	-0-	-3370	-0-	456 1	9484 3	Y	172	163 1			114
							1 4	189 9						
*07		13330 X	8128	-0-	-5202	-0-	370 1	7581 3	Y	159	155 1			118
							2 4	175 9						
08		13330 X	10236	-0-	-3094	-0-	485 1	9436 3	Y	244	217 1			145
							47 4	268 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														

03		2883 X	2013	-0-	-870	-0-	28 1	1736 3	Y	226	223 0			33
							249 9							
04		2640 X	1885	-0-	-755	-0-	26 1	1553 3	Y	276	237 0			72
							2 4	304 9						
05		2697 X	1940	-0-	-757	-0-	26 1	1587 3	Y	297	321 0			48
							327 9							
06		2430 X	808	-0-	-1622	-0-	18 1	655 3	Y	113	121 0			40
							11 4	124 9						
*07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	153 1	1866 3	Y	279	284 0			35
							20 4	307 9						
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	145 1	1680 3	Y	272	271 0			36
							36 4	299 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
WORTHY RANCH				WELL #:	30H	RRCID ->	272878	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9074 - 13215	
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

03		10013 X	9342	-0-	-671	-0-	416 1	8517 3	Y	Y	372	404 1		44
							409 9							
04		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	468 1	9014 3	Y	Y	379	351 1		72
							417 9							
05		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	512 1	10643 3	Y	Y	269	285 1		56
							296 9							
06		9690 X	8430	-0-	-1260	-0-	372 1	7825 3	Y	Y	212	226 1		42
							233 9							
*07		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	385 1	8017 3	Y	Y	198	205 1		35
							4 4	218 9						
08		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	417 1	8391 3	Y	Y	155	158 1		32
							25 4	171 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	46H	RRCID ->	272879	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7991 - 12847	
03		4681 X	3880	-0-	-801	-0-	49 1	3018 3	Y	Y	739	729 0		31
							813 9							
04		3720 X	3266	-0-	-454	-0-	43 1	2545 3	Y	Y	614	527 0		118
							3 4	675 9						
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	42 1	2558 3	Y	Y	517	560 0		75
							569 9							
06		3750 X	1253	-0-	-2497	-0-	29 1	1057 3	Y	Y	135	148 0		62
							18 4	149 9						
*07		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	269 1	3285 3	Y	Y	490	499 0		53
							36 4	539 9						
08		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	204 1	2361 3	Y	Y	356	355 0		54
							50 4	392 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	28H	RRCID ->	272881	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8388 - 14444	
03		5146 X	4244	-0-	-902	-0-	331 1	3527 3	Y	Y	350	351 0		39
							1 4	385 9						
04		5100 X	3835	-0-	-1265	-0-	273 1	3194 3	Y	Y	309	290 0		58
							28 4	340 9						
05		5270 X	4073	-0-	-1197	-0-	295 1	3243 3	Y	Y	454	472 0		40
							36 4	499 9						
06		4620 X	3413	-0-	-1207	-0-	210 1	2615 3	Y	Y	339	348 0		31
							215 4	373 9						
*07		4402 X	2396	-0-	-2006	-0-	175 1	1814 3	Y	Y	346	344 0		33
							26 4	381 9						
08		4247 X	2443	-0-	-1804	-0-	181 1	1767 3	Y	Y	411	409 0		35
							43 4	452 9						

WORTHY RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	272891	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	9029 - 12333	
03		8959 X	8442	-0-	-517	-0-	371 1	7754 3	Y	Y	279	283 1		35
							10 4	307 9						
04		8700 X	8401	-0-	-299	-0-	388 1	7714 3	Y	Y	271	261 1		45
							1 4	298 9						
05		8990 X	8484	-0-	-506	-0-	363 1	7823 3	Y	Y	267	285 1		27
							4 4	294 9						
06		8700 X	7622	-0-	-1078	-0-	323 1	7059 3	Y	Y	210	213 1		24
							9 4	231 9						
*07		7936 X	7859	-0-	-77	-0-	337 1	7277 3	Y	Y	219	208 1		35
							4 4	241 9						
08		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	378 1	7956 3	Y	Y	252	260 1		27
							104 4	277 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH			WELL #: 50H		RRCID -> 272892			COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360		
M	O	ALLOW CODE	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

03		9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	452 1	9313 3	Y	170	173 1		272
							3 4	187 9					
04		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	442 1	8545 3	Y	191	181 1		282
							2 4	210 9					
05		9176 X	9152	-0-	-24	-0-	404 1	8494 3	Y	229	240 1		271
							2 4	252 9					
06		8880 X	8848	-0-	-32	-0-	388 1	8234 3	Y	194	215 1		250
							13 4	213 9					
*07		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	437 1	9251 3	Y	182	179 1		253
							3 4	200 9					
08		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	441 1	9071 3	Y	158	156 1		255
							29 4	174 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 51H		RRCID -> 272893			COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218		
03		9982 X	8973	-0-	-1009	-0-	404 1	8301 3	Y	242	244 1		370
							2 4	266 9					
04		8670 X	8346	-0-	-324	-0-	397 1	7669 3	Y	253	242 1		381
							2 4	278 9					
05		9083 X	8477	-0-	-606	-0-	374 1	7869 3	Y	211	237 1		355
							2 4	232 9					
06		8790 X	8588	-0-	-202	-0-	376 1	7976 3	Y	204	224 1		335
							12 4	224 9					
*07		8649 X	8358	-0-	-291	-0-	369 1	7808 3	Y	163	163 1		335
							2 4	179 9					
08		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	415 1	8525 3	Y	173	169 1		339
							27 4	190 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 272895			COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274		
03		15314 X	11709	-0-	-3605	-0-	532 1	10934 3	Y	218	213 1		420
							3 4	240 9					
04		13380 X	11368	-0-	-2012	-0-	545 1	10543 3	Y	252	237 1		435
							3 4	277 9					
05		13144 X	11085	-0-	-2059	-0-	490 1	10300 3	Y	266	285 1		416
							2 4	293 9					
06		12390 X	10616	-0-	-1774	-0-	465 1	9868 3	Y	244	268 1		392
							15 4	268 9					
*07		11842 X	11299	-0-	-543	-0-	499 1	10560 3	Y	215	214 1		393
							3 4	237 9					
08		11749 X	7737	-0-	-4012	-0-	351 1	7221 3	Y	129	130 1		392
							23 4	142 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 272897			COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000		
03		11532 X	6607	-0-	-4925	-0-	301 1	6195 3	Y	99	98 1		130
							2 4	109 9					
04		11160 X	5379	-0-	-5781	-0-	258 1	5005 3	Y	104	99 1		135
							2 4	114 9					
05		8649 X	4989	-0-	-3660	-0-	222 1	4667 3	Y	90	101 1		124
							1 4	99 9					
06		7860 X	3830	-0-	-4030	-0-	169 1	3580 3	Y	69	72 1		121
							5 4	76 9					
*07		5301 X	4213	-0-	-1088	-0-	187 1	3952 3	Y	66	65 1		122
							1 4	73 9					
08		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	308 1	6322 3	Y	95	92 1		125
							20 4	105 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		32H	RRCID ->	272898	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	8146	- 14157	
M	O	ALLOW CODE	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	

03		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	505 1	5377 3	Y	390	392 0		38	
							1 4	429 9						
04		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	421 1	4941 3	Y	393	369 0		62	
							44 4	432 9						
05		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	467 1	5133 3	Y	469	490 0		41	
							57 4	516 9						
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	232 1	2900 3	Y	269	280 0		30	
							239 4	296 9						
*07		6324 X	2228	-0-	-4096	-0-	169 1	1738 3	Y	270	269 0		31	
							24 4	297 9						
08		6324 X	2886	-0-	-3438	-0-	225 1	2194 3	Y	376	374 0		33	
							53 4	414 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		31H	RRCID ->	272911	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	8168	- 14150	

03		3906 X	2818	-0-	-1088	-0-	204 1	2172 3	Y	402	404 0		25	
							442 9							
04		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	189 1	2221 3	Y	292	273 0		44	
							20 4	321 9						
05		2697 X	2586	-0-	-111	-0-	184 1	2025 3	Y	322	336 0		30	
							23 4	354 9						
06		2730 X	2348	-0-	-382	-0-	142 1	1766 3	Y	268	276 0		22	
							145 4	295 9						
*07		2852 N	2454	-0-	-398	-0-	188 1	1939 3	Y	273	271 0		24	
							27 4	300 9						
08		2573 N	2419	-0-	-154	-0-	187 1	1836 3	Y	319	317 0		26	
							45 4	351 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		30H	RRCID ->	272912	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8169	- 14136	

03		3317 X	3056	-0-	-261	-0-	203 1	2152 3	Y	637	638 0		41	
							701 9							
04		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	171 1	2007 3	Y	538	504 0		75	
							18 4	592 9						
05		2511 X	2484	-0-	-27	-0-	159 1	1741 3	Y	514	537 0		52	
							19 4	565 9						
06		2970 X	2470	-0-	-500	-0-	136 1	1705 3	Y	444	456 0		40	
							141 4	488 9						
*07		3100 N	5634	-0-	2534	2534	396 1	4093 3	Y	988	980 0		48	
							58 4	1087 9						
08		3100 N	4497	-0-	1397	3931	339 1	3310 3	Y	698	695 0		51	
							80 4	768 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		47H	RRCID ->	272916	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8148	- 13090	

03		2356 X	2298	-0-	-58	-0-	31 1	1900 3	Y	334	329 0		5	
							367 9							
04		2280 X	1998	-0-	-282	-0-	27 1	1594 3	Y	341	292 0		54	
							2 4	375 9						
05		2356 X	2337	-0-	-19	-0-	30 1	1850 3	Y	415	433 0		36	
							457 9							
06		2280 X	73	-0-	-2207	-0-	2 1	57 3	Y	12	17 0		31	
							1 4	13 9						
*07		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	212 1	2592 3	Y	502	506 0		27	
							28 4	552 9						
08		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	154 1	1790 3	Y	331	330 0		28	
							38 4	364 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		2728 X	2088	-0-	-640	-0-	29 1	1756 3	Y	Y	275	272 0		24
							303 9							
04		2520 X	1981	-0-	-539	-0-	28 1	1617 3	Y	Y	304	261 0		67
							2 4	334 9						
05		2945 X	2356	-0-	-589	-0-	30 1	1863 3	Y	Y	421	445 0		43
							463 9							
06		2850 X	598	-0-	-2252	-0-	13 1	469 3	Y	Y	98	105 0		36
							8 4	108 9						
*07		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	208 1	2547 3	Y	Y	222	228 0		30
							28 4	244 9						
08		2356 N	2094	-0-	-262	-0-	146 1	1694 3	Y	Y	198	198 0		30
							36 4	218 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
03		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	143 1	2660 3	Y	Y	312	312 0		17
							343 9							
04		3240 X	3166	-0-	-74	-0-	131 1	2674 3	Y	Y	328	316 0		29
							361 9							
05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	148 1	3019 3	Y	Y	353	357 0		25
							388 9							
06		3240 X	2763	-0-	-477	-0-	115 1	2333 3	Y	Y	278	282 0		21
							9 4	306 9						
*07		3627 X	2512	-0-	-1115	-0-	97 1	2066 3	Y	Y	313	311 0		23
							5 4	344 9						
08		3565 X	2618	-0-	-947	-0-	93 1	2116 3	Y	Y	371	372 0		22
							1 4	408 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298														
03		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	202 1	3749 3	Y	Y	299	298 0		16
							329 9							
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	173 1	3525 3	Y	Y	275	266 0		25
							303 9							
05		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	147 1	3006 3	Y	Y	304	307 0		22
							334 9							
06		2940 X	2860	-0-	-80	-0-	119 1	2424 3	Y	Y	279	282 0		19
							10 4	307 9						
*07		4278 X	2783	-0-	-1495	-0-	109 1	2316 3	Y	Y	321	318 0		22
							5 4	353 9						
08		4278 X	2829	-0-	-1449	-0-	104 1	2369 3	Y	Y	323	325 0		20
							1 4	355 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
03		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	97 1	1801 3	Y	Y	304	302 0		17
							334 9							
04		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	81 1	1653 3	Y	Y	295	284 0		28
							325 9							
05		1829 X	1633	-0-	-196	-0-	63 1	1298 3	Y	Y	247	252 0		23
							272 9							
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	71 1	1457 3	Y	Y	239	242 0		20
							6 4	263 9						
*07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	79 1	1685 3	Y	Y	265	263 0		22
							4 4	292 9						
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	73 1	1663 3	Y	Y	220	223 0		19
							1 4	242 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	227 1	4213 3	Y	201	200 0		15
							221 9						
04		4380 X	4257	-0-	-123	-0-	189 1	3855 3	Y	194	187 0		22
							213 9						
05		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	207 1	4224 3	Y	227	229 0		20
							250 9						
06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	220 1	4489 3	Y	207	209 0		18
							18 4						
*07		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	207 1	4420 3	Y	214	213 0		19
							10 4						
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	182 1	4152 3	Y	199	201 0		17
							2 4						
								219 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972													

03		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	529 1	3422 3	Y	457	472 0		47
							3 4						
								503 9					
04		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	533 1	3154 3	Y	540	553 0		34
							8 4						
								594 9					
05		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	196 1	4193 3	Y	722	742 0		14
							32 4						
								794 9					
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	120 1	2649 3	Y	445	445 0		14
							120 4						
								490 9					
*07		4464 X	3350	-0-	-1114	-0-	166 1	2679 3	Y	458	456 0		16
							1 4						
								504 9					
08		5208 X	3184	-0-	-2024	-0-	143 1	2475 3	Y	511	511 0		16
							4 4						
								562 9					

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538													

03		9858 X	9310	-0-	-548	-0-	414 1	8503 3	Y	355	348 1		209
							2 4						
								391 9					
04		9420 X	9320	-0-	-100	-0-	438 1	8462 3	Y	380	360 1		229
							2 4						
								418 9					
05		9703 X	9206	-0-	-497	-0-	403 1	8487 3	Y	285	326 1		188
							2 4						
								314 9					
06		9390 X	8723	-0-	-667	-0-	380 1	8055 3	Y	251	279 1		160
							12 4						
								276 9					
*07		9269 X	8609	-0-	-660	-0-	378 1	7985 3	Y	222	220 1		162
							2 4						
								244 9					
08		9269 X	8752	-0-	-517	-0-	394 1	8104 3	Y	207	204 1		165
							26 4						
								228 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083													

03		4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	481 1	2639 3	Y	393	490 0		32
							1 4						
								432 9					
04		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	646 1	3665 3	Y	554	469 0		117
							1 4						
								609 9					
05		4557 X	3784	-0-	-773	-0-	518 1	2792 3	Y	430	458 0		89
							1 4						
								473 9					
06		4410 X	2706	-0-	-1704	-0-	337 1	2063 3	Y	277	294 0		72
							1 4						
								305 9					
*07		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	602 1	3873 3	Y	519	503 0		88
							1 4						
								571 9					
08		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	668 1	3802 3	Y	576	586 0		78
							8 4						
								634 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 273029		COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	141 1 4 4	2960 3 222 9	Y	202	201 1	29	
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	145 1 226 9	2878 3	Y	205	195 1	39	
05	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	131 1 1 4	2811 3 223 9	Y	203	216 1	26	
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	138 1 4 4	3025 3 179 9	Y	163	165 1	24	
*07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	133 1 2 4	2873 3 196 9	Y	178	168 1	34	
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	147 1 40 4	3081 3 215 9	Y	195	203 1	26	

STANLEY RANCH			WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 10/28/2022			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306		
03	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	476 1 3 4	9796 3 261 9	Y	237	238 1	187	
04	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	451 1 2 4	8706 3 295 9	Y	268	254 1	201	
05	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	492 1 2 4	10340 3 168 9	Y	153	188 1	166	
06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	446 1 15 4	9479 3 153 9	Y	139	155 1	150	
*07	9827 X	9475	-0-	-352	-0-	420 1 2 4	8885 3 168 9	Y	153	151 1	152	
08	9827 X	8735	-0-	-1092	-0-	398 1 26 4	8176 3 135 9	Y	123	122 1	153	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964		
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	156 1 347 9	2903 3 325 9	Y	315	314 0	18	
04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	315 1 318 9	6420 3	Y	289	279 0	28	
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	223 1 289 9	4553 3	Y	263	268 0	23	
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	165 1 13 4	3341 3 268 9	Y	244	247 0	20	
*07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	171 1 8 4	3648 3 328 9	Y	298	296 0	22	
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	146 1 2 4	3351 3 259 9	Y	235	239 0	18	

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166		
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	3192 3 325 9	Y	295	296 0	33	
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	370 1 327 9	2727 3	Y	297	262 0	68	
05	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	426 1 297 9	2486 3	Y	270	309 0	29	
06	3120 X	2041	-0-	-1079	-0-	200 1 2 4	1674 3 165 9	Y	150	150 0	29	
*07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	407 1 289 9	2594 3	Y	263	253 0	39	
08	3069 X	2282	-0-	-787	-0-	312 1 1 4	1713 3 256 9	Y	233	226 0	46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	135 1	2505 3	Y	260	260 0		16
							286 9						
04		2670 X	2603	-0-	-67	-0-	109 1	2226 3	Y	244	235 0		25
							268 9						
05		2821 X	2631	-0-	-190	-0-	111 1	2264 3	Y	233	236 0		22
							256 9						
06		2730 X	2509	-0-	-221	-0-	106 1	2171 3	Y	203	206 0		19
							9 4						
*07		3007 X	2716	-0-	-291	-0-	112 1	2375 3	Y	204	204 0		19
							5 4						
08		2914 X	2595	-0-	-319	-0-	100 1	2270 3	Y	204	206 0		17
							1 4						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608													
03		3100 N	3755	-0-	655	655	184 1	3421 3	Y	136	136 0		11
							150 9						
04		3000 N	3887	-0-	887	1542	176 1	3586 3	Y	114	110 0		15
							125 9						
05		3100 N	4718	-0-	1618	3160	213 1	4360 3	Y	132	134 0		13
							145 9						
06		4951 X	1791	-0-	-3160	-0-	78 1	1579 3	Y	116	118 0		11
							6 4						
*07		3565 X	863	-0-	-2702	-0-	35 1	761 3	Y	59	60 0		10
							2 4						
08		3565 X	2098	-0-	-1467	-0-	71 1	1630 3	Y	360	355 0		15
							1 4						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415													
03		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	15 1	2525 3	Y	119	211 1		77
							131 9						
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	6 1	1900 3	Y	200	143 1		134
							1 4						
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	16 1	1779 3	Y	106	128 1		112
							8 4						
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	8 1	1132 3	Y	75	66 1		121
							6 4						
*07		3100 N	3815	-0-	715	715	18 1	3537 3	Y	236	155 1		202
							260 9						
08		1922 N	521	-0-	-1401	-0-	2 1	399 3	Y	108	218 1		92
							1 4						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468													
03		3906 X	1695	-0-	-2211	-0-	78 1	1453 3	Y	149	149 0		10
							164 9						
04		3000 X	1617	-0-	-1383	-0-	68 1	1385 3	Y	149	143 0		16
							164 9						
05		2108 X	1773	-0-	-335	-0-	75 1	1542 3	Y	142	144 0		14
							156 9						
06		2040 X	1544	-0-	-496	-0-	68 1	1368 3	Y	94	96 0		12
							5 4						
*07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	72 1	1545 3	Y	114	113 0		13
							4 4						
08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	69 1	1575 3	Y	105	107 0		11
							1 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273065		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726				
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550						
03	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	152	1	2822	3	Y	381	379	0	23
						419	9							
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	3	Y	420	404	0	39
						462	9							
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	142	1	2898	3	Y	288	296	0	31
						317	9							
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	140	1	2838	3	Y	256	259	0	28
						11	4	282	9					
*07	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	149	1	3166	3	Y	254	253	0	29
						7	4	279	9					
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	146	1	3334	3	Y	237	240	0	26
						2	4	261	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 88H		RRCID -> 273144		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676						
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	73	103	1	36
						80	9							
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	680	3	Y	133	88	1	81
						146	9							
05	961 N	897	-0-	-64	-0-	6	1	753	3	Y	122	110	1	93
						4	4	134	9					
06	840 N	509	-0-	-331	-0-	3	1	431	3	Y	66	57	1	102
						2	4	73	9					
*07	682 N	600	-0-	-82	-0-	3	1	513	3	Y	76	78	1	100
						84	9							
08	682 N	329	-0-	-353	-0-	1	1	274	3	Y	48	105	1	43
						1	4	53	9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851						
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	130	255	1	93
						143	9							
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	Y	191	146	1	138
						210	9							
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	7	1	749	3	Y	139	148	1	129
						3	4	153	9					
06	390 N	288	-0-	-102	-0-	1	1	211	3	Y	68	69	1	128
						1	4	75	9					
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	3	Y	171	130	1	169
						188	9							
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	Y	147	223	1	93
						2	4	162	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	427	1	8791	3	Y	144	159	1		151
							3	4	158	9						
04		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	405	1	7826	3	Y	165	158	1		158
							2	4	182	9						
05		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	452	1	9510	3	Y	225	232	1		151
							2	4	248	9						
06		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	438	1	9290	3	Y	216	235	1		132
							14	4	238	9						
*07		8866 X	7987	-0-	-879	-0-	353	1	7465	3	Y	152	152	1		132
							2	4	167	9						
08		8866 X	4930	-0-	-3936	-0-	224	1	4605	3	Y	78	80	1		130
							15	4	86	9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984																

03		2294 X	1500	-0-	-794	-0-	168	1	1085	3	Y	224	242	0		22
							1	4	246	9						
04		2220 X	1556	-0-	-664	-0-	188	1	1111	3	Y	231	240	0		13
							3	4	254	9						
05		2294 X	2288	-0-	-6	-0-	86	1	1848	3	Y	309	318	0		4
							14	4	340	9						
06		2220 X	1986	-0-	-234	-0-	71	1	1545	3	Y	274	272	0		6
							69	4	301	9						
*07		1612 N	1415	-0-	-197	-0-	68	1	1096	3	Y	227	228	0		5
							1	4	250	9						
08		2294 N	1927	-0-	-367	-0-	86	1	1481	3	Y	325	323	0		7
							2	4	358	9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021																

03		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	380	1	2457	3	Y	441	451	0		40
							2	4	485	9						
04		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	461	1	2724	3	Y	521	533	0		28
							7	4	573	9						
05		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	118	1	2524	3	Y	468	489	0		7
							19	4	515	9						
06		2940 X	2896	-0-	-44	-0-	101	1	2215	3	Y	437	434	0		10
							99	4	481	9						
*07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	171	1	2754	3	Y	531	527	0		14
							1	4	584	9						
08		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	165	1	2847	3	Y	478	480	0		12
							4	4	526	9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502																

03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	254	1	1640	3	Y	279	285	0		25
							1	4	307	9						
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	209	1	1233	3	Y	279	289	0		15
							3	4	307	9						
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	3	Y	251	262	0		4
							10	4	276	9						
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	3	Y	225	224	0		5
							56	4	248	9						
*07		1798 N	1498	-0-	-300	-0-	68	1	1104	3	Y	295	292	0		8
							1	4	325	9						
08		1674 N	1392	-0-	-282	-0-	60	1	1040	3	Y	264	265	0		7
							2	4	290	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	323 1	2093 3	Y	320	325 0		29
							2 4	352 9					
04		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	344 1	2035 3	Y	369	378 0		20
							5 4	406 9					
05		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	87 1	1864 3	Y	331	346 0		5
							14 4	364 9					
06		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	78 1	1719 3	Y	304	302 0		7
							78 4	334 9					
*07		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	118 1	1909 3	Y	354	351 0		10
							1 4	389 9					
08		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	111 1	1913 3	Y	324	326 0		8
							3 4	356 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028													
03		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	361 1	2332 3	Y	667	689 0		56
							2 4	734 9					
04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	423 1	2497 3	Y	599	627 0		28
							6 4	659 9					
05		2604 X	2454	-0-	-150	-0-	94 1	2004 3	Y	310	338 0		-0-
							15 4	341 9					
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	96 1	2104 3	Y	346	343 0		3
							94 4	381 9					
*07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	167 1	2679 3	Y	443	440 0		6
							1 4	487 9					
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	162 1	2789 3	Y	382	384 0		4
							4 4	420 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152													
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	334 1	2342 3	Y	443	445 0		36
							487 9						
04		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	320 1	2357 3	Y	465	405 0		96
							17 4	512 9					
05		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	315 1	2362 3	Y	516	561 0		51
							6 4	568 9					
06		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	232 1	2291 3	Y	515	478 0		88
							33 4	567 9					
*07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	255 1	2211 3	Y	532	566 0		54
							2 4	585 9					
08		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	288 1	1999 3	Y	472	479 0		47
							19 4	519 9					

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147													
03		3224 X	3003	-0-	-221	-0-	152 1	2707 3	Y	64	67 1		104
							74 4	70 9					
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	360 1	3341 3	Y	88	80 1		112
							2 4	97 9					
05		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	437 1	4735 3	Y	59			171
							2 4	65 9					
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	486 1	2878 3	Y	33	69 1		135
							1 4	36 9					
*07		3937 X	2603	-0-	-1334	-0-	437 1	2114 3	Y	46	68 1		113
							1 4	51 9					
08		4836 X	3699	-0-	-1137	-0-	432 1	3193 3	Y	64			177
							4 4	70 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
LLOYD BRISCOE		WELL #: 2H		RRCID -> 273188		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	3100 N	2562	-0-	-538	165	131 1 63 4	2322 3 46 9	Y	42	52 1	82
04	2312 N	2147	-0-	-165	-0-	205 1 1 4	1898 3 43 9	Y	39	50 1	71
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	236 1 1 4	2557 3 48 9	Y	44		115
06	2730 X	1823	-0-	-907	-0-	260 1 26 9	1537 3	Y	24	47 1	92
*07	2356 X	1562	-0-	-794	-0-	262 1 35 9	1265 3	Y	32	46 1	78
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	322 1 3 4	2386 3 63 9	Y	57		135

LLOYD BRISCOE		WELL #: 3H		RRCID -> 273189		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155			
03	3379 X	2803	-0-	-576	-0-	143 1 69 4	2540 3 51 9	Y	46	61 1	94
04	3270 X	2251	-0-	-1019	-0-	213 1 2 4	1991 3 45 9	Y	41	57 1	78
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	320 1 1 4	3457 3 84 9	Y	76		154
06	3270 X	2562	-0-	-708	-0-	364 1 46 9	2152 3	Y	42	67 1	129
*07	3224 X	1657	-0-	-1567	-0-	276 1 1 4	1339 3 41 9	Y	37	63 1	103
08	3224 X	1793	-0-	-1431	-0-	209 1 2 4	1545 3 37 9	Y	34		137

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 58H		RRCID -> 273192		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619			
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	121 1 199 9	2257 3	Y	181	181 0	14
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	105 1 198 9	2143 3	Y	180	174 0	20
05	2294 N	1343	-0-	-951	-0-	59 1 78 9	1206 3	Y	71	76 0	15
06	2220 N	1433	-0-	-787	-0-	64 1 5 4	1295 3 69 9	Y	63	64 0	14
*07	3100 N	3335	-0-	235	235	141 1 7 4	3001 3 186 9	Y	169	166 0	17
08	2850 N	2615	-0-	-235	-0-	103 1 1 4	2339 3 172 9	Y	156	158 0	15

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 59H		RRCID -> 273231		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710			
03	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	364 1 680 9	6764 3	Y	618	617 0	39
04	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	329 1 605 9	6703 3	Y	550	530 0	59
05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	263 1 595 9	5370 3	Y	541	549 0	51
06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	191 1 16 4	3894 3 516 9	Y	469	475 0	45
*07	7905 X	4948	-0-	-2957	-0-	199 1 10 4	4251 3 488 9	Y	444	443 0	46
08	7905 X	5035	-0-	-2870	-0-	190 1 3 4	4360 3 482 9	Y	438	442 0	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 60H		RRCID -> 273233			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	184 1	3427 3	Y	487	487 0		35
							536 9						
04		3900 X	3883	-0-	-17	-0-	157 1	3201 3	Y	477	459 0		53
							525 9						
05		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	175 1	3579 3	Y	539	544 0		48
							593 9						
06		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	179 1	3651 3	Y	550	554 0		44
							15 4						
*07		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	173 1	3684 3	Y	566	564 0		46
							8 4						
08		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	153 1	3489 3	Y	406	413 0		39
							2 4						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 85H		RRCID -> 273240			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661		
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	33 1	983 3	Y	199	205 0		242
							2 4						
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	40 1	1026 3	Y	206	191 0		257
							227 9						
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	44 1	1016 3	Y	213	223 0		247
							234 9						
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41 1	946 3	Y	186	188 0		245
							7 4						
*07		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	42 1	994 3	Y	234	235 0		244
							257 9						
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	45 1	1030 3	Y	228	223 0		249
							1 4						

WORTHEY RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 273257			COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341		
03		T. A.	7948	-0-	7948	22704	349 1	7293 3	Y	269	268 1		33
							10 4						
04		T. A.	7883	-0-	7883	30587	364 1	7232 3	Y	261	251 1		43
							287 9						
05		37303 X	6716	-0-	-30587	-0-	287 1	6165 3	Y	237	256 1		24
							3 4						
06		7920 X	7576	-0-	-344	-0-	320 1	6990 3	Y	234	230 1		28
							9 4						
*07		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	303 1	6546 3	Y	231	221 1		38
							4 4						
08		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	317 1	6654 3	Y	273	280 1		31
							87 4						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 86H		RRCID -> 273265			COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909		
03		6631 X	3262	-0-	-3369	-0-	97 1	2919 3	Y	218	226 0		614
							6 4						
04		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	96 1	2495 3	Y	187	174 0		627
							1 4						
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	112 1	2605 3	Y	223	235 0		615
							245 9						
06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	117 1	2641 3	Y	210	212 0		613
							18 4						
*07		3472 X	3393	-0-	-79	-0-	127 1	2983 3	Y	257	259 0		611
							283 9						
08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	137 1	3078 3	Y	257	251 0		617
							2 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	37 1	1112 3	2 4	184 9	Y	167	173 0		251
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	58 1	1490 3	218 9		Y	198	183 0		266
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	55 1	1276 3	229 9		Y	208	217 0		257
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	51 1	1153 3			Y	182	184 0		255
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	51 1	1208 3	150 9		Y	136	138 0		253
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	60 1	1343 3	1 4	197 9	Y	179	175 0		257

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
03	3100 N	3137	-0-	37	37	418 1	2296 3	1 4	422 9	Y	384	435 0		25
04	2756 N	2719	-0-	-37	-0-	359 1	2041 3	1 4	318 9	Y	289	249 0		65
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	347 1	1866 3	399 9		Y	363	369 0		59
06	2850 X	2758	-0-	-92	-0-	331 1	2029 3	1 4	397 9	Y	361	362 0		58
*07	3007 X	2378	-0-	-629	-0-	282 1	1811 3	285 9		Y	259	267 0		50
08	3007 X	1915	-0-	-1092	-0-	262 1	1492 3	3 4	158 9	Y	144	159 0		35

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384														
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	258 1	1674 3	2 4	317 9	Y	288	275 0		27
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	279 1	1648 3	4 4	415 9	Y	377	382 0		22
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	64 1	1364 3	10 4	358 9	Y	325	341 0		6
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	50 1	1101 3	50 4	316 9	Y	287	285 0		8
*07	1984 N	1704	-0-	-280	-0-	79 1	1274 3	1 4	350 9	Y	318	316 0		10
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	100 1	1732 3	3 4	334 9	Y	304	305 0		9

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519														
03	1612 X	924	-0-	-688	-0-	97 1	621 3	206 9		Y	187	187 0		15
04	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	251 1	1488 3	4 4	347 9	Y	315	316 0		14
05	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	65 1	1389 3	11 4	290 9	Y	264	277 0		1
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	58 1	1276 3	57 4	279 9	Y	254	253 0		2
*07	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	71 1	1156 3	1 4	332 9	Y	302	300 0		4
08	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	67 1	1170 3	2 4	217 9	Y	197	200 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:		9H	RRCID ->	273347	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8715 - 13574
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	263 1	1705 3	Y	728	713 0		60
							2 4	801 9					
04		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	264 1	1561 3	Y	406	446 0		20
							4 4	447 9					
05		2232 X	1908	-0-	-324	-0-	68 1	1448 3	Y	346	364 0		2
							11 4	381 9					
06		2160 X	1987	-0-	-173	-0-	72 1	1562 3	Y	258	257 0		3
							69 4	284 9					
*07		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	169 1	2721 3	Y	558	550 0		11
							1 4	614 9					
08		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	128 1	2231 3	Y	613	613 0		11
							4 4	674 9					

FOGMT			WELL #:		33SP	RRCID ->	273351	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	6879 - 14113

03		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	86 1	1005 3	Y	78	76 0		21
							86 9						
04		1200 X	1119	-0-	-81	-0-	82 1	938 3	Y	90	81 0		30
							99 9						
05		1240 X	309	-0-	-931	-0-	19 1	262 3	Y	25	31 0		24
							28 9						
06		1140 X	328	-0-	-812	-0-	22 1	282 3	Y	22	26 0		20
							24 9						
*07		1178 X	307	-0-	-871	-0-	38 1	244 3	Y	23	22 0		21
							25 9						
08		1178 X	385	-0-	-793	-0-	48 1	303 3	Y	31	34 0		18
							34 9						

FOGMT			WELL #:		34SP	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	6718 - 13994

03		7006 X	4072	-0-	-2934	-0-	302 1	3535 3	Y	214	215 0		50
							235 9						
04		7020 X	2999	-0-	-4021	-0-	228 1	2618 3	Y	139	129 0		60
							153 9						
05		7254 X	1528	-0-	-5726	-0-	101 1	1350 3	Y	70	77 0		53
							77 9						
06		7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-			Y	-0-	53 0		-0-
*07		5239 X	92	-0-	-5147	-0-	12 1	76 3	Y	4	3 0		1
							4 9						
08		4061 X	77	-0-	-3984	-0-	10 1	63 3	Y	4	4 0		1
							4 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		74H	RRCID ->	273451	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8163 - 13661

03		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	33 1	4270 3	Y	291	288 0		9
							1 4	320 9					
04		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	10 1	3204 3	Y	205	183 0		31
							226 9						
05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	17 1	3493 3	Y	220	241 0		10
							242 9						
06		4470 X	3351	-0-	-1119	-0-	13 1	3021 3	Y	206	202 0		14
							90 4	227 9					
*07		4278 X	3671	-0-	-607	-0-	14 1	3394 3	Y	237	237 0		14
							2 4	261 9					
08		4278 X	3337	-0-	-941	-0-	12 1	3086 3	Y	208	212 0		10
							10 4	229 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 55H		RRCID -> 273457			COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

03	3317 X	3174	-0-	-143	-0-	109 1	2604 3	Y	419	418 0		14	
						461 9							
04	3210 X	2574	-0-	-636	-0-	98 1	2077 3	Y	363	354 0		23	
						399 9							
05	3472 X	2587	-0-	-885	-0-	109 1	2064 3	Y	376	385 0		14	
						414 9							
06	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	99 1	2530 3	Y	416	416 0		14	
						1 4	458 9						
*07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	104 1	2544 3	Y	421	419 0		16	
						463 9							
08	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	116 1	2492 3	Y	379	383 0		12	
						14 4	417 9						

STANLEY RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 273469			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416		
03	8618 X	7353	-0-	-1265	-0-	331 1	6811 3	Y	190	186 1		162	
						2 4	209 9						
04	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	413 1	7981 3	Y	190	182 1		170	
						2 4	209 9						
05	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	389 1	8179 3	Y	183	199 1		154	
						2 4	201 9						
06	8010 X	7660	-0-	-350	-0-	336 1	7128 3	Y	168	185 1		137	
						11 4	185 9						
*07	8742 X	7240	-0-	-1502	-0-	320 1	6767 3	Y	137	137 1		137	
						2 4	151 9						
08	8742 X	8511	-0-	-231	-0-	380 1	7822 3	Y	258	248 1		147	
						25 4	284 9						

STANLEY RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 273470			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023		
03	13640 X	10481	-0-	-3159	-0-	474 1	9760 3	Y	222	224 1		242	
						3 4	244 9						
04	13200 X	7974	-0-	-5226	-0-	379 1	7319 3	Y	249	236 1		255	
						2 4	274 9						
05	11997 X	9571	-0-	-2426	-0-	424 1	8912 3	Y	212	236 1		231	
						2 4	233 9						
06	10830 X	9666	-0-	-1164	-0-	426 1	9032 3	Y	176	196 1		211	
						14 4	194 9						
*07	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	369 1	7810 3	Y	112	114 1		209	
						2 4	123 9						
08	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	440 1	9045 3	Y	70	71 1		208	
						29 4	77 9						

STANLEY RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 273472			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901		
03	7719 X	7025	-0-	-694	-0-	318 1	6540 3	Y	150	154 1		137	
						2 4	165 9						
04	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	372 1	7187 3	Y	223	204 1		156	
						2 4	245 9						
05	7719 X	7195	-0-	-524	-0-	317 1	6690 3	Y	169	192 1		133	
						2 4	186 9						
06	7440 X	7280	-0-	-160	-0-	320 1	6779 3	Y	155	171 1		117	
						10 4	171 9						
*07	8060 X	5282	-0-	-2778	-0-	234 1	4944 3	Y	94	95 1		116	
						1 4	103 9						
08	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	370 1	7603 3	Y	107	105 1		118	
						24 4	118 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 273475		COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14229 X	12756	-0-	-1473	-0-	578 1 3 4	11883 3 292 9	Y	265	262 1	226
04	14190 X	13402	-0-	-788	-0-	655 1 4 4	12669 3 74 9	Y	67	91 1	202
05	14663 X	12740	-0-	-1923	-0-	574 1 3 4	12075 3 88 9	Y	80	89 1	193
06	14190 X	12126	-0-	-2064	-0-	540 1 18 4	11462 3 106 9	Y	96	103 1	186
*07	13857 X	9400	-0-	-4457	-0-	420 1 2 4	8884 3 94 9	Y	85	84 1	187
08	13857 X	10024	-0-	-3833	-0-	458 1 30 4	9413 3 123 9	Y	112	109 1	190

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 56H		RRCID -> 273586		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651		
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	22 1 124 9	521 3	Y	113	113 0	2
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28 1 73 9	597 3	Y	66	65 0	3
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1 75 9	577 3	Y	68	69 0	2
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12 1 37 9	315 3	Y	34	35 0	1
*07	713 N	625	-0-	-88	-0-	21 1 79 9	525 3	Y	72	71 0	2
08	682 N	430	-0-	-252	-0-	15 1 2 4	332 3 81 9	Y	74	75 0	1

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 273588		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528		
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	96 1 1 4	626 3 358 9	Y	325	339 0	34
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	100 1 1 4	589 3 431 9	Y	392	401 0	25
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	36 1 6 4	775 3 569 9	Y	517	531 0	11
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	52 1 50 4	1129 3 513 9	Y	466	463 0	14
*07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	56 1 411 9	893 3	Y	374	374 0	14
08	1395 N	604	-0-	-791	-0-	23 1 1 4	407 3 173 9	Y	157	162 0	9

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 273594		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303		
03	2635 X	2507	-0-	-128	-0-	255 1 2 4	1653 3 597 9	Y	543	534 0	45
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	312 1 5 4	1845 3 675 9	Y	614	629 0	30
05	2635 X	2296	-0-	-339	-0-	75 1 12 4	1592 3 617 9	Y	561	586 0	5
06	2430 X	1969	-0-	-461	-0-	65 1 64 4	1425 3 415 9	Y	377	376 0	6
*07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	115 1 1 4	1851 3 595 9	Y	541	535 0	12
08	2108 N	1792	-0-	-316	-0-	77 1 2 4	1322 3 391 9	Y	355	361 0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 12H		RRCID -> 273596			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	124 1	805 3	Y	356	360 0		30
							1 4	392 9					
04		1260 N	1258	-0-	-2	-0-	125 1	742 3	Y	354	367 0		17
							2 4	389 9					
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	51 1	1078 3	Y	608	619 0		6
							8 4	669 9					
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	35 1	767 3	Y	471	469 0		8
							34 4	518 9					
*07		961 N	896	-0-	-65	-0-	33 1	532 3	Y	301	303 0		6
							331 9						
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	65 1	1125 3	Y	316	316 0		6
							2 4	348 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 13H		RRCID -> 273597			COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398		

03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	309 1	2003 3	Y	490	503 0		45
							2 4	539 9					
04		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	298 1	1766 3	Y	634	645 0		34
							5 4	697 9					
05		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	88 1	1881 3	Y	616	641 0		9
							14 4	678 9					
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	85 1	1873 3	Y	500	498 0		11
							85 4	550 9					
*07		1798 N	1353	-0-	-445	-0-	62 1	988 3	Y	275	279 0		7
							303 9						
08		3100 N	3512	-0-	412	412	152 1	2622 3	Y	667	659 0		15
							4 4	734 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 59H		RRCID -> 273607			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848		

03		8804 X	6888	-0-	-1916	-0-	311 1	6407 3	Y	153	160 1		217
							2 4	168 9					
04		8670 X	6967	-0-	-1703	-0-	332 1	6429 3	Y	185	174 1		228
							2 4	204 9					
05		8959 X	7242	-0-	-1717	-0-	318 1	6710 3	Y	193	207 1		214
							2 4	212 9					
06		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	393 1	8330 3	Y	232	248 1		198
							13 4	255 9					
*07		7099 X	7023	-0-	-76	-0-	309 1	6544 3	Y	153	154 1		197
							2 4	168 9					
08		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	360 1	7399 3	Y	104	104 1		197
							24 4	114 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 66H		RRCID -> 273617			COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908		

03		12059 X	9300	-0-	-2759	-0-	59 1	7525 3	Y	1559	1540 0		69
							1 4	1715 9					
04		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	25 1	8138 3	Y	1504	1333 0		240
							1654 9						
05		8184 X	8028	-0-	-156	-0-	33 1	6745 3	Y	1136	1285 0		91
							1250 9						
06		9000 X	7549	-0-	-1451	-0-	26 1	6202 3	Y	1032	1012 0		111
							186 4	1135 9					
*07		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	27 1	6569 3	Y	1020	1021 0		110
							3 4	1122 9					
08		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	23 1	5864 3	Y	937	968 0		79
							19 4	1031 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 67H		RRCID -> 273619		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 7820 - 14932		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	36 1	4721 3	Y	609	604 0		47
							1 4	670 9					
04		6810 X	4724	-0-	-2086	-0-	13 1	4196 3	Y	468	417 0		98
							515 9						
05		7037 X	5223	-0-	-1814	-0-	23 1	4617 3	Y	530	590 0		38
							583 9						
06		6300 X	2087	-0-	-4213	-0-	8 1	1820 3	Y	186	190 0		34
							54 4	205 9					
*07		4495 X	1545	-0-	-2950	-0-	5 1	1376 3	Y	148	150 0		32
							1 4	163 9					
08		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	22 1	5319 3	Y	667	672 0		27
							17 4	734 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 14H		RRCID -> 273621		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8440 - 13417		

03		3100 N	3120	-0-	20	20	306 1	1984 3	Y	753	717 0		62
							2 4	828 9					
04		2272 N	2252	-0-	-20	-0-	240 1	1419 3	Y	535	569 0		28
							4 4	589 9					
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	38 1	813 3	Y	355	379 0		4
							6 4	391 9					
06		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	61 1	1343 3	Y	524	518 0		10
							61 4	576 9					
*07		3131 X	1911	-0-	-1220	-0-	81 1	1319 3	Y	464	464 0		10
							1 4	510 9					
08		3131 X	3042	-0-	-89	-0-	136 1	2362 3	Y	491	492 0		9
							4 4	540 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 63H		RRCID -> 273628		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7831 - 13142		

03		5580 X	5075	-0-	-505	-0-	185 1	4406 3	Y	440	437 0		16
							484 9						
04		5670 X	4938	-0-	-732	-0-	198 1	4215 3	Y	477	463 0		30
							525 9						
05		5859 X	5032	-0-	-827	-0-	225 1	4242 3	Y	514	524 0		20
							565 9						
06		5670 X	4923	-0-	-747	-0-	166 1	4236 3	Y	473	475 0		18
							1 4	520 9					
*07		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	172 1	4199 3	Y	410	409 0		19
							451 9						
08		4464 X	3931	-0-	-533	-0-	157 1	3386 3	Y	335	339 0		15
							19 4	369 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 62H		RRCID -> 273629		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 8015 - 13608		

03		5828 X	5727	-0-	-101	-0-	212 1	5065 3	Y	409	407 0		11
							450 9						
04		5640 X	5404	-0-	-236	-0-	224 1	4767 3	Y	375	365 0		21
							413 9						
05		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	309 1	5848 3	Y	513	520 0		14
							1 4	564 9					
06		5640 X	5164	-0-	-476	-0-	179 1	4576 3	Y	371	374 0		11
							1 4	408 9					
*07		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	201 1	4913 3	Y	446	443 0		14
							491 9						
08		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	189 1	4058 3	Y	382	386 0		10
							23 4	420 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 64H		RRCID -> 273630		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	213 1	5077 3	Y	501	498 0		10
							551 9						
04		5040 X	4679	-0-	-361	-0-	192 1	4088 3	Y	363	355 0		18
							399 9						
05		5859 X	5585	-0-	-274	-0-	253 1	4788 3	Y	494	500 0		12
							1 4	543 9					
06		5670 X	5230	-0-	-440	-0-	178 1	4537 3	Y	467	468 0		11
							1 4	514 9					
*07		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	194 1	4741 3	Y	494	491 0		14
							543 9						
08		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	226 1	4850 3	Y	486	491 0		9
							27 4	535 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 65H		RRCID -> 273639		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751			

03		8339 X	4801	-0-	-3538	-0-	167 1	3995 3	Y	581	578 0		19
							639 9						
04		5550 X	4189	-0-	-1361	-0-	165 1	3500 3	Y	476	465 0		30
							524 9						
05		5735 X	5039	-0-	-696	-0-	225 1	4249 3	Y	514	526 0		18
							565 9						
06		5550 X	4140	-0-	-1410	-0-	139 1	3562 3	Y	398	401 0		15
							1 4	438 9					
*07		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	239 1	5839 3	Y	563	558 0		20
							619 9						
08		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	276 1	5924 3	Y	445	450 0		15
							33 4	490 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 15H		RRCID -> 273657		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457			

03		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	276 1	1786 3	Y	660	678 0		56
							2 4	726 9					
04		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	276 1	1634 3	Y	834	850 0		40
							4 4	917 9					
05		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	94 1	2002 3	Y	676	711 0		5
							15 4	744 9					
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	98 1	2155 3	Y	944	934 0		15
							97 4	1038 9					
*07		3100 N	3580	-0-	480	480	150 1	2416 3	Y	921	918 0		18
							1 4	1013 9					
08		3100 N	3762	-0-	662	1142	145 1	2515 3	Y	998	999 0		17
							4 4	1098 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 45H		RRCID -> 273731		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532			

03		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	558 1	11308 3	Y	343	337 1		76
							377 9						
04		10950 X	9504	-0-	-1446	-0-	474 1	8727 3	Y	275	249 1		102
							303 9						
05		10385 X	10022	-0-	-363	-0-	433 1	9334 3	Y	232	265 1		69
							255 9						
06		11850 X	1297	-0-	-10553	-0-	56 1	1209 3	Y	29	56 1		42
							32 9						
*07		11532 X	7942	-0-	-3590	-0-	353 1	7404 3	Y	168	161 1		49
							185 9						
08		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	634 1	12734 3	Y	308	283 1		74
							48 4	339 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 273733		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	13206 X	10932	-0-	-2274	-0-	498 1	10080 3	Y		322	334 1		72
04	11970 X	9614	-0-	-2356	-0-	354 9	8840 3	Y		266	242 1		96
05	12369 X	8806	-0-	-3563	-0-	481 1	8164 3	Y		240	271 1		65
06	10980 X	9328	-0-	-1652	-0-	293 9	8654 3	Y		250	234 1		81
*07	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	378 1	11003 3	Y		303	320 1		64
08	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	264 9	8738 3	Y		172	183 1		53
						399 1	189 9						
						275 9							
						523 1							
						1 4							
						435 1							
						33 4							

STANLEY RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381			
03	13113 X	10000	-0-	-3113	-0-	460 1	9321 3	Y		199	217 1		61
04	12690 X	12343	-0-	-347	-0-	219 9	11453 3	Y		243	211 1		93
05	13113 X	12446	-0-	-667	-0-	623 1	11679 3	Y		205	232 1		66
06	12690 X	11254	-0-	-1436	-0-	267 9	10582 3	Y		168	164 1		70
*07	13206 X	12057	-0-	-1149	-0-	541 1	11325 3	Y		175	191 1		54
08	12741 X	4717	-0-	-8024	-0-	226 9	4390 3	Y		84	93 1		45
						487 1	92 9						
						185 9							
						538 1							
						1 4							
						218 1							
						17 4							

STANLEY RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473			
03	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	805 1	16312 3	Y		377	381 1		78
04	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	415 9	15000 3	Y		355	315 1		118
05	15128 X	14417	-0-	-711	-0-	815 1	13455 3	Y		307	347 1		78
06	14640 X	9747	-0-	-4893	-0-	391 9	9121 3	Y		187	193 1		72
*07	15624 X	51	-0-	-15573	-0-	624 1	48 3	Y		1	44 1		29
08	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	338 9	21818 3	Y		412	359 1		82
						420 1	453 9						
						206 9							
						2 1							
						1 9							
						1086 1							
						83 4							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083			
03	4278 X	3837	-0-	-441	-0-	26 1	3388 3	Y		384	380 0		26
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	1 4	422 9			443	392 0		77
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	12 1	3907 3	Y		418	463 0		32
06	3990 X	3700	-0-	-290	-0-	487 9	4057 3	Y		239	238 0		33
*07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	20 1	4714 3	Y		342	340 0		35
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	460 9	376 9			277	287 0		25
						14 1	305 9						
						99 4							
						20 1							
						2 4							
						15 1							
						11 4							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 69H		RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177						
03		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	56 1	7165 3	Y	462	456 0				35	
04		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	1 4	508 9	Y	388	345 0				78	
05		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	19 1	6263 3	Y	415	463 0				30	
06		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	427 9	6834 3	Y	349	343 0				36	
*07		7037 X	6827	-0-	-210	-0-	33 1	6164 3	Y	351	352 0				35	
08		7037 X	5873	-0-	-1164	-0-	457 9	384 9	Y	308	319 0				24	
							26 1	6412 3	Y							
							184 4	386 9	Y							
							26 1	5494 3	Y							
							3 4	339 9	Y							
							23 1		Y							
							17 4		Y							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 70H		RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014				TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322						
03		2635 X	2613	-0-	-22	-0-	19 1	2376 3	Y	198	195 0				13	
04		2550 X	1729	-0-	-821	-0-	218 9	1573 3	Y	137	122 0				28	
05		2635 X	690	-0-	-1945	-0-	5 1	631 3	Y	51	74 0				5	
06		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	151 9	3406 3	Y	261	251 0				15	
*07		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	3 1	3984 3	Y	281	281 0				15	
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	56 9	309 9	Y	285	292 0				8	
							14 1	314 9	Y							
							102 4		Y							
							16 1		Y							
							2 4		Y							
							16 1		Y							
							12 4		Y							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 59H		RRCID -> 273807		COMPL. DATE 06/09/2014				TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601						
03		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	128 1	3066 3	Y	319	318 0				12	
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	351 9	3042 3	Y	307	299 0				20	
05		3286 X	3207	-0-	-79	-0-	143 1	2691 3	Y	340	348 0				12	
06		3180 X	2906	-0-	-274	-0-	338 9	2486 3	Y	293	294 0				11	
*07		3162 X	2732	-0-	-430	-0-	142 1	322 9	Y	271	270 0				12	
08		3162 X	2732	-0-	-430	-0-	374 9	2338 3	Y	278	279 0				11	
							97 1	306 9	Y							
							1 4		Y							
							96 1		Y							
							298 9		Y							
							107 1		Y							
							13 4		Y							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 60H		RRCID -> 273821		COMPL. DATE 06/09/2014				TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674						
03		5518 X	2687	-0-	-2831	-0-	97 1	2320 3	Y	245	246 0				18	
04		5340 X	5319	-0-	-21	-0-	270 9	4570 3	Y	485	467 0				36	
05		5518 X	5193	-0-	-325	-0-	215 1	4430 3	Y	480	491 0				25	
06		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	534 9	528 9	Y	416	418 0				23	
*07		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	234 1	4764 3	Y	435	432 0				26	
08		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	1 4	502 9	Y	456	459 0				23	
							170 1		Y							
							1 4		Y							
							195 1		Y							
							479 9		Y							
							220 1		Y							
							26 4		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	179	1	4278	3	Y	473	471	0	16
							520	9							
04		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	192	1	4095	3	Y	466	454	0	28
							513	9							
05		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	205	1	3864	3	Y	475	486	0	17
							523	9							
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	3711	3	Y	408	410	0	15
							1	4	449	9					
*07		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	181	1	4419	3	Y	384	383	0	16
							422	9							
08		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	239	1	5148	3	Y	378	381	0	13
							29	4	416	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767															
03		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	248	1	5943	3	Y	297	297	0	9
							1	4	327	9					
04		5790 X	4587	-0-	-1203	-0-	191	1	4073	3	Y	294	286	0	17
							323	9							
05		5983 X	5324	-0-	-659	-0-	244	1	4625	3	Y	413	418	0	12
							1	4	454	9					
06		5790 X	5290	-0-	-500	-0-	184	1	4709	3	Y	360	361	0	11
							1	4	396	9					
*07		3596 X	3588	-0-	-8	-0-	132	1	3235	3	Y	201	203	0	9
							221	9							
08		3596 X	2204	-0-	-1392	-0-	89	1	1921	3	Y	166	166	0	9
							11	4	183	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391															
03		3100 N	3187	-0-	87	87	22	1	2806	3	Y	326	322	0	18
							359	9							
04		3000 N	3356	-0-	356	443	9	1	2984	3	Y	330	292	0	56
							363	9							
05		3100 N	3691	-0-	591	1034	16	1	3342	3	Y	303	338	0	21
							333	9							
06		3847 X	2813	-0-	-1034	-0-	10	1	2519	3	Y	189	187	0	23
							76	4	208	9					
*07		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	11	1	2676	3	Y	227	227	0	23
							1	4	250	9					
08		2728 X	2616	-0-	-112	-0-	9	1	2367	3	Y	211	218	0	16
							8	4	232	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509															
03		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	32	1	4212	3	Y	323	319	0	25
							1	4	355	9					
04		3960 X	3713	-0-	-247	-0-	11	1	3418	3	Y	258	230	0	53
							284	9							
05		4092 X	3782	-0-	-310	-0-	17	1	3480	3	Y	259	292	0	20
							285	9							
06		3960 X	3107	-0-	-853	-0-	12	1	2780	3	Y	211	207	0	24
							83	4	232	9					
*07		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	14	1	3443	3	Y	229	229	0	24
							2	4	252	9					
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	14	1	3270	3	Y	228	233	0	19
							10	4	251	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 73H		RRCID -> 273894		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8010 - 13523						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	160	-0-	-2227	-0-	1	1	134	3	Y	23	24	0			8
						25	9									
04	2310 X	2124	-0-	-186	-0-	6	1	1829	3	Y	263	229	0			42
						289	9									
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	6	1	1330	3	Y	119	149	0			12
						131	9									
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	3	Y	164	160	0			16
						59	4	180	9							
*07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	10	1	2511	3	Y	216	215	0			17
						1	4	238	9							
08	3100 N	4733	-0-	1633	1633	18	1	4249	3	Y	412	417	0			12
						13	4	453	9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 80H		RRCID -> 273916		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7923 - 14735						
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	12	1	3799	3	Y	282	245	0			37
						310	9									
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	291	312	0			16
						320	9									
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	14	1	3296	3	Y	233	229	0			20
						99	4	256	9							
*07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	20	1	4898	3	Y	325	324	0			21
						2	4	358	9							
08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	18	1	4226	3	Y	315	322	0			14
						13	4	347	9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 79H		RRCID -> 273917		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7858 - 14641						
03	6138 X	5745	-0-	-393	-0-	41	1	5323	3	Y	345	341	0			29
						1	4	380	9							
04	5940 X	5072	-0-	-868	-0-	14	1	4698	3	Y	327	290	0			66
						360	9									
05	6138 X	5128	-0-	-1010	-0-	23	1	4757	3	Y	316	358	0			24
						348	9									
06	5940 X	4535	-0-	-1405	-0-	17	1	4118	3	Y	251	247	0			28
						124	4	276	9							
*07	5270 X	5017	-0-	-253	-0-	20	1	4723	3	Y	247	247	0			28
						2	4	272	9							
08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	20	1	4883	3	Y	334	342	0			20
						15	4	367	9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 81H		RRCID -> 273918		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7871 - 15190						
03	13299 X	8324	-0-	-4975	-0-	60	1	7641	3	Y	565	558	0			44
						1	4	622	9							
04	11250 X	6765	-0-	-4485	-0-	19	1	6209	3	Y	488	433	0			99
						537	9									
05	10230 X	7098	-0-	-3132	-0-	32	1	6493	3	Y	521	583	0			37
						573	9									
06	8580 X	6992	-0-	-1588	-0-	26	1	6272	3	Y	460	451	0			46
						188	4	506	9							
*07	6665 X	1723	-0-	-4942	-0-	6	1	1581	3	Y	123	129	0			40
						1	4	135	9							
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	25	1	6119	3	Y	502	509	0			33
						19	4	552	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		82H	RRCID ->	273929	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8066	- 12825
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	40 1	5154 3	Y		410	405 0		31
						1 4	451 9						
04	5130 X	4899	-0-	-231	-0-	14 1	4452 3	Y		394	349 0		76
						433 9							
05	5301 X	5123	-0-	-178	-0-	23 1	4708 3	Y		356	403 0		29
						392 9							
06	5130 X	4363	-0-	-767	-0-	16 1	3954 3	Y		249	246 0		32
						119 4	274 9						
*07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	26 1	6314 3	Y		355	354 0		33
						3 4	391 9						
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	20 1	4942 3	Y		341	350 0		24
						16 4	375 9						

WORTHY RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	273963	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9199	- 14458

03	22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	975 1	20812 3	N		415	432 1		52
						457 9							
04	21360 X	21318	-0-	-42	-0-	966 1	19890 3	Y		420	401 1		71
						462 9							
05	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	1184 1	20620 3	Y		401	424 1		48
						1 4	441 9						
06	21360 X	20956	-0-	-404	-0-	896 1	19458 3	Y		372	395 1		25
						193 4	409 9						
*07	22351 X	19958	-0-	-2393	-0-	867 1	18713 3	Y		308	317 1		16
						39 4	339 9						
08	22258 X	20150	-0-	-2108	-0-	900 1	18922 3	Y		269	261 1		24
						32 4	296 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273968	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7212	- 11832

03	7161 X	2546	-0-	-4615	-0-	186 1	2103 3	Y		233	239 0		6
						1 4	256 9						
04	5880 X	5705	-0-	-175	-0-	106 1	5119 3	Y		436	437 0		5
						480 9							
05	6076 X	3694	-0-	-2382	-0-	49 1	3315 3	Y		300	299 0	1 1	5
						330 9							
06	5400 X	3066	-0-	-2334	-0-	54 1	2722 3	Y		264	264 0	1 1	4
						290 9							
*07	5890 X	5702	-0-	-188	-0-	200 1	5043 3	Y		417	414 0		7
						459 9							
08	5890 X	2238	-0-	-3652	-0-	71 1	1981 3	Y		169	171 0		5
						186 9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	273969	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7577	- 12238

03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y		-0-	14 0		-0-
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y		-0-			-0-
05	3410 X	46	-0-	-3364	-0-	1 1	37 3	Y		7	7 0		-0-
						8 9							
06	2970 X	137	-0-	-2833	-0-	2 1	109 3	Y		24	24 0		-0-
						26 9							
*07	DLQ G-10	157	-0-	157	157	6 1	144 3	Y		6	6 0		-0-
						7 9							
08	DLQ G-10	885	-0-	885	1042	29 1	799 3	Y		52	51 0		1
						57 9							

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5239 X	1248	-0-	-3991	-0-		80 1	911 3	Y	233	238 0		15
								1 4	256 9					
04		5070 X	752	-0-	-4318	-0-		13 1	620 3	Y	108	111 0		12
								119 9						
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-			12
06		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				Y	-0-	12 1		-0-
*07	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	1141		37 1	921 3	Y	166	164 0		2
								183 9						
08	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	2524		43 1	1206 3	Y	122	123 0		1
								134 9						

 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

03	3038 X	3035	-0-	-3	-0-			22 1	2759 3	Y	231	228 0		19
								254 9						
04	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-			8 1	2752 3	Y	214	189 0		44
								235 9						
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-			15 1	2971 3	Y	203	229 0		18
								223 9						
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-			12 1	2859 3	Y	167	165 0		20
								86 4	184 9					
*07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-			16 1	3936 3	Y	244	243 0		21
								2 4	268 9					
08	3193 X	2640	-0-	-553	-0-			10 1	2475 3	Y	134	141 0		14
								8 4	147 9					

 FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

03	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-			595 1	6972 3	Y	447	437 0		36
								492 9						
04	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-			638 1	7330 3	Y	370	337 0		69
								407 9						
05	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-			609 1	8154 3	Y	403	403 0		69
								443 9						
06	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-			518 1	6692 3	Y	247	265 0		51
								272 9						
*07	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-			1264 1	8166 3	Y	366	343 0		74
								403 9						
08	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-			1337 1	8490 3	Y	461	478 0		57
								507 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	20	1	2525	3	Y	246	243 0
						271	9					20
04	2460 N	2433	-0-	-27	-0-	7	1	2211	3	Y	195	174 0
						215	9					41
05	2542 N	2090	-0-	-452	-0-	9	1	1895	3	Y	169	194 0
						186	9					16
06	2460 N	704	-0-	-1756	-0-	3	1	625	3	Y	53	54 0
						18	4	58	9			15
*07	2511 N	1	-0-	-2510	-0-	1	3			Y	-0-	1 0
08	3100 N	3121	-0-	21	21	11	1	2787	3	Y	285	286 0
						9	4	314	9			13

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094												
03	9021 X	8895	-0-	-126	-0-	66	1	8272	3	Y	505	493 0
						1	4	556	9			96
04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	56	1	8165	3	Y	505	417 0
						29	4	556	9			184
05	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	50	1	8209	3	Y	528	622 0
						14	4	581	9			90
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	62	1	8047	3	Y	480	457 0
						652	4	528	9			113
*07	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	49	1	8625	3	Y	539	534 0
						19	4	593	9			118
08	8866 X	8782	-0-	-84	-0-	48	1	7946	3	Y	511	529 0
						226	4	562	9			100

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	286	-0-	286	286	2	1	263	3	Y	-0-	-0-
						21	4					
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432												
03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	37	1	4823	3	Y	334	330 0
						1	4	367	9			27
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	14	1	4558	3	Y	275	244 0
						303	9					58
05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	24	1	4802	3	Y	325	358 0
						358	9					25
06	4470 X	4209	-0-	-261	-0-	16	1	3851	3	Y	206	205 0
						115	4	227	9			26
*07	4867 X	4730	-0-	-137	-0-	18	1	4446	3	Y	240	240 0
						2	4	264	9			26
08	4867 X	4546	-0-	-321	-0-	17	1	4269	3	Y	224	232 0
						14	4	246	9			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	141 1 243 9	924 3	Y	221	213 0	31	
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	211 1 20 4	1578 3 224 9	Y	204	181 0	54	
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	251 1 66 4	1911 3 234 9	Y	213	235 0	32	
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	114 1 25 4	1233 3 145 9	Y	132	123 0	41	
*07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	120 1 52 4	1272 3 223 9	Y	203	212 0	32	
08	1364 N	786	-0-	-578	-0-	44 1 30 4	561 3 151 9	Y	137	148 0	21	

WORTHY RANCH			WELL #: 50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458		
03	21483 X	8952	-0-	-12531	-0-	390 1 238 9	8324 3	N	216	252 1	37	
04	20790 X	14696	-0-	-6094	-0-	661 1 414 9	13621 3	Y	376	348 1	65	
05	23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	1220 1 1 4	21241 3 590 9	Y	536	538 1	63	
06	20377 X	20377	-0-	-0-	-0-	868 1 187 4	18845 3 477 9	Y	434	468 1	29	
*07	18507 X	17029	-0-	-1478	-0-	737 1 33 4	15892 3 367 9	Y	334	347 1	16	
08	20677 X	15237	-0-	-5440	-0-	677 1 24 4	14230 3 306 9	Y	278	271 1	23	

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706		
03	8029 X	7783	-0-	-246	-0-	58 1 1 4	7203 3 521 9	Y	474	467 0	89	
04	7770 X	6804	-0-	-966	-0-	42 1 22 4	6186 3 554 9	Y	504	416 0	177	
05	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	45 1 13 4	7513 3 553 9	Y	503	596 0	84	
06	7770 X	7696	-0-	-74	-0-	51 1 540 4	6658 3 447 9	Y	406	392 0	98	
*07	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	40 1 15 4	7043 3 435 9	Y	395	398 0	95	
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	37 1 170 4	5993 3 414 9	Y	376	390 0	81	

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-	

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 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		
03		6262 X	4153	-0-	-2109	-0-		32 1	3904 3	Y		197	200 0			44
								217 9								
04		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-		41 1	5955 3	Y		232	191 0			85
								21 4	255 9							
05		6262 X	3602	-0-	-2660	-0-		20 1	3394 3	Y		165	218 0			32
								6 4	182 9							
06		6060 X	2657	-0-	-3403	-0-		18 1	2346 3	Y		94	96 0			30
								190 4	103 9							
*07		6479 X	4030	-0-	-2449	-0-		22 1	3833 3	Y		152	146 0			36
								8 4	167 9							
08		6479 X	5603	-0-	-876	-0-		32 1	5160 3	Y		241	237 0			40
								146 4	265 9							

FOGMT			WELL #:		36SP	RRCID -> 274077			COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880				
03		2139 X	1037	-0-	-1102	-0-		71 1	826 3	Y		127	126 0			13
								140 9								
04		1740 X	1268	-0-	-472	-0-		90 1	1039 3	Y		126	114 0			25
								139 9								
05		1798 X	1005	-0-	-793	-0-		61 1	821 3	Y		112	114 0			23
								123 9								
06		1740 X	1215	-0-	-525	-0-		79 1	1018 3	Y		107	111 0			19
								118 9								
*07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		125 1	807 3	Y		101	96 0			24
								111 9								
08		992 N	957	-0-	-35	-0-		119 1	753 3	Y		77	85 0			16
								85 9								

FOGMT			WELL #:		37SP	RRCID -> 274078			COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208				
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		81 1	953 3	Y		218	205 0			29
								240 9								
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		104 1	1194 3	Y		190	172 0			47
								209 9								
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		159 1	2125 3	Y		325	315 0			57
								358 9								
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		160 1	2061 3	Y		259	269 0			47
								285 9								
*07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		251 1	1623 3	Y		154	154 0			47
								169 9								
08		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		305 1	1937 3	Y		174	185 0			36
								191 9								

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #:		6H	RRCID -> 274091			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	714 1	5666 3	Y	478	493 0		24
							126 4	526 9					
04		5760 X	5099	-0-	-661	-0-	116 1	4513 3	Y	381	358 0		47
							51 4	419 9					
05		5952 X	5675	-0-	-277	-0-	486 1	4694 3	Y	379	388 0		38
							78 4	417 9					
06		5760 X	4976	-0-	-784	-0-	520 1	3965 3	Y	384	405 0		17
							69 4	422 9					
*07		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	780 1	4450 3	Y	553	539 0		31
							61 4	608 9					
08		5518 X	5196	-0-	-322	-0-	763 1	3915 3	Y	407	415 0		23
							70 4	448 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724													

03		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	18 1	2260 3	Y	170	168 0		17
							187 9						
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	6 1	2032 3	Y	147	130 0		34
							162 9						
05		2387 N	2253	-0-	-134	-0-	10 1	2070 3	Y	157	175 0		16
							173 9						
06		2400 N	1881	-0-	-519	-0-	7 1	1689 3	Y	122	120 0		18
							51 4	134 9					
*07		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	10 1	2411 3	Y	160	160 0		18
							1 4	176 9					
08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	8 1	2103 3	Y	154	158 0		14
							7 4	169 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597													

03		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	98 1	5692 3	Y	972	977 0		82
							10 4	1069 9					
04		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	82 1	5211 3	Y	1005	871 0		216
							10 4	1106 9					
05		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	85 1	5581 3	Y	820	810 0		226
							3 4	902 9					
06		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	113 1	6303 3	Y	710	760 0		176
							111 4	781 9					
*07		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	70 1	5946 3	Y	801	825 0		152
							13 4	881 9					
08		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	82 1	8053 3	Y	679	679 0		152
							8 4	747 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307													

03		6510 X	6352	-0-	-158	-0-	95 1	5436 3	Y	738	736 0		61
							9 4	812 9					
04		6300 X	5079	-0-	-1221	-0-	65 1	4184 3	Y	747	648 0		160
							8 4	822 9					
05		6448 X	3436	-0-	-3012	-0-	43 1	2857 3	Y	485	506 0		139
							2 4	534 9					
06		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			Y	-0-	139 0		-0-
*07		6355 X	5673	-0-	-682	-0-	58 1	4971 3	Y	575	487 0		88
							11 4	633 9					
08		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	69 1	6733 3	Y	577	544 0		121
							6 4	635 9					

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)	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

03		5921 X	5794	-0-	-127	-0-	89 1	5125 3	Y	519	525 0		46
							9 4	571 9					
04		5730 X	4052	-0-	-1678	-0-	52 1	3300 3	Y	631	541 0		136
							6 4	694 9					
05		5921 X	4583	-0-	-1338	-0-	58 1	3834 3	Y	626	595 0		167
							2 4	689 9					
06		5730 X	747	-0-	-4983	-0-	12 1	640 3	Y	76	195 0		48
							11 4	84 9					
*07		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	60 1	5196 3	Y	519	476 0		91
							12 4	571 9					
08		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	58 1	5586 3	Y	540	513 0		118
							5 4	594 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 274119			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106		

03		5022 X	4190	-0-	-832	-0-	63 1	3647 3	Y	431	437 0		36
							6 4	474 9					
04		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	65 1	4151 3	Y	501	431 0		106
							8 4	551 9					
05		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	67 1	4447 3	Y	522	492 0		136
							3 4	574 9					
06		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	111 1	6263 3	Y	575	578 0		133
							111 4	633 9					
*07		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	64 1	5553 3	Y	496	532 0		97
							13 4	546 9					
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	53 1	5201 3	Y	385	394 0		88
							5 4	424 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 5H		RRCID -> 274123			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217		

03		5022 X	3113	-0-	-1909	-0-	45 1	2572 3	Y	447	448 0		28
							4 4	492 9					
04		4770 X	4704	-0-	-66	-0-	64 1	4097 3	Y	486	419 0		95
							8 4	535 9					
05		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	62 1	4074 3	Y	302	317 0		80
							2 4	332 9					
06		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	78 1	4407 3	Y	245	271 0		54
							78 4	270 9					
*07		4867 X	4193	-0-	-674	-0-	44 1	3749 3	Y	356	354 0		56
							8 4	392 9					
08		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	51 1	4960 3	Y	373	358 0		71
							5 4	410 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 274130			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540		

03		6975 X	6575	-0-	-400	-0-	97 1	5539 3	Y	845	848 0		72
							9 4	930 9					
04		6690 X	6650	-0-	-40	-0-	88 1	5548 3	Y	913	788 0		197
							10 4	1004 9					
05		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	98 1	6435 3	Y	813	788 0		222
							4 4	894 9					
06		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	128 1	7220 3	Y	689	738 0		173
							128 4	758 9					
*07		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	72 1	6164 3	Y	690	727 0		136
							14 4	759 9					
08		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	70 1	6851 3	Y	681	666 0		151
							7 4	749 9					

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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
03		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	46	1	7543	3	Y	445	441 0	38
							490	9						
04		7710 X	7190	-0-	-520	-0-	43	1	6786	3	Y	328	287 0	79
							361	9						
05		7967 X	7392	-0-	-575	-0-	41	1	6969	3	Y	346	376 0	49
							1	4						
06		7710 X	6843	-0-	-867	-0-	41	1	6475	3	Y	293	291 0	51
							5	4						
*07		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	44	1	7366	3	Y	365	367 0	49
							402	9						
08		7595 X	7517	-0-	-78	-0-	46	1	7079	3	Y	355	366 0	38
							1	4						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
03		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	78	1	7404	3	Y	639	618 0	108
							1	4						
04		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	101	1	7380	3	Y	638	530 0	216
							4	4						
05		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	91	1	7001	3	Y	959	1001 0	174
							6	4						
06		7860 X	6629	-0-	-1231	-0-	68	1	5900	3	Y	574	601 0	147
							30	4						
*07		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	72	1	7076	3	Y	637	651 0	133
							701	9						
08		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	69	1	7367	3	Y	588	605 0	116
							1	4						

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
03		16027 X	14820	-0-	-1207	-0-	641	1	13685	3	N	449	468 1	52
							494	9						
04		15060 X	14254	-0-	-806	-0-	638	1	13130	3	Y	442	425 1	69
							486	9						
05		15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	819	1	14246	3	Y	432	454 1	47
							475	9						
06		15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	666	1	14466	3	Y	411	436 1	22
							143	4						
*07		15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	651	1	14045	3	Y	377	387 1	12
							29	4						
08		15128 X	14622	-0-	-506	-0-	643	1	13530	3	Y	387	375 1	24
							23	4						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														
03		3906 X	3440	-0-	-466	-0-	195	1	2681	3	Y	512	512 0	10
							1	4						
04		4050 X	3633	-0-	-417	-0-	145	1	2830	3	Y	595	562 0	43
							3	4						
05		4185 X	3306	-0-	-879	-0-	148	1	2553	3	Y	548	565 0	26
							2	4						
06		4050 X	1211	-0-	-2839	-0-	65	1	889	3	Y	221	239 0	8
							14	4						
*07		3596 X	3202	-0-	-394	-0-	204	1	2245	3	Y	683	672 0	19
							2	4						
08		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	262	1	2732	3	Y	652	656 0	15
							1	4						

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

03		17701 X	14782	-0-	-2919	-0-	648 1	13828 3	N	278	286 1		32
							306 9						
04		16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	764 1	15730 3	Y	412	382 1		62
							453 9						
05		16709 X	16126	-0-	-583	-0-	853 1	14840 3	Y	394	414 1		42
							433 9						
06		15780 X	14880	-0-	-900	-0-	636 1	13814 3	Y	266	294 1		14
							137 4						
*07		17515 X	12930	-0-	-4585	-0-	561 1	12100 3	Y	222	229 1		7
							25 4						
08		17515 X	16073	-0-	-1442	-0-	715 1	15044 3	Y	262	252 1		17
							26 4						

WORTHY RANCH			WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690			
03		20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	890 1	18988 3	N	668	692 1		74
							735 9						
04		20000 X	20000	-0-	-0-	-0-	892 1	18369 3	Y	672	642 1		104
							739 9						
05		20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	1072 1	18644 3	Y	635	672 1		67
							699 9						
06		19650 X	18159	-0-	-1491	-0-	766 1	16635 3	Y	539	580 1		26
							165 4						
*07		20677 X	18598	-0-	-2079	-0-	797 1	17190 3	Y	523	536 1		13
							36 4						
08		20677 X	18699	-0-	-1978	-0-	820 1	17262 3	Y	534	517 1		30
							30 4						

WORTHY RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630			
03		18414 X	16769	-0-	-1645	-0-	736 1	15701 3	N	302	314 1		33
							332 9						
04		17100 X	11438	-0-	-5662	-0-	518 1	10667 3	Y	230	228 1		35
							253 9						
05		17577 X	17334	-0-	-243	-0-	923 1	16055 3	Y	324	327 1		32
							356 9						
06		17010 X	15114	-0-	-1896	-0-	648 1	14060 3	Y	243	265 1		10
							139 4						
*07		16802 X	12347	-0-	-4455	-0-	537 1	11585 3	Y	183	190 1		3
							24 4						
08		16802 X	16474	-0-	-328	-0-	734 1	15436 3	Y	253	242 1		14
							26 4						

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932			
03		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	34 1	4205 3	Y	175	171 0		29
							193 9						
04		4140 X	3936	-0-	-204	-0-	26 1	3731 3	Y	151	127 0		53
							13 4						
05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	25 1	4192 3	Y	183	211 0		25
							7 4						
06		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	30 1	3874 3	Y	126	123 0		28
							314 4						
*07		4433 X	4415	-0-	-18	-0-	24 1	4233 3	Y	135	135 0		28
							9 4						
08		4433 X	4261	-0-	-172	-0-	24 1	3960 3	Y	150	153 0		25
							112 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 274310		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955					
03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	38 1	4662 3	Y	302	297	0		54
						332 9							
04	4830 X	4804	-0-	-26	-0-	31 1	4413 3	Y	314	259	0		109
						15 4	345 9						
05	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	28 1	4648 3	Y	299	358	0		50
						8 4	329 9						
06	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	33 1	4323 3	Y	241	233	0		58
						351 4	265 9						
*07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	29 1	5176 3	Y	262	261	0		59
						11 4	288 9						
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	28 1	4583 3	Y	274	281	0		52
						130 4	301 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 274413		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798					
03	6293 X	5111	-0-	-1182	-0-	449 1	3670 3	Y	902	926	0		47
						992 9							
04	6090 X	5189	-0-	-901	-0-	451 1	3659 3	Y	914	810	0		151
						74 4	1005 9						
05	5859 X	4775	-0-	-1084	-0-	326 1	3348 3	Y	1001	1071	0		81
						1101 9							
06	5580 X	3346	-0-	-2234	-0-	262 1	2390 3	Y	603	593	0		91
						31 4	663 9						
*07	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	426 1	3938 3	Y	1041	1008	0		124
						3 4	1145 9						
08	5363 X	4386	-0-	-977	-0-	372 1	3198 3	Y	731	791	0		64
						12 4	804 9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274419		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391					
03	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	556 1	4410 3	Y	701	718	0		30
						98 4	771 9						
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	86 1	3377 3	Y	553	519	0		64
						39 4	608 9						
05	3534 X	3296	-0-	-238	-0-	247 1	2389 3	Y	564	577	0		51
						40 4	620 9						
06	3420 X	2407	-0-	-1013	-0-	224 1	1712 3	Y	401	431	0		21
						30 4	441 9						
*07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	481 1	2748 3	Y	760	737	0		44
						38 4	836 9						
08	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	449 1	2302 3	Y	642	650	0		36
						41 4	706 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8246 X	6076	-0-	-2170	-0-	413 1	820 9	4843 3	Y	745	707 0	113
04	7140 X	6945	-0-	-195	-0-	481 1	938 9	5526 3	Y	853	763 0	203
05	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	387 1	853 9	5182 3	Y	775	787 0	191
06	5880 X	4997	-0-	-883	-0-	320 1	539 9	4138 3	Y	490	532 0	149
*07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	793 1	768 9	5125 3	Y	698	655 0	192
08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	795 1	871 9	5050 3	Y	792	836 0	148

WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

03	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	835 1	454 9	17824 3	N	413	423 1	40
04	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	902 1	501 9	18573 3	Y	455	431 1	64
05	19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	1026 1	450 9	17846 3	Y	409	435 1	38
06	17790 X	17044	-0-	-746	-0-	727 1	156 4	15783 3	Y	344	371 1	11
*07	18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	809 1	37 4	17475 3	Y	343	351 1	3
08	18414 X	15725	-0-	-2689	-0-	700 1	25 4	14723 3	Y	252	246 1	9

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

03	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	441 1	449 9	5173 3	Y	408	416 0	57
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	320 1	320 9	3673 3	Y	291	268 0	80
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	258 1	296 9	3452 3	Y	269	273 0	76
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	147 1	133 9	1895 3	Y	121	140 0	57
*07	7936 X	1492	-0-	-6444	-0-	186 1	100 9	1206 3	Y	91	90 0	58
08	6076 X	3712	-0-	-2364	-0-	462 1	316 9	2934 3	Y	287	287 0	58

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-	28 0	-0-
04	4320 X	174	-0-	-4146	-0-	4 1	2 4	149 3	Y	17	15 0	2
05	4464 X	350	-0-	-4114	-0-	28 1	5 4	280 3	Y	34	34 0	2
06	4320 X	490	-0-	-3830	-0-	55 1	7 4	417 3	Y	10	11 0	1
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 30SP		RRCID -> 274706		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	11656 X	8946	-0-	-2710	-0-	663 1	7770 3	Y	466	460 0	60
04	10770 X	7560	-0-	-3210	-0-	513 9	6558 3	Y	393	356 0	97
05	10478 X	5985	-0-	-4493	-0-	432 9	5194 3	Y	366	372 0	91
06	8670 X	8467	-0-	-203	-0-	388 1	7369 3	Y	479	484 0	86
*07	8959 X	8803	-0-	-156	-0-	403 9	7213 3	Y	431	413 0	104
08	8959 X	7331	-0-	-1628	-0-	571 1	5954 3	Y	400	432 0	72
						527 9					
						1116 1					
						474 9					
						937 1					
						440 9					
FOGMT		WELL #: 31SP		RRCID -> 274707		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145			
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	83 1	974 3	Y	75	74 0	18
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	83 9	498 3	Y	17	18 0	17
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	43 1		Y	-0-	3 0	14
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	19 9		Y	-0-	14 0	-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274720		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260			
03	6169 X	4453	-0-	-1716	-0-	449 1	3571 3	Y	321	349 0	22
04	6870 X	3374	-0-	-3496	-0-	80 4	2960 3	Y	276	259 0	39
05	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	76 1	304 9	Y	507	507 0	39
06	6870 X	2768	-0-	-4102	-0-	34 4	4972 3	Y	237	264 0	12
*07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	514 1	558 9	Y	250	245 0	17
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	83 4	261 9	Y	292	293 0	16
						286 1	2183 3	Y			
						38 4	261 9	Y			
						338 1	1928 3	Y			
						26 4	275 9	Y			
						510 1	2611 3	Y			
						46 4	321 9	Y			
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274728		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637			
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	10 0	-0-
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	1023 X	382	-0-	-641	-0-	5 1	341 3	Y	33	33 0	-0-
06	840 X	636	-0-	-204	-0-	36 9	556 3	Y	63	63 0	-0-
*07	682 X	267	-0-	-415	-0-	11 1	229 3	Y	26	26 0	-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	69 9	376 3	Y	135	134 0	1
						9 1		Y			
						29 9		Y			
						14 1		Y			
						149 9		Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 274938		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	12648 X	12614	-0-	-34	-0-	608	1 11616	3 Y	351	382 1	195
04	12240 X	12146	-0-	-94	-0-	664	4 4 386	3 Y	303	259 1	239
05	12648 X	12157	-0-	-491	-0-	574	2 4 333	3 Y	254	271 1	222
06	12240 X	11718	-0-	-522	-0-	279	9 552	3 Y	243	243 1	222
*07	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	652	1 10866	3 Y	244	248 1	218
08	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	13 4 268	609 1 11409	3 Y	241	231 1	228
						242 4 265		9			
BEINHORN RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 274958		COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486		
03	7843 X	7714	-0-	-129	-0-	183	1 6755	3 Y	705	693 0	44
04	7590 X	7499	-0-	-91	-0-	776	9 176	3 Y	677	601 0	120
05	7843 X	7714	-0-	-129	-0-	745	9 186	3 Y	650	714 0	56
06	7590 X	5905	-0-	-1685	-0-	715	9 157	3 Y	486	453 0	89
*07	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	107	4 191	3 Y	489	500 0	78
08	7440 X	6874	-0-	-566	-0-	538	9 142	3 Y	370	368 0	80
						16 4 407		9			
WORTHEY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 274960		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023		
03	17143 X	13215	-0-	-3928	-0-	572	1 12221	3 N	384	404 1	38
04	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	422	9 645	3 Y	470	441 1	67
05	13826 X	13246	-0-	-580	-0-	517	9 698	3 Y	364	396 1	35
06	13140 X	11415	-0-	-1725	-0-	400	9 483	3 Y	308	333 1	10
*07	13268 X	11897	-0-	-1371	-0-	104	4 508	3 Y	359	364 1	5
08	13268 X	10201	-0-	-3067	-0-	23 4 395	451 1 9473	3 Y	237	234 1	8
						16 4 261		9			
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 274961		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273		
03	5146 X	61	-0-	-5085	-0-	4	1 47	3 Y	9	17 0	7
04	4980 X	211	-0-	-4769	-0-	10	9 4	3 Y	25	25 0	7
05	5146 X	877	-0-	-4269	-0-	28	9 11	3 Y	102	102 0	7
06	4980 X	848	-0-	-4132	-0-	112	9 14	3 Y	112	113 0	6
*07	DLQ G-10	1588	-0-	1588	1588	123	9 55	3 Y	133	133 0	6
08	DLQ G-10	1671	-0-	1671	3259	146	9 54	3 Y	118	119 0	5
						130	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14570 X	12170	-0-	-2400	-0-	527	1	11245	3	N	362	383	1	39
						398	9							
04	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	632	1	13008	3	Y	428	404	1	63
						471	9							
05	14508 X	12699	-0-	-1809	-0-	669	1	11644	3	Y	351	378	1	36
						386	9							
06	14040 X	12633	-0-	-1407	-0-	535	1	11611	3	Y	338	360	1	14
						115	4							
*07	13361 X	12842	-0-	-519	-0-	551	1	11892	3	Y	340	348	1	6
						25	4							
08	13361 X	12623	-0-	-738	-0-	556	1	11694	3	Y	321	312	1	15
						20	4							

WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
03	13857 X	12232	-0-	-1625	-0-	528	1	11260	3	N	404	409	1	44
						444	9							
04	13080 X	11287	-0-	-1793	-0-	502	1	10330	3	Y	414	394	1	64
						455	9							
05	13516 X	12058	-0-	-1458	-0-	633	1	11012	3	Y	375	399	1	40
						413	9							
06	13080 X	8119	-0-	-4961	-0-	343	1	7445	3	Y	234	263	1	11
						74	4							
*07	10695 X	3742	-0-	-6953	-0-	161	1	3468	3	Y	96	105	1	2
						7	4							
08	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	654	1	13757	3	Y	289	274	1	17
						24	4							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
03	2697 X	116	-0-	-2581	-0-	8	1	85	3	Y	21	26	0	14
						23	9							
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	3	1	196	3	Y	-0-	7	0	7
05	2697 X	234	-0-	-2463	-0-	35	9				32	32	0	7
						13	1							
06	2610 X	795	-0-	-1815	-0-	135	9	647	3	Y	123	123	0	7
						42	1							
*07	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	144	9	1060	3	Y	131	131	0	7
						33	1							
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	100	9	914	3	Y	91	92	0	6

WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
03	18972 X	18900	-0-	-72	-0-	819	1	17478	3	Y	548	566	1	63
						603	9							
04	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	809	1	16650	3	Y	539	517	1	85
						593	9							
05	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	982	1	17095	3	Y	474	506	1	53
						521	9							
06	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	817	1	17737	3	Y	463	491	1	25
						176	4							
*07	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	874	1	18864	3	Y	477	486	1	16
						40	4							
08	18910 X	17202	-0-	-1708	-0-	761	1	15988	3	Y	387	377	1	26
						27	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
06	4110 X	2227	-0-	-1883	-0-	232	1	1773	3	Y	174	170	0			4
						31	4	191	9							
*07	T. A.	2695	-0-	2695	2695	369	1	2106	3	Y	174	171	0			7
						29	4	191	9							
08	T. A.	3416	-0-	3416	6111	522	1	2675	3	Y	156	157	0			6
						47	4	172	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

03	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	73	1	2699	3	Y	256	253	0			13
						282	9									
04	3030 X	2009	-0-	-1021	-0-	47	1	1751	3	Y	192	173	0			32
						211	9									
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	88	1	3241	3	Y	229	248	0			13
						252	9									
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	82	1	2681	3	Y	264	244	0			33
						57	4	290	9							
*07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	86	1	3427	3	Y	230	237	0			26
						253	9									
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	81	1	3581	3	Y	165	165	0			26
						9	4	182	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	240	1	5184	3	Y	1381	1367	0			44
						229	4	1519	9							
04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	215	1	3887	3	Y	1664	1479	0			229
						11	4	1830	9							
05	5425 X	5100	-0-	-325	-0-	230	1	3670	3	Y	1078	1148	0			159
						14	4	1186	9							
06	5280 X	4607	-0-	-673	-0-	173	1	3535	3	Y	711	799	0			71
						117	4	782	9							
*07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	185	1	4064	3	Y	946	950	0			67
						68	4	1041	9							
08	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	155	1	3582	3	Y	1002	963	0			106
						133	4	1102	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	209	1	4520	3	Y	586	583	0			26
						200	4	645	9							
04	5250 X	4577	-0-	-673	-0-	194	1	3520	3	Y	775	688	0			113
						10	4	853	9							
05	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	273	1	4361	3	Y	741	769	0			85
						17	4	815	9							
06	5250 X	4989	-0-	-261	-0-	198	1	4057	3	Y	545	592	0			38
						134	4	600	9							
*07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	209	1	4584	3	Y	829	828	0			39
						77	4	912	9							
08	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	238	1	5510	3	Y	965	925	0			79
						205	4	1062	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03		4991 X	4286	-0-	-705	-0-	162 1	3507 3	Y	419	415 0		22
							156 4	461 9					
04		4830 X	4311	-0-	-519	-0-	200 1	3622 3	Y	435	387 0		70
							10 4	479 9					
05		4991 X	4938	-0-	-53	-0-	250 1	4003 3	Y	608	620 0		58
							16 4	669 9					
06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	182 1	3717 3	Y	416	447 0		27
							123 4	458 9					
*07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	164 1	3600 3	Y	620	619 0		28
							60 4	682 9					
08		4929 X	3264	-0-	-1665	-0-	110 1	2549 3	Y	464	449 0		43
							95 4	510 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													

03		2852 X	2159	-0-	-693	-0-	81 1	1760 3	Y	218	217 0		8
							78 4	240 9					
04		2760 X	2193	-0-	-567	-0-	96 1	1736 3	Y	324	288 0		44
							5 4	356 9					
05		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	143 1	2284 3	Y	446	454 0		36
							9 4	491 9					
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	122 1	2484 3	Y	310	332 0		14
							82 4	341 9					
*07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	127 1	2789 3	Y	422	422 0		14
							47 4	464 9					
08		2728 X	2477	-0-	-251	-0-	85 1	1957 3	Y	330	319 0		25
							72 4	363 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													

03		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	195 1	4222 3	Y	676	673 0		26
							187 4	744 9					
04		4260 X	3938	-0-	-322	-0-	169 1	3046 3	Y	650	578 0		98
							8 4	715 9					
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	212 1	3372 3	Y	803	823 0		78
							13 4	883 9					
06		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	173 1	3557 3	Y	599	643 0		34
							118 4	659 9					
*07		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	198 1	4329 3	Y	772	772 0		34
							72 4	849 9					
08		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	215 1	4982 3	Y	1018	975 0		77
							185 4	1120 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													

03		5270 X	4402	-0-	-868	-0-	164 1	3552 3	Y	480	478 0		20
							158 4	528 9					
04		5100 X	4006	-0-	-1094	-0-	182 1	3289 3	Y	478	425 0		73
							9 4	526 9					
05		5146 X	4396	-0-	-750	-0-	228 1	3633 3	Y	474	493 0		54
							14 4	521 9					
06		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	227 1	4653 3	Y	418	448 0		24
							154 4	460 9					
*07		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	261 1	5727 3	Y	504	505 0		23
							96 4	554 9					
08		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	204 1	4718 3	Y	627	601 0		49
							175 4	690 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3224 X	3148	-0-	-76	-0-	82 1	2644 3	Y	384	390 0			33
							422 9							
04		3240 X	2817	-0-	-423	-0-	58 1	2269 3	Y	445	385 0			93
							490 9							
05		3348 X	3131	-0-	-217	-0-	57 1	2635 3	Y	399	442 0			50
							439 9							
06		3240 X	2928	-0-	-312	-0-	56 1	2545 3	Y	297	293 0			54
							327 9							
*07		3317 X	3179	-0-	-138	-0-	52 1	2714 3	Y	375	380 0			49
							413 9							
08		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	60 1	2728 3	Y	367	375 0			41
							404 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
03		6479 X	6217	-0-	-262	-0-	241 1	5231 3	Y	465	463 0			24
							233 4	512 9						
04		6360 X	5014	-0-	-1346	-0-	237 1	4279 3	Y	442	393 0			73
							12 4	486 9						
05		6603 X	5647	-0-	-956	-0-	302 1	4819 3	Y	461	478 0			56
							19 4	507 9						
06		6390 X	6205	-0-	-185	-0-	260 1	5339 3	Y	390	419 0			27
							177 4	429 9						
*07		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	344 1	7536 3	Y	619	618 0			28
							126 4	681 9						
08		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	309 1	7163 3	Y	520	501 0			47
							267 4	572 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
03		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	201 1	4352 3	Y	405	404 0			21
							193 4	446 9						
04		4140 X	3921	-0-	-219	-0-	184 1	3323 3	Y	368	327 0			62
							9 4	405 9						
05		4278 X	4080	-0-	-198	-0-	214 1	3412 3	Y	401	414 0			49
							13 4	441 9						
06		4140 X	3175	-0-	-965	-0-	131 1	2667 3	Y	263	288 0			24
							88 4	289 9						
*07		4371 X	2587	-0-	-1784	-0-	99 1	2189 3	Y	238	240 0			22
							37 4	262 9						
08		4371 X	2858	-0-	-1513	-0-	102 1	2372 3	Y	268	257 0			33
							89 4	295 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
03		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	202 1	4382 3	Y	313	311 0			15
							195 4	344 9						
04		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	227 1	4091 3	Y	314	280 0			49
							11 4	345 9						
05		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	277 1	4415 3	Y	305	316 0			38
							17 4	336 9						
06		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	212 1	4341 3	Y	507	523 0			22
							144 4	558 9						
*07		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	255 1	5607 3	Y	229	235 0			16
							94 4	252 9						
08		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	272 1	6292 3	Y	530	505 0			41
							234 4	583 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

03	5507 X	1754	-0-	-3753	-0-	54	1	1166	3	Y	438	435	0	12
						52	4	482	9					
04	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	50	1	906	3	Y	367	327	0	52
						3	4	404	9					
05	904 X	904	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	320	333	0	39
						2	4	352	9					
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	745	758	0	26
						57	4	820	9					
*07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	74	1	1617	3	Y	762	762	0	26
						27	4	838	9					
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	439	427	0	38
						20	4	483	9					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
03	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	578	1	6560	3	Y	448	443	0	12
						4	4	493	9					
04	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	140	1	6808	3	Y	431	439	0	4
						474	9							
05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	98	1	6606	3	Y	420	419	0	4
						462	9					1	1	
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	115	1	5771	3	Y	431	430	0	4
						474	9					1	1	
*07	7099 X	6460	-0-	-639	-0-	231	1	5846	3	Y	348	347	0	5
						383	9							
08	7099 X	5822	-0-	-1277	-0-	193	1	5342	3	Y	261	262	0	4
						287	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	42	1	1357	3	Y	219	216	0	15
						241	9							
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	3	Y	239	207	0	47
						263	9							
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	30	1	1408	3	Y	255	276	0	26
						281	9							
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	37	1	1686	3	Y	203	200	0	29
						223	9							
*07	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	23	1	1199	3	Y	185	191	0	23
						204	9							
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	32	1	1435	3	Y	219	222	0	20
						241	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805														
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	273	1	3102	3	Y	267	270	0	6
						2	4	294	9					
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	51	1	2458	3	Y	184	188	0	2
						202	9							
05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	42	1	2825	3	Y	220	220	0	2
						242	9							
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	50	1	2500	3	Y	267	267	0	1
						294	9					1	1	
*07	4278 X	3570	-0-	-708	-0-	124	1	3142	3	Y	276	275	0	2
						304	9							
08	3658 X	3494	-0-	-164	-0-	112	1	3104	3	Y	253	254	0	1
						278	9							

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6882 X	5398	-0-	-1484	-0-	55	1	4718	3	Y	529	534 0	40
						43	4	582	9				
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	6 0	34
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	34 0	-0-
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-		-0-
*07	12648 X	2106	-0-	-10542	-0-	35	1	1810	3	Y	196	193 0	3
						45	4	216	9				
08	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	162	1	4026	3	Y	774	757 0	20
						543	4	851	9				

 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

03	4743 X	3640	-0-	-1103	-0-	36	1	3110	3	Y	423	422 0	23
						29	4	465	9				
04	4590 X	3970	-0-	-620	-0-	31	1	3461	3	Y	432	395 0	60
						3	4	475	9				
05	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	55	1	3110	3	Y	417	430 0	47
						1	4	459	9				
06	3690 X	2262	-0-	-1428	-0-	48	1	1884	3	Y	202	210 0	39
						108	4	222	9				
*07	4092 X	3226	-0-	-866	-0-	52	1	2741	3	Y	330	336 0	33
						70	4	363	9				
08	4092 X	2315	-0-	-1777	-0-	71	1	1767	3	Y	216	216 0	33
						239	4	238	9				

 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

03	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	100	1	8600	3	Y	836	829 0	7
						79	4	920	9				
04	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	102	1	10992	3	Y	918	838 0	87
						7	4	1010	9				
05	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	190	1	10550	3	Y	1204	1211 0	80
						2	4	1324	9				
06	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	296	1	11735	3	Y	1407	1407 0	80
						679	4	1548	9				
*07	12462 X	12236	-0-	-226	-0-	207	1	10806	3	Y	864	886 0	58
						273	4	950	9				
08	12462 X	9318	-0-	-3144	-0-	291	1	7268	3	Y	706	702 0	62
						982	4	777	9				

 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	64	1	5545	3	Y	932	931 0	46
						51	4	1025	9				
04	5850 X	5425	-0-	-425	-0-	42	1	4555	3	Y	750	687 0	109
						3	4	825	9				
05	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	96	1	5311	3	Y	827	845 0	91
						1	4	910	9				
06	6480 X	4881	-0-	-1599	-0-	104	1	4124	3	Y	376	390 0	77
						239	4	414	9				
*07	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	122	1	6387	3	Y	637	648 0	66
						162	4	701	9				
08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	243	1	6068	3	Y	625	619 0	72
						820	4	688	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	3069 X	7	-0-	-3062	-0-	1	1	5	3	Y	1	20	0	19
						1	9							
04	3630 X	41	-0-	-3589	-0-	1	1	37	3	Y	3	3	0	19
						3	9							
05	3751 X	20	-0-	-3731	-0-	2	1	16	3	Y	2	2	0	19
						2	9							
06	3630 X	467	-0-	-3163	-0-	41	1	310	3	Y	101	107	0	13
						5	4	111	9					
*07	T. A.	1310	-0-	1310	1310	193	1	1102	3	Y	-0-	4	0	9
						15	4							
08	T. A.	1076	-0-	1076	2386	172	1	885	3	Y	3	3	0	9
						16	4	3	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														

03	3596 X	3344	-0-	-252	-0-	82	1	3025	3	Y	215	211	0	15
						237	9							
04	3300 X	2985	-0-	-315	-0-	72	1	2709	3	Y	185	165	0	35
						204	9							
05	3410 X	2997	-0-	-413	-0-	76	1	2791	3	Y	118	137	0	16
						130	9							
06	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	88	1	2862	3	Y	197	181	0	32
						60	4	217	9					
*07	3348 X	2844	-0-	-504	-0-	66	1	2595	3	Y	166	172	0	26
						183	9							
08	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	64	1	2839	3	Y	175	173	0	28
						7	4	193	9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														

03	3441 X	2350	-0-	-1091	-0-	64	1	2051	3	Y	214	219	0	26
						235	9							
04	3090 X	1822	-0-	-1268	-0-	40	1	1561	3	Y	201	175	0	52
						221	9							
05	2480 X	1573	-0-	-907	-0-	28	1	1310	3	Y	214	233	0	33
						235	9							
06	2400 X	1585	-0-	-815	-0-	30	1	1338	3	Y	197	193	0	37
						217	9							
*07	2480 X	1465	-0-	-1015	-0-	23	1	1188	3	Y	231	234	0	34
						254	9							
08	2356 X	1582	-0-	-774	-0-	29	1	1320	3	Y	212	217	0	29
						233	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043														

03	5580 X	2738	-0-	-2842	-0-	211	1	2392	3	Y	122	126	0	15
						1	4	134	9					
04	5400 X	5025	-0-	-375	-0-	98	1	4738	3	Y	172	172	0	15
						189	9							
05	5580 X	4348	-0-	-1232	-0-	61	1	4075	3	Y	193	192	0	16
						212	9							
06	5400 X	3918	-0-	-1482	-0-	72	1	3626	3	Y	200	201	0	15
						220	9							
*07	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	206	1	5213	3	Y	270	268	0	17
						297	9							
08	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	204	1	5656	3	Y	277	278	0	16
						305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 275477		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	5828 X	1179	-0-	-4649	-0-	10 1	873 3	Y	262	259 0	3	
						8 4	288 9					
04	5640 X	36	-0-	-5604	-0-	29 3	7 9	Y	6	8 0	1	
05	2790 X	12	-0-	-2778	-0-	9 3	3 9	Y	3	3 0	1	
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	35 1	1398 3	Y	441	431 0	11	
						81 4	485 9					
*07	1178 X	929	-0-	-249	-0-	12 1	638 3	Y	239	243 0	7	
						16 4	263 9					
08	3100 N	3334	-0-	234	234	104 1	2597 3	Y	256	254 0	9	
						351 4	282 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 275478		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615		
03	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	90 1	7766 3	Y	955	952 0	35	
						71 4	1051 9					
04	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	57 1	6091 3	Y	680	624 0	91	
						4 4	748 9					
05	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	152 1	8481 3	Y	1157	1162 0	86	
						2 4	1273 9					
06	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	263 1	10415 3	Y	655	671 0	70	
						603 4	721 9					
*07	8649 X	8499	-0-	-150	-0-	144 1	7542 3	Y	565	580 0	55	
						191 4	622 9					
08	8649 X	8396	-0-	-253	-0-	264 1	6584 3	Y	599	593 0	61	
						889 4	659 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 275479		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590		
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-	21 0	2	
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	32 1	3386 3	Y	590	535 0	57	
						2 4	649 9					
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-	57 0	-0-	
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	70 1	3644 3	Y	592	582 0	10	
						92 4	651 9					
08	4216 X	1808	-0-	-2408	-0-	54 1	1354 3	Y	197	202 0	5	
						183 4	217 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 275481		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2 1	196 3	Y	44	40 0	4	
						48 9						
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3	Y	10	12 0	2	
						11 9						
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	143 3	Y	21	21 0	2	
						8 4	23 9					
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	5 1	279 3	Y	109	108 0	3	
						7 4	120 9					
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	Y	110	109 0	4	
						22 4	121 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 275482			COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	39 1	3412 3	Y	749	750 0			24
							32 4	824 9						
04		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	28 1	3004 3	Y	607	556 0			75
							2 4	668 9						
05		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	74 1	4111 3	Y	850	858 0			67
							1 4	935 9						
06		2850 X	195	-0-	-2655	-0-	4 1	158 3	Y	22	45 0			44
							9 4	24 9						
*07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	61 1	3206 3	Y	498	501 0			41
							81 4	548 9						
08		3875 X	2377	-0-	-1498	-0-	65 1	1615 3	Y	435	432 0			44
							218 4	479 9						

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 275650			COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104		

03		3100 N	1911	-0-	-1189	3433	48 1	1541 3	Y	293	294 0			13
							322 9							
04		3000 N	1248	-0-	-1752	1681	26 1	1016 3	Y	187	166 0			34
							206 9							
05		2802 N	1121	-0-	-1681	-0-	20 1	924 3	Y	161	180 0			15
							177 9							
06		1800 N	1230	-0-	-570	-0-	23 1	1040 3	Y	152	148 0			19
							167 9							
*07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	21 1	1094 3	Y	222	222 0			19
							244 9							
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	23 1	1041 3	Y	207	211 0			15
							228 9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 275661			COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139		

03		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			Y	-0-	28 0			-0-
04		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-				-0-
05		6231 X	148	-0-	-6083	-0-	13 1	121 3	Y	11	11 0			-0-
							2 4	12 9						
06		6030 X	1482	-0-	-4548	-0-	159 1	1216 3	Y	78	76 0			2
							21 4	86 9						
*07		T. A.	2082	-0-	2082	2082	288 1	1649 3	Y	111	109 0			4
							23 4	122 9						
08		T. A.	2524	-0-	2524	4606	380 1	1948 3	Y	146	147 0			3
							35 4	161 9						

BEINHORN RANCH			WELL #:		41H	RRCID -> 275668			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149		

03		3844 X	3735	-0-	-109	-0-	90 1	3322 3	Y	294	290 0			12
							323 9							
04		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	87 1	3278 3	Y	355	313 0			54
							391 9							
05		3844 X	3778	-0-	-66	-0-	91 1	3342 3	Y	314	345 0			23
							345 9							
06		3720 X	3194	-0-	-526	-0-	85 1	2769 3	Y	256	238 0			41
							58 4	282 9						
*07		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	90 1	3560 3	Y	303	308 0			36
							333 9							
08		3596 X	3245	-0-	-351	-0-	67 1	2947 3	Y	204	204 0			36
							7 4	224 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275669			COMPL. DATE 01/28/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
03	4402 X	4304	-0-	-98	-0-	104 1 347 9	3853 3	Y	315	310 0	18		
04	4500 X	4499	-0-	-1	-0-	108 1 353 9	4038 3	Y	321	284 0	55		
05	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	107 1 336 9	3905 3	Y	305	335 0	25		
06	4500 X	4207	-0-	-293	-0-	114 1 78 4	3707 3	Y	280	260 0	45		
*07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	98 1 309 9	3894 3	Y	281	288 0	38		
08	3999 X	3638	-0-	-361	-0-	73 1 8 4	3256 3	Y	274	271 0	41		

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 275792			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978		
03	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	34 1 18 4	6107 3	Y	414	407 0	45		
04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	5466 3	Y	408	367 0	86		
05	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	38 1 7 4	5727 3	Y	405	430 0	61		
06	5910 X	5035	-0-	-875	-0-	32 1 34 4	4615 3	Y	322	313 0	70		
*07	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	41 1 26 4	5871 3	Y	401	382 0	89		
08	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	43 1 12 4	5857 3	Y	375	378 0	86		

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 275797			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909		
03	3937 X	1957	-0-	-1980	-0-	10 1 5 4	1781 3	Y	146	144 0	10		
04	3780 X	2329	-0-	-1451	-0-	14 1 1 4	2170 3	Y	131	119 0	22		
05	2976 X	2344	-0-	-632	-0-	15 1 2 4	2181 3	Y	133	141 0	14		
06	2520 X	2518	-0-	-2	-0-	16 1 17 4	2328 3	Y	143	133 0	24		
*07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	16 1 10 4	2311 3	Y	141	138 0	27		
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	1339 3	Y	83	94 0	16		

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 275801			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613		
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	24 1 13 4	4330 3	Y	414	408 0	45		
04	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	4158 3	Y	414	372 0	87		
05	4619 X	4606	-0-	-13	-0-	28 1 5 4	4164 3	Y	372	402 0	57		
06	4470 X	4438	-0-	-32	-0-	27 1 29 4	3962 3	Y	382	359 0	80		
*07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	30 1 19 4	4279 3	Y	440	422 0	98		
08	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	31 1 9 4	4194 3	Y	360	373 0	85		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	21	1	662	3	Y	100	107	0
							110	9						15
04		1860 N	674	-0-	-1186	-0-	14	1	548	3	Y	102	88	0
							112	9						29
05		1798 N	1569	-0-	-229	-0-	28	1	1298	3	Y	221	229	0
							243	9						21
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	41	1	1848	3	Y	247	239	0
							272	9						29
*07		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	46	1	2372	3	Y	314	317	0
							345	9						26
08		3100 N	3337	-0-	237	237	65	1	2946	3	Y	296	300	0
							326	9						22

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	3	Y	170	170	0
							187	9						14
04		1140 N	789	-0-	-351	-0-	15	1	605	3	Y	154	135	0
							169	9						33
05		1147 N	765	-0-	-382	-0-	13	1	609	3	Y	130	147	0
							143	9						16
06		1320 N	949	-0-	-371	-0-	18	1	802	3	Y	117	115	0
							129	9						18
*07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	14	1	707	3	Y	137	139	0
							151	9						16
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	117	121	0
							129	9						12

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	77	1	2485	3	Y	388	381	0
							427	9						26
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	57	1	2262	3	Y	431	373	0
							474	9						84
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	56	1	2618	3	Y	442	478	0
							486	9						48
06		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	56	1	2524	3	Y	325	321	0
							358	9						52
*07		2976 X	2936	-0-	-40	-0-	48	1	2467	3	Y	383	389	0
							421	9						46
08		3162 X	3045	-0-	-117	-0-	57	1	2580	3	Y	371	378	0
							408	9						39

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
03		2666 X	1294	-0-	-1372	-0-	34	1	1087	3	Y	157	168	0
							173	9						19
04		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	61	1	2395	3	Y	423	360	0
							465	9						82
05		3224 X	1842	-0-	-1382	-0-	32	1	1465	3	Y	314	355	0
							345	9						41
06		3120 X	1630	-0-	-1490	-0-	29	1	1304	3	Y	270	265	0
							297	9						46
*07		2387 X	1915	-0-	-472	-0-	29	1	1508	3	Y	344	348	0
							378	9						42
08		2387 X	1968	-0-	-419	-0-	35	1	1603	3	Y	300	309	0
							330	9						33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	145 1	2503 3	1095 9	Y	995	986 0		21
							1 4	2233 3	723 9					
04		3450 X	3399	-0-	-51	-0-	132 1	1666 3	1034 9	Y	940	908 0		53
							1034 9	1421 3	723 9					
05		3565 X	2492	-0-	-1073	-0-	102 1	1666 3	723 9	Y	657	686 0		24
							1 4	1421 3	723 9					
06		3450 X	2135	-0-	-1315	-0-	74 1	1421 3	723 9	Y	508	518 0		14
							81 4	1903 3	723 9					
*07		2883 X	2707	-0-	-176	-0-	92 1	1903 3	723 9	Y	647	652 0		9
							712 9							
08		2883 X	2578	-0-	-305	-0-	80 1	1795 3	703 9	Y	639	639 0		9
							703 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390														

03		4495 X	4112	-0-	-383	-0-	175 1	3021 3	915 9	Y	832	831 0		17
							1 4	3794 3	1086 9					
04		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	224 1	5149 3	1086 9	Y	987	949 0		55
							1 4	1438 9						
05		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	318 1	1438 9		Y	1307	1316 0		46
							2 4							
06		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	197 1	3737 3	919 9	Y	835	857 0		24
							210 4	4507 3	1015 9					
*07		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	216 1	4507 3	1015 9	Y	923	932 0		15
							1 4	4176 3	867 9					
08		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	186 1	4176 3	867 9	Y	788	790 0		13
							867 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														

03		4464 X	3706	-0-	-758	-0-	349 1	2851 3	506 9	Y	460	476 0		24
							506 9	2461 3	487 9					
04		4320 X	3302	-0-	-1018	-0-	304 1	487 9		Y	443	394 0		73
							50 4	2661 3						
05		4123 X	3395	-0-	-728	-0-	259 1	2661 3		Y	432	470 0		35
							475 9							
06		3990 X	3625	-0-	-365	-0-	314 1	2864 3	410 9	Y	373	355 0		53
							37 4	2686 3	518 9					
*07		4123 X	3496	-0-	-627	-0-	290 1	2686 3	518 9	Y	471	467 0		57
							2 4	2470 3	420 9					
08		3720 X	3186	-0-	-534	-0-	287 1	2470 3	420 9	Y	382	407 0		32
							9 4							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														

03		2945 X	2560	-0-	-385	-0-	241 1	1944 3	352 9	Y	320	331 0		12
							352 9	312 9						
04		3210 X	2535	-0-	-675	-0-	240 1	312 9		Y	284	254 0		42
							39 4	1977 3						
05		3317 X	2568	-0-	-749	-0-	193 1	1977 3		Y	362	381 0		23
							398 9							
06		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	293 1	2666 3	325 9	Y	295	282 0		36
							34 4	2194 3	363 9					
*07		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	238 1	2194 3	363 9	Y	330	332 0		34
							1 4	2019 3	381 9					
08		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	234 1	2019 3	381 9	Y	346	359 0		21
							8 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 35H		RRCID -> 275840		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	23 1	2991 3	Y	122	126 0	49
04	3330 X	3031	-0-	-299	-0-	10 4	134 9				
05	3410 X	3035	-0-	-375	-0-	21 1	2906 3	Y	88	75 0	62
06	3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	7 4	97 9				
*07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	23 1	2908 3	Y	91	102 0	51
08	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	4 4	100 9				
						19 1	1377 3	Y	35	36 0	50
						5 4	39 9				
						31 1	3605 3	Y	53	50 0	53
						3 4	58 9				
						26 1	2840 3	Y	128	98 0	83
						3 4	141 9				

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 36H		RRCID -> 275841		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931		
03	4712 X	3530	-0-	-1182	-0-	23 1	3319 3	Y	159	157 0	65
04	4560 X	3311	-0-	-1249	-0-	13 4	175 9				
05	4216 X	3613	-0-	-603	-0-	24 1	3146 3	Y	122	102 0	85
06	4080 X	1611	-0-	-2469	-0-	7 4	134 9				
*07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	27 1	3438 3	Y	130	143 0	72
08	3627 X	3340	-0-	-287	-0-	5 4	143 9				
						21 1	1521 3	Y	57	56 0	73
						6 4	63 9				
						34 1	4163 3	Y	153	129 0	97
						5 4	168 9				
						26 1	3104 3	Y	186	155 0	128
						5 4	205 9				

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 37H		RRCID -> 275842		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979		
03	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	22 1	2896 3	Y	153	154 0	58
04	3510 X	2808	-0-	-702	-0-	10 4	168 9				
05	3627 X	2721	-0-	-906	-0-	20 1	2660 3	Y	111	94 0	75
06	3510 X	1186	-0-	-2324	-0-	6 4	122 9				
*07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	21 1	2575 3	Y	111	125 0	61
08	3100 X	2350	-0-	-750	-0-	3 4	122 9				
						16 1	1120 3	Y	42	44 0	59
						4 4	46 9				
						27 1	3163 3	Y	127	107 0	79
						3 4	140 9				
						20 1	2196 3	Y	120	105 0	94
						2 4	132 9				

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 38H		RRCID -> 275843		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258		
03	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	26 1	3720 3	Y	181	181 0	73
04	4020 X	3807	-0-	-213	-0-	14 4	199 9				
05	3999 X	3876	-0-	-123	-0-	27 1	3622 3	Y	136	114 0	95
06	3870 X	1935	-0-	-1935	-0-	8 4	150 9				
*07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	29 1	3677 3	Y	149	164 0	80
08	3968 X	3829	-0-	-139	-0-	6 4	164 9				
						26 1	1831 3	Y	65	65 0	80
						6 4	72 9				
						39 1	4676 3	Y	131	116 0	95
						5 4	144 9				
						31 1	3587 3	Y	187	152 0	130
						5 4	206 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
STUMBERG RANCH				WELL #:	49H	RRCID ->	275844	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	8004 - 12179		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	462	1	2535	3	Y	304	355	0	24
							1	4	334	9					
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	446	1	2531	3	Y	307	263	0	68
							1	4	338	9					
05		3255 X	3068	-0-	-187	-0-	438	1	2352	3	Y	253	268	0	53
							278	9							
06		3210 X	2698	-0-	-512	-0-	356	1	2184	3	Y	143	153	0	43
							1	4	157	9					
*07		2790 X	2306	-0-	-484	-0-	284	1	1830	3	Y	174	172	0	45
							1	4	191	9					
08		2790 X	2636	-0-	-154	-0-	361	1	2054	3	Y	197	203	0	39
							4	4	217	9					

FOGMT				WELL #:	19SP	RRCID ->	275845	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	7058 - 11898		

03		2883 X	616	-0-	-2267	-0-	10	1	550	3	Y	51	62	0	10
							56	9							
04		2790 X	1231	-0-	-1559	-0-	10	1	1076	3	Y	130	117	0	23
							2	4	143	9					
05		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	120	1	2976	3	Y	274	277	0	20
							2	4	301	9					
06		2640 X	2496	-0-	-144	-0-	76	1	2272	3	Y	134	140	0	14
							1	4	147	9					
*07		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	29	1	1936	3	Y	123	125	0	12
							135	9							
08		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	Y	156	153	0	15
							11	4	172	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	275877	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8764 - 16367		

03		4185 X	2144	-0-	-2041	-0-	94	1	1620	3	Y	391	403	0	9
							430	9							
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	183	1	3096	3	Y	805	769	0	45
							1	4	886	9					
05		4185 X	1359	-0-	-2826	-0-	63	1	1019	3	Y	252	287	0	10
							277	9							
06		4050 X	261	-0-	-3789	-0-	10	1	189	3	Y	46	55	0	1
							11	4	51	9					
*07		5115 X	5035	-0-	-80	-0-	191	1	3971	3	Y	793	783	0	11
							1	4	872	9					
08		4309 X	4162	-0-	-147	-0-	150	1	3364	3	Y	589	591	0	9
							648	9							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	34H	RRCID ->	275892	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	9468 - 15171		

03		3255 X	2892	-0-	-363	-0-	20	1	2779	3	Y	75	76	0	30
							10	4	83	9					
04		3090 X	2843	-0-	-247	-0-	21	1	2726	3	Y	82	65	0	47
							6	4	90	9					
05		3193 X	2968	-0-	-225	-0-	23	1	2847	3	Y	85	93	0	39
							4	4	94	9					
06		3090 X	990	-0-	-2100	-0-	13	1	946	3	Y	25	29	0	35
							3	4	28	9					
*07		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	31	1	3618	3	Y	97	80	0	52
							3	4	107	9					
08		2914 X	2610	-0-	-304	-0-	22	1	2513	3	Y	65	62	0	55
							3	4	72	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	115	109	0			15
						127	9									
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	4	1	438	3	Y	141	132	0			24
						1	4	155	9							
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	109	125	0			8
						120	9									
06	450 X	325	-0-	-125	-0-	9	1	258	3	Y	53	56	0			5
						58	9									
*07	620 N	468	-0-	-152	-0-	6	1	394	3	Y	62	62	0			5
						68	9									
08	527 N	136	-0-	-391	-0-	2	1	120	3	Y	12	16	0			1
						1	4	13	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275894		COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188						
03	4433 X	3475	-0-	-958	-0-	330	1	2695	3	Y	409	419	0			19
						450	9									
04	4290 X	3581	-0-	-709	-0-	341	1	2762	3	Y	384	342	0			61
						56	4	422	9							
05	4433 X	3853	-0-	-580	-0-	298	1	3053	3	Y	456	483	0			34
						502	9									
06	4260 X	2386	-0-	-1874	-0-	212	1	1937	3	Y	193	198	0			29
						25	4	212	9							
*07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	340	1	3138	3	Y	354	342	0			41
						2	4	389	9							
08	3844 X	3462	-0-	-382	-0-	318	1	2732	3	Y	365	377	0			29
						10	4	402	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275918		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522						
03	3968 X	2857	-0-	-1111	-0-	258	1	2105	3	Y	449	463	0			21
						494	9									
04	3930 X	2866	-0-	-1064	-0-	253	1	2056	3	Y	468	414	0			75
						42	4	515	9							
05	4061 X	2007	-0-	-2054	-0-	146	1	1499	3	Y	329	378	0			26
						362	9									
06	3360 X	2006	-0-	-1354	-0-	169	1	1542	3	Y	250	242	0			34
						20	4	275	9							
*07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	268	1	2484	3	Y	495	473	0			56
						2	4	545	9							
08	2976 X	2634	-0-	-342	-0-	228	1	1957	3	Y	402	426	0			32
						7	4	442	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 275919		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710						
03	2604 X	2259	-0-	-345	-0-	205	1	1678	3	Y	342	348	0			17
						376	9									
04	2610 X	1952	-0-	-658	-0-	174	1	1407	3	Y	312	278	0			51
						28	4	343	9							
05	2697 X	2122	-0-	-575	-0-	160	1	1641	3	Y	292	320	0			23
						321	9									
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	254	1	2320	3	Y	307	288	0			42
						30	4	338	9							
*07	2263 X	2097	-0-	-166	-0-	175	1	1618	3	Y	275	284	0			33
						1	4	303	9							
08	2263 X	2130	-0-	-133	-0-	190	1	1636	3	Y	271	284	0			20
						6	4	298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	237 1	3265 3	Y	819	817 0		17
							1 4	901 9					
04		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	148 1	2877 3	Y	936	885 0		68
							3 4	1030 9					
05		3441 X	2921	-0-	-520	-0-	124 1	2148 3	Y	588	626 0		30
							2 4	647 9					
06		3780 X	2044	-0-	-1736	-0-	108 1	1480 3	Y	393	407 0		16
							24 4	432 9					
*07		3627 X	3496	-0-	-131	-0-	229 1	2521 3	Y	676	671 0		21
							2 4	744 9					
08		3627 X	3431	-0-	-196	-0-	235 1	2441 3	Y	686	688 0		19
							755 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241													
03		2480 X	2131	-0-	-349	-0-	190 1	1548 3	Y	357	377 0		17
							393 9						
04		2400 X	2153	-0-	-247	-0-	194 1	1574 3	Y	321	287 0		51
							32 4	353 9					
05		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	204 1	2092 3	Y	546	558 0		39
							601 9						
06		2400 X	2338	-0-	-62	-0-	186 1	1693 3	Y	397	381 0		55
							22 4	437 9					
*07		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	294 1	2715 3	Y	806	771 0		90
							2 4	887 9					
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	235 1	2013 3	Y	585	629 0		46
							7 4	644 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043													
03		4092 X	3111	-0-	-981	-0-	130 1	2262 3	Y	653	651 0		14
							1 4	718 9					
04		3000 X	2036	-0-	-964	-0-	88 1	1485 3	Y	421	411 0		24
							463 9						
05		4247 X	3993	-0-	-254	-0-	178 1	2877 3	Y	852	846 0		30
							1 4	937 9					
06		4110 X	2992	-0-	-1118	-0-	115 1	2184 3	Y	518	533 0		15
							123 4	570 9					
*07		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	175 1	3635 3	Y	787	790 0		12
							866 9						
08		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	154 1	3472 3	Y	753	753 0		12
							828 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129													
03		5363 X	4755	-0-	-608	-0-	193 1	3329 3	Y	1120	1115 0		24
							1 4	1232 9					
04		5940 X	4889	-0-	-1051	-0-	207 1	3506 3	Y	1068	1031 0		61
							1 4	1175 9					
05		6138 X	5558	-0-	-580	-0-	247 1	4016 3	Y	1175	1193 0		43
							2 4	1293 9					
06		5940 X	5452	-0-	-488	-0-	204 1	3871 3	Y	1054	1066 0		31
							218 4	1159 9					
*07		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	238 1	4955 3	Y	1227	1237 0		21
							1 4	1350 9					
08		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	212 1	4773 3	Y	1009	1012 0		18
							1110 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		21H	RRCID ->	276099	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8790 - 16297		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		4774 X	4493	-0-	-281	-0-	23 1	4331 3	Y	123	130	0	20	
							4 4	135 9						
04		4290 X	4208	-0-	-82	-0-	22 1	4082 3	Y	94	90	0	24	
							1 4	103 9						
05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	29 1	4848 3	Y	153	138	0	39	
							1 4	168 9						
06		4350 X	2545	-0-	-1805	-0-	20 1	2346 3	Y	63	73	0	29	
							110 4	69 9						
*07		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	27 1	4982 3	Y	169	152	0	46	
							12 4	186 9						
08		4185 X	3974	-0-	-211	-0-	30 1	3840 3	Y	90	103	0	33	
							5 4	99 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		19H	RRCID ->	276101	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8883 - 16301		
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	32 1	6003 3	Y	161	162	0	18	
							5 4	177 9						
04		5520 X	5426	-0-	-94	-0-	28 1	5285 3	Y	101	99	0	20	
							2 4	111 9						
05		6200 X	5799	-0-	-401	-0-	32 1	5644 3	Y	109	105	0	24	
							3 4	120 9						
06		6030 X	3434	-0-	-2596	-0-	27 1	3202 3	Y	49	56	0	17	
							151 4	54 9						
*07		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	45 1	8182 3	Y	140	125	0	32	
							18 4	154 9						
08		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	45 1	5539 3	Y	96	101	0	27	
							6 4	106 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		20H	RRCID ->	276102	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8841 - 16195		
03		3906 X	2876	-0-	-1030	-0-	15 1	2743 3	Y	105	112	0	15	
							2 4	116 9						
04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	18 1	3328 3	Y	110	101	0	24	
							1 4	121 9						
05		3503 X	1698	-0-	-1805	-0-	10 1	1635 3	Y	48	58	0	14	
							53 9							
06		3390 X	1402	-0-	-1988	-0-	11 1	1306 3	Y	21	27	0	8	
							62 4	23 9						
*07		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	21 1	3805 3	Y	56	51	0	13	
							9 4	62 9						
08		3596 X	3417	-0-	-179	-0-	26 1	3306 3	Y	74	68	0	19	
							4 4	81 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		22H	RRCID ->	276106	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8459	PERF.	8840 - 16379		
03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	25 1	4468 3	Y	114	119	0	17	
							3 4	125 9						
04		4560 X	4378	-0-	-182	-0-	23 1	4253 3	Y	92	87	0	22	
							1 4	101 9						
05		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	28 1	4723 3	Y	123	113	0	32	
							1 4	135 9						
06		4470 X	2796	-0-	-1674	-0-	22 1	2594 3	Y	53	60	0	25	
							122 4	58 9						
*07		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	29 1	5477 3	Y	113	105	0	33	
							13 4	124 9						
08		4495 X	3343	-0-	-1152	-0-	27 1	3255 3	Y	53	64	0	22	
							3 4	58 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276120		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 9065 - 13505			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		5270 X	4773	-0-	-497	-0-	24 1	4262 3	Y	432	424	0		51
							12 4	475 9						
04		5100 X	4876	-0-	-224	-0-	28 1	4405 3	Y	401	363	0		89
							2 4	441 9						
05		5270 X	4591	-0-	-679	-0-	28 1	4143 3	Y	377	405	0		61
							5 4	415 9						
06		4950 X	4337	-0-	-613	-0-	28 1	4030 3	Y	227	231	0		57
							29 4	250 9						
*07		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	30 1	4404 3	Y	342	320	0		79
							20 4	376 9						
08		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	32 1	4381 3	Y	375	367	0		87
							9 4	413 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 23H		RRCID -> 276122		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 9462 - 16965			

03		3906 X	3616	-0-	-290	-0-	19 1	3453 3	Y	129	134	0		16
							2 4	142 9						
04		3540 X	3492	-0-	-48	-0-	18 1	3381 3	Y	84	82	0		18
							1 4	92 9						
05		3720 X	3426	-0-	-294	-0-	20 1	3292 3	Y	103	97	0		24
							1 4	113 9						
06		3600 X	2181	-0-	-1419	-0-	18 1	2007 3	Y	56	59	0		21
							94 4	62 9						
*07		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	20 1	3553 3	Y	78	78	0		21
							8 4	86 9						
08		3596 X	2852	-0-	-744	-0-	22 1	2784 3	Y	39	48	0		12
							3 4	43 9						

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 276123		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 9070 - 13473			

03		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	31 1	5656 3	Y	615	599	0		63
							17 4	677 9						
04		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	36 1	5441 3	Y	583	526	0		120
							2 4	641 9						
05		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	37 1	5444 3	Y	557	596	0		81
							6 4	613 9						
06		5730 X	5567	-0-	-163	-0-	34 1	4968 3	Y	480	460	0		101
							37 4	528 9						
*07		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	39 1	5585 3	Y	512	498	0		115
							25 4	563 9						
08		5983 X	5977	-0-	-6	-0-	39 1	5316 3	Y	555	548	0		122
							11 4	611 9						

BEINHORN RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 276160		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8601 - 16174			

03		11749 X	11251	-0-	-498	-0-	266 1	9816 3	Y	1063	1047	0		67
							1169 9							
04		11370 X	11237	-0-	-133	-0-	264 1	9898 3	Y	977	869	0		175
							1075 9							
05		11749 X	11164	-0-	-585	-0-	265 1	9725 3	Y	1067	1161	0		81
							1174 9							
06		11370 X	10920	-0-	-450	-0-	292 1	9477 3	Y	866	805	0		142
							198 4	953 9						
*07		11842 X	11214	-0-	-628	-0-	248 1	9815 3	Y	1046	1062	0		126
							1151 9							
08		11625 X	10615	-0-	-1010	-0-	212 1	9387 3	Y	903	895	0		134
							23 4	993 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 276193			COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		9889 X	9548	-0-	-341	-0-	225 1	8320 3	Y	912	896 0		56
							1003 9						
04		9570 X	9497	-0-	-73	-0-	224 1	8374 3	Y	817	727 0		146
							899 9						
05		9889 X	9669	-0-	-220	-0-	234 1	8558 3	Y	797	874 0		69
							877 9						
06		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	258 1	8377 3	Y	799	740 0		128
							175 4						
*07		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	223 1	8821 3	Y	781	799 0		110
							859 9						
08		9238 X	8535	-0-	-703	-0-	172 1	7647 3	Y	634	629 0		115
							19 4						

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 276239			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167		

03		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	30 1	5372 3	Y	388	383 0		40
							16 4						
04		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	34 1	5205 3	Y	375	339 0		76
							2 4						
05		5797 X	5222	-0-	-575	-0-	32 1	4809 3	Y	341	368 0		49
							6 4						
06		5610 X	5213	-0-	-397	-0-	33 1	4782 3	Y	330	312 0		67
							35 4						
*07		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	36 1	5190 3	Y	364	351 0		80
							23 4						
08		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	38 1	5144 3	Y	334	339 0		75
							11 4						

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 276240			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237		

03		5828 X	5614	-0-	-214	-0-	28 1	5111 3	Y	418	411 0		43
							15 4						
04		5640 X	5314	-0-	-326	-0-	32 1	4854 3	Y	387	351 0		79
							2 4						
05		5828 X	4916	-0-	-912	-0-	31 1	4520 3	Y	327	358 0		48
							5 4						
06		5490 X	5116	-0-	-374	-0-	32 1	4693 3	Y	324	306 0		66
							35 4						
*07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	35 1	5127 3	Y	400	380 0		86
							23 4						
08		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	36 1	4930 3	Y	397	396 0		87
							11 4						

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 276241			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278		

03		4898 X	4675	-0-	-223	-0-	24 1	4264 3	Y	341	334 0		36
							12 4						
04		4650 X	4256	-0-	-394	-0-	25 1	3887 3	Y	311	282 0		65
							2 4						
05		4836 X	4419	-0-	-417	-0-	27 1	4056 3	Y	301	321 0		45
							5 4						
06		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	33 1	4754 3	Y	337	313 0		69
							35 4						
*07		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	32 1	4656 3	Y	375	361 0		83
							21 4						
08		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	30 1	4140 3	Y	296	309 0		70
							9 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 276244	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 7922	PERF. 8564	- 14721		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
03	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	111 1	10605 3	Y	759	728 0	117
						1 4	835 9				
04	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	132 1	9626 3	Y	680	570 0	227
						5 4	748 9				
05	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	127 1	9739 3	Y	1103	1145 0	185
						8 4	1213 9				
06	10350 X	9966	-0-	-384	-0-	102 1	8888 3	Y	845	864 0	166
						46 4	930 9				
*07	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	100 1	9944 3	Y	692	720 0	138
						1 4	761 9				
08	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	88 1	9393 3	Y	611	633 0	116
						1 4	672 9				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 276289	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8488	- 14634		
03	6882 X	6715	-0-	-167	-0-	64 1	6160 3	Y	445	432 0	77
						1 4	490 9				
04	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	85 1	6156 3	Y	432	359 0	150
						3 4	475 9				
05	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	87 1	6713 3	Y	767	789 0	128
						6 4	844 9				
06	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	75 1	6598 3	Y	640	649 0	119
						34 4	704 9				
*07	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	70 1	6831 3	Y	489	509 0	99
						538 9					
08	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	63 1	6730 3	Y	434	447 0	86
						1 4	477 9				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 276291	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 8463	- 14579		
03	6851 X	6775	-0-	-76	-0-	66 1	6200 3	Y	463	437 0	71
						509 9					
04	6630 X	5387	-0-	-1243	-0-	67 1	4946 3	Y	337	288 0	120
						3 4	371 9				
05	6851 X	6270	-0-	-581	-0-	72 1	5486 3	Y	644	662 0	102
						4 4	708 9				
06	6570 X	6384	-0-	-186	-0-	65 1	5722 3	Y	515	525 0	92
						30 4	567 9				
*07	6789 X	5896	-0-	-893	-0-	55 1	5425 3	Y	378	396 0	74
						416 9					
08	6789 X	5838	-0-	-951	-0-	51 1	5389 3	Y	362	372 0	64
						398 9					

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 276299	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 9051	- 13343		
03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	26 1	4659 3	Y	539	529 0	55
						14 4	593 9				
04	5100 X	5020	-0-	-80	-0-	29 1	4472 3	Y	470	428 0	97
						2 4	517 9				
05	5270 X	4933	-0-	-337	-0-	30 1	4423 3	Y	432	467 0	62
						5 4	475 9				
06	5100 X	4818	-0-	-282	-0-	30 1	4316 3	Y	401	381 0	82
						31 4	441 9				
*07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	31 1	4554 3	Y	470	451 0	101
						21 4	517 9				
08	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	34 1	4660 3	Y	458	459 0	100
						10 4	504 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		7316 X	6432	-0-	-884	-0-	62 1	5866 3	Y	458	442 0		76
							504 9						
04		7080 X	6254	-0-	-826	-0-	79 1	5769 3	Y	366	310 0		132
							3 4	403 9					
05		7192 X	6459	-0-	-733	-0-	72 1	5622 3	Y	691	710 0		113
							5 4	760 9					
06		6540 X	6038	-0-	-502	-0-	61 1	5363 3	Y	533	544 0		102
							28 4	586 9					
*07		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	58 1	5717 3	Y	451	466 0		87
							496 9						
08		6262 X	6044	-0-	-218	-0-	52 1	5529 3	Y	420	431 0		76
							1 4	462 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													
03		7502 X	7342	-0-	-160	-0-	42 1	6872 3	Y	389	386 0		24
							428 9						
04		7260 X	6951	-0-	-309	-0-	41 1	6495 3	Y	377	326 0		75
							415 9						
05		7502 X	6902	-0-	-600	-0-	38 1	6467 3	Y	360	393 0		42
							1 4	396 9					
06		7260 X	5247	-0-	-2013	-0-	31 1	4933 3	Y	254	254 0		42
							4 4	279 9					
*07		6758 X	6498	-0-	-260	-0-	37 1	6139 3	Y	293	296 0		39
							322 9						
08		6758 X	6298	-0-	-460	-0-	40 1	6070 3	Y	170	186 0		23
							1 4	187 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													
03		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	61 1	10299 3	Y	778	771 0		56
							1 4	856 9					
04		10800 X	10648	-0-	-152	-0-	60 1	9791 3	Y	724	626 0		154
							1 4	796 9					
05		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	62 1	10427 3	Y	631	696 0		89
							1 4	694 9					
06		10800 X	9480	-0-	-1320	-0-	56 1	8922 3	Y	450	451 0		88
							7 4	495 9					
*07		11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	63 1	10635 3	Y	563	566 0		85
							1 4	619 9					
08		10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	67 1	10259 3	Y	566	587 0		64
							2 4	623 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													
03		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	48 1	8137 3	Y	491	487 0		30
							1 4	540 9					
04		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	49 1	7879 3	Y	467	404 0		93
							514 9						
05		8587 X	8254	-0-	-333	-0-	45 1	7676 3	Y	484	525 0		52
							1 4	532 9					
06		8310 X	8125	-0-	-185	-0-	48 1	7719 3	Y	320	322 0		50
							6 4	352 9					
*07		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	51 1	8492 3	Y	374	377 0		47
							411 9						
08		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	52 1	7967 3	Y	466	477 0		36
							1 4	513 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124						
03		8551 X	8551	-0-	-0-	47	1	7936	3	Y	515	511	0			35
						1	4	567	9							
04		8250 X	8094	-0-	-156	47	1	7506	3	Y	492	425	0			102
						541	9									
05		8525 X	8329	-0-	-196	46	1	7790	3	Y	447	492	0			57
						1	4	492	9							
06		8250 X	5830	-0-	-2420	35	1	5475	3	Y	287	290	0			54
						4	4	316	9							
*07		9771 X	9771	-0-	-0-	56	1	9244	3	Y	428	428	0			54
						471	9									
08		8561 X	8561	-0-	-0-	53	1	8111	3	Y	360	377	0			37
						1	4	396	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 276405		COMPL. DATE 12/24/2014				TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423						
03		6386 X	6136	-0-	-250	35	1	5769	3	Y	302	299	0			28
						332	9									
04		6180 X	6110	-0-	-70	36	1	5742	3	Y	302	260	0			70
						332	9									
05		6386 X	6260	-0-	-126	36	1	5924	3	Y	273	300	0			43
						300	9									
06		6180 X	5815	-0-	-365	35	1	5527	3	Y	226	225	0			44
						4	4	249	9							
*07		6231 X	6213	-0-	-18	36	1	5911	3	Y	242	245	0			41
						266	9									
08		6231 X	6147	-0-	-84	38	1	5831	3	Y	252	260	0			33
						1	4	277	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 276411		COMPL. DATE 12/22/2014				TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056						
03		8871 X	8871	-0-	-0-	49	1	8212	3	Y	554	547	0			38
						1	4	609	9							
04		8520 X	8413	-0-	-107	48	1	7781	3	Y	530	459	0			109
						1	4	583	9							
05		8742 X	8575	-0-	-167	47	1	7946	3	Y	528	573	0			64
						1	4	581	9							
06		8520 X	7821	-0-	-699	45	1	7288	3	Y	438	435	0			67
						6	4	482	9							
*07		7874 X	7761	-0-	-113	44	1	7236	3	Y	437	444	0			60
						481	9									
08		7898 X	7898	-0-	-0-	49	1	7449	3	Y	363	381	0			42
						1	4	399	9							
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 276412		COMPL. DATE 01/19/2015				TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238						
03		6883 X	6883	-0-	-0-	36	1	6333	3	Y	451	443	0			42
						18	4	496	9							
04		6570 X	6502	-0-	-68	38	1	5993	3	Y	425	384	0			83
						3	4	468	9							
05		6789 X	5731	-0-	-1058	36	1	5298	3	Y	355	389	0			49
						6	4	391	9							
06		6570 X	6093	-0-	-477	39	1	5652	3	Y	328	312	0			65
						41	4	361	9							
*07		7037 X	6670	-0-	-367	42	1	6169	3	Y	392	374	0			83
						28	4	431	9							
08		6882 X	6486	-0-	-396	44	1	6001	3	Y	389	389	0			83
						13	4	428	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 47SP		RRCID -> 276430		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 61H		RRCID -> 276435		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276					
03	4898 X	3375	-0-	-1523	-0-	49 1	2798 3	11 4	517 9	Y	470	469 0	1
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-		-0-
06	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	136 1	6378 3	229 4	1425 9	Y	1295	1275 0	8
*07	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	155 1	6820 3	39 4	1458 9	Y	1325	1326 0	7
08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	150 1	7187 3	139 4	1262 9	Y	1147	1150 0	4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 276463		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035					
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	112 1	1922 3	581 9		Y	528	525 0	12
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	95 1	1596 3	912 9		Y	829	794 0	47
05	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	128 1	2071 3	1 4	816 9	Y	742	762 0	27
06	3000 N	3038	-0-	38	38	107 1	2024 3	114 4	793 9	Y	721	728 0	20
*07	2763 X	2725	-0-	-38	-0-	87 1	1812 3	826 9		Y	751	760 0	11
08	3007 X	2730	-0-	-277	-0-	80 1	1800 3	850 9		Y	773	772 0	12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 276464		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068					
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	82 1	1409 3	691 9		Y	628	628 0	11
04	2130 N	1955	-0-	-175	-0-	71 1	1200 3	684 9		Y	622	600 0	33
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	90 1	1475 3	1 4	855 9	Y	777	784 0	26
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	80 1	1515 3	85 4	604 9	Y	549	561 0	14
*07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	92 1	1904 3	801 9		Y	728	733 0	9
08	3100 N	3112	-0-	12	12	100 1	2242 3	770 9		Y	700	700 0	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
03		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	177 1	3060 3	Y	864	860 0		18
							1 4	950 9					
04		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	163 1	2754 3	Y	844	815 0		47
							928 9						
05		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	174 1	2823 3	Y	831	849 0		29
							1 4	914 9					
06		3480 X	2264	-0-	-1216	-0-	84 1	1582 3	Y	464	481 0		12
							88 4	510 9					
*07		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	146 1	3029 3	Y	1015	1013 0		14
							1117 9						
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	125 1	2813 3	Y	1125	1123 0		16
							1238 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231													
03		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	83 1	4733 3	Y	375	393 0		23
							18 4	413 9					
04		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	116 1	5628 3	Y	439	437 0		25
							44 4	483 9					
05		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	165 1	7440 3	Y	567	564 0		28
							86 4	624 9					
06		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	95 1	4474 3	Y	333	334 0	3 1	24
							161 4	366 9					
*07		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	106 1	4691 3	Y	314	316 0		22
							27 4	345 9					
08		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	102 1	4918 3	Y	356	363 0		15
							95 4	392 9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													
03		5208 X	4769	-0-	-439	-0-	24 1	4323 3	Y	372	366 0		32
							13 4	409 9					
04		4560 X	3803	-0-	-757	-0-	22 1	3480 3	Y	272	253 0		51
							2 4	299 9					
05		4712 X	4229	-0-	-483	-0-	26 1	3830 3	Y	335	346 0		40
							4 4	369 9					
06		4620 X	3755	-0-	-865	-0-	23 1	3393 3	Y	285	273 0		52
							25 4	314 9					
*07		4712 X	3729	-0-	-983	-0-	23 1	3383 3	Y	280	277 0		55
							15 4	308 9					
08		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	33 1	4416 3	Y	371	356 0		70
							9 4	408 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													
03		5115 X	5022	-0-	-93	-0-	118 1	4365 3	Y	490	482 0		25
							539 9						
04		5430 X	4289	-0-	-1141	-0-	100 1	3741 3	Y	407	364 0		68
							448 9						
05		5611 X	5124	-0-	-487	-0-	123 1	4503 3	Y	453	491 0		30
							498 9						
06		5430 X	4748	-0-	-682	-0-	125 1	4046 3	Y	448	415 0		63
							84 4	493 9					
*07		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	114 1	4499 3	Y	470	480 0		53
							517 9						
08		4991 X	4721	-0-	-270	-0-	92 1	4076 3	Y	494	487 0		60
							10 4	543 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	24 1	4364 3	3	Y	398	390	0		38
							13 4	438 9							
04		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	28 1	4294 3	3	Y	361	328	0		71
							2 4	397 9							
05		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	28 1	4226 3	3	Y	350	373	0		48
							5 4	385 9							
06		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	26 1	3738 3	3	Y	262	257	0		53
							27 4	288 9							
*07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	29 1	4322 3	3	Y	307	295	0		65
							20 4	338 9							
08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	32 1	4333 3	3	Y	327	323	0		69
							9 4	360 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866															

03		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	142 1	2469 3	3	Y	789	783	0		23
							1 4	868 9							
04		3030 X	2814	-0-	-216	-0-	119 1	2010 3	3	Y	623	605	0		41
							685 9								
05		3131 X	3105	-0-	-26	-0-	138 1	2239 3	3	Y	661	673	0		29
							1 4	727 9							
06		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	129 1	2435 3	3	Y	689	694	0		24
							136 4	758 9							
*07		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	126 1	2619 3	3	Y	446	458	0		12
							491 9								
08		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	210 1	4721 3	3	Y	759	754	0		17
							835 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057															

03		5363 X	2710	-0-	-2653	-0-	123 1	2118 3	3	Y	426	426	0		9
							469 9								
04		4980 X	2779	-0-	-2201	-0-	123 1	2083 3	3	Y	521	501	0		29
							573 9								
05		5146 X	3017	-0-	-2129	-0-	135 1	2184 3	3	Y	634	640	0		23
							1 4	697 9							
06		4980 X	2646	-0-	-2334	-0-	104 1	1954 3	3	Y	435	445	0		13
							109 4	479 9							
*07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	131 1	2717 3	3	Y	560	563	0		10
							616 9								
08		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	125 1	2817 3	3	Y	598	598	0		10
							658 9								

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737															

03		2728 X	848	-0-	-1880	-0-	43 1	675 3	3	Y	95	108	0		7
							25 4	105 9							
04		2640 X	535	-0-	-2105	-0-	18 1	487 3	3	Y	20	23	0		4
							8 4	22 9							
05		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	182 1	4626 3	3	Y	301	276	0		29
							40 4	331 9							
06		2160 X	2143	-0-	-17	-0-	45 1	1822 3	3	Y	182	187	0		24
							76 4	200 9							
*07		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	181 1	1601 3	3	Y	197	200	0		21
							78 4	217 9							
08		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	144 1	1409 3	3	Y	208	211	0		18
							71 4	229 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

03		3100 N	2490	-0-	-610	4034	124	1	1975	3	Y	287	278	0	19
							75	4	316	9					
04		3000 N	3359	-0-	359	4393	106	1	2882	3	Y	295	265	0	49
							46	4	325	9					
05		3100 N	1897	-0-	-1203	3190	67	1	1680	3	Y	124	156	0	17
							14	4	136	9					
06		3000 N	2984	-0-	-16	3174	65	1	2646	3	Y	148	146	0	19
							110	4	163	9					
*07		5958 X	2784	-0-	-3174	-0-	254	1	2254	3	Y	150	152	0	17
							111	4	165	9					
08		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	170	1	1661	3	Y	128	133	0	12
							83	4	141	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023															

03		6510 X	6185	-0-	-325	-0-	88	1	5436	3	Y	600	592	0	84
							1	4	660	9					
04		6450 X	6162	-0-	-288	-0-	89	1	5252	3	Y	740	635	0	189
							7	4	814	9					
05		6665 X	6395	-0-	-270	-0-	90	1	5520	3	Y	714	781	0	122
							785	9							
06		6330 X	5667	-0-	-663	-0-	136	1	4872	3	Y	525	545	0	102
							81	4	578	9					
*07		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	479	1	5856	3	Y	650	665	0	87
							64	4	715	9					
08		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	455	1	5285	3	Y	725	723	0	89
							113	4	798	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834															

03		7347 X	6600	-0-	-747	-0-	100	1	5717	3	Y	692	715	0	28
							22	4	761	9					
04		7140 X	6838	-0-	-302	-0-	123	1	5931	3	Y	671	669	0	30
							46	4	738	9					
05		7378 X	6196	-0-	-1182	-0-	116	1	5259	3	Y	691	688	0	33
							61	4	760	9					
06		7050 X	5140	-0-	-1910	-0-	92	1	4286	3	Y	554	553	0	29
							153	4	609	9			5	1	
*07		6045 X	5931	-0-	-114	-0-	117	1	5118	3	Y	606	609	0	26
							29	4	667	9					
08		6045 X	5424	-0-	-621	-0-	97	1	4640	3	Y	544	554	0	16
							89	4	598	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666															

03		5394 X	3141	-0-	-2253	-0-	105	1	2589	3	Y	403	407	0	10
							4	4	443	9					
04		5220 X	4198	-0-	-1022	-0-	145	1	3479	3	Y	521	517	0	14
							1	4	573	9					
05		5394 X	4038	-0-	-1356	-0-	145	1	3349	3	Y	485	487	0	12
							10	4	534	9					
06		5220 X	3409	-0-	-1811	-0-	119	1	2774	3	Y	460	458	0	14
							10	4	506	9					
*07		3100 X	1273	-0-	-1827	-0-	78	1	1031	3	Y	149	154	0	9
							164	9							
08		3100 X	2674	-0-	-426	-0-	67	1	1953	3	Y	587	585	0	11
							8	4	646	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		90H	RRCID ->	276793	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	8389 - 15058		
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		

03	T. A.	4564	-0-	4564	23642	148 1	3623 3	Y	716	726	0	14		
						5 4	788 9							
04	T. A.	4128	-0-	4128	27770	132 1	3173 3	Y	747	744	0	17		
						1 4	822 9							
05	32687 X	4917	-0-	-27770	-0-	166 1	3853 3	Y	805	807	0	15		
						12 4	886 9							
06	5220 X	3249	-0-	-1971	-0-	110 1	2558 3	Y	520	523	0	12		
						9 4	572 9							
*07	3348 X	2562	-0-	-786	-0-	140 1	1837 3	Y	532	524	0	20		
						585 9								
08	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	82 1	2381 3	Y	768	777	0	11		
						10 4	845 9							

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		9H	RRCID ->	276800	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6754 - 11626		
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	290 3	Y	76	81	0	5		
						10 4	84 9							
04	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	27 1	730 3	Y	294	252	0	47		
						12 4	323 9							
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	47	0	-0-		
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	14 1	566 3	Y	242	214	0	28		
						24 4	266 9							
*07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	157 1	1386 3	Y	659	621	0	66		
						68 4	725 9							
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	175 1	1697 3	Y	475	497	0	44		
						83 4	523 9							

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	276835	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	6950 - 11855		
03	3224 X	2703	-0-	-521	-0-	143 1	2251 3	Y	205	205	0	14		
						83 4	226 9							
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	114 1	3076 3	Y	276	245	0	45		
						49 4	304 9							
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	111 1	2817 3	Y	343	350	0	38		
						24 4	377 9							
06	2700 X	1987	-0-	-713	-0-	42 1	1687 3	Y	171	184	0	25		
						70 4	188 9							
*07	3348 X	2188	-0-	-1160	-0-	193 1	1714 3	Y	178	182	0	21		
						85 4	196 9							
08	3348 X	3157	-0-	-191	-0-	252 1	2458 3	Y	295	289	0	27		
						122 4	325 9							

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		8H	RRCID ->	276845	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	6992 - 11780		
03	4929 X	3457	-0-	-1472	-0-	175 1	2776 3	Y	365	372	0	27		
						104 4	402 9							
04	2220 X	1616	-0-	-604	-0-	51 1	1378 3	Y	150	148	0	29		
						22 4	165 9							
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	112 1	2832 3	Y	386	374	0	41		
						24 4	425 9							
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	55 1	2192 3	Y	228	236	0	33		
						90 4	251 9							
*07	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	189 1	1674 3	Y	200	208	0	25		
						82 4	220 9							
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	170 1	1657 3	Y	208	212	0	21		
						83 4	229 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4495 X	2009	-0-	-2486	-0-	32 1	1756 3	1720 3	Y	200	211 0			28
							1 4	220 9	220 9						
04		4320 X	3967	-0-	-353	-0-	34 1	3559 3	367 9	Y	334	305 0			57
							7 4	367 9	367 9						
05		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	190 1	4722 3	480 9	Y	436	462 0			31
							3 4	480 9	480 9						
06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	157 1	4646 3	436 9	Y	396	394 0			33
							1 4	436 9	436 9						
*07		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	59 1	3854 3	193 9	Y	175	193 0			15
							193 9								
08		3565 X	404	-0-	-3161	-0-	8 1	371 3	23 9	Y	21	34 0			2
							2 4	23 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963															

03		9889 X	7411	-0-	-2478	-0-	333 1	6446 3	630 9	Y	573	573 0			10
							2 4	630 9	630 9						
04		9780 X	6300	-0-	-3480	-0-	265 1	5537 3	497 9	Y	452	441 0			21
							1 4	497 9	497 9						
05		10106 X	5291	-0-	-4815	-0-	253 1	4528 3	510 9	Y	464	472 0			13
							510 9		510 9						
06		8820 X	4799	-0-	-4021	-0-	216 1	4094 3	488 9	Y	444	439 0			18
							1 4	488 9	488 9						
*07		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	297 1	6115 3	618 9	Y	562	564 0			16
							1 4	618 9	618 9						
08		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	396 1	6754 3	618 9	Y	562	565 0			13
							1 4	618 9	618 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368															

03		4495 X	3586	-0-	-909	-0-	141 1	2742 3	702 9	Y	638	637 0			11
							1 4	702 9	702 9						
04		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	187 1	3899 3	931 9	Y	846	818 0			39
							931 9		931 9						
05		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	230 1	4122 3	795 9	Y	723	741 0			21
							795 9		795 9						
06		3510 X	2513	-0-	-997	-0-	107 1	2010 3	107 1	Y	360	365 0			16
							396 9		107 1						
*07		5177 X	3878	-0-	-1299	-0-	141 1	2901 3	836 9	Y	760	754 0			22
							836 9		836 9						
08		5177 X	2652	-0-	-2525	-0-	115 1	1955 3	582 9	Y	529	538 0			13
							582 9		582 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221															

03		5549 X	4821	-0-	-728	-0-	66 1	4109 3	645 9	Y	586	578 0			68
							1 4	645 9	645 9						
04		5370 X	3852	-0-	-1518	-0-	55 1	3236 3	557 9	Y	506	434 0			140
							4 4	557 9	557 9						
05		5487 X	4465	-0-	-1022	-0-	64 1	3903 3	498 9	Y	453	504 0			89
							498 9		498 9						
06		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	123 1	4411 3	73 4	Y	462	476 0			75
							73 4	508 9	508 9						
*07		4216 X	3901	-0-	-315	-0-	260 1	3180 3	35 4	Y	387	398 0			64
							35 4	426 9	426 9						
08		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	325 1	3781 3	81 4	Y	541	539 0			66
							81 4	595 9	595 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3100 N	2240	-0-	-860	5911	75	1	1836	3	Y	296	295	0	4
						3	4	326	9					
04	3000 N	1752	-0-	-1248	4663	59	1	1425	3	Y	243	243	0	4
						1	4	267	9					
05	3100 N	1808	-0-	-1292	3371	66	1	1532	3	Y	186	188	0	2
						5	4	205	9					
06	3000 N	1883	-0-	-1117	2254	68	1	1578	3	Y	210	209	0	3
						6	4	231	9					
*07	3100 N	3255	-0-	155	2409	210	1	2770	3	Y	250	245	0	8
						275	9							
08	3100 N	3494	-0-	394	2803	108	1	3108	3	Y	242	249	0	1
						12	4	266	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834														
03	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	324	1	6283	3	Y	930	928	0	15
						2	4	1023	9					
04	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	275	1	5736	3	Y	734	715	0	34
						1	4	807	9					
05	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	348	1	6223	3	Y	858	867	0	25
						944	9							
06	7080 X	5769	-0-	-1311	-0-	251	1	4751	3	Y	696	690	0	31
						1	4	766	9					
*07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	312	1	6418	3	Y	922	924	0	29
						1	4	1014	9					
08	6293 X	6149	-0-	-144	-0-	295	1	5032	3	Y	747	756	0	20
						822	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628														
03	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	272	1	5255	3	Y	945	943	0	16
						1	4	1040	9					
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	224	1	4665	3	Y	756	737	0	35
						832	9							
05	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	256	1	4575	3	Y	740	754	0	21
						814	9							
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	215	1	4068	3	Y	496	496	0	21
						1	4	546	9					
*07	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	274	1	5613	3	Y	665	666	0	20
						732	9							
08	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	4689	3	Y	584	590	0	14
						642	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	131	1	4144	3	Y	996	996	0	17
						5	4	1096	9					
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	141	1	4160	3	Y	913	903	0	27
						12	4	1004	9					
05	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	151	1	4073	3	Y	904	899	0	32
						994	9							
06	4890 X	4758	-0-	-132	-0-	132	1	3691	3	Y	826	830	0	28
						26	4	909	9					
*07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	146	1	4442	3	Y	929	930	0	27
						3	4	1022	9					
08	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	233	1	3944	3	Y	899	882	0	44
						18	4	989	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 117H		RRCID -> 277084			COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

03		3100 N	1220	-0-	-1880	2707	29 1	920 3	Y	245	246 0			4
							1 4	270 9						
04		3000 N	1444	-0-	-1556	1151	39 1	1146 3	Y	233	230 0			7
							3 4	256 9						
05		2906 N	1755	-0-	-1151	-0-	51 1	1382 3	Y	293	289 0			11
							322 9							
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	42 1	1180 3	Y	322	321 0			12
							8 4	354 9						
*07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	41 1	1257 3	Y	312	314 0			10
							1 4	343 9						
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	72 1	1210 3	Y	231	229 0			12
							5 4	254 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 94H		RRCID -> 277085			COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184			
03		4216 X	2287	-0-	-1929	-0-	87 1	2133 3	Y	58	58 0			2
							3 4	64 9						
04		3240 X	1967	-0-	-1273	-0-	64 1	1548 3	Y	322	316 0			8
							1 4	354 9						
05		2077 X	2014	-0-	-63	-0-	68 1	1582 3	Y	326	327 0			7
							5 4	359 9						
06		2220 X	1830	-0-	-390	-0-	63 1	1458 3	Y	276	275 0			8
							5 4	304 9						
*07		2170 X	965	-0-	-1205	-0-	54 1	706 3	Y	186	186 0			8
							205 9							
08		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	8 0			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 77H		RRCID -> 277125			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973			
03		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	56 1	3172 3	Y	448	463 0			16
							12 4	493 9						
04		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	63 1	3053 3	Y	417	416 0			17
							24 4	459 9						
05		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	75 1	3370 3	Y	519	517 0			19
							39 4	571 9						
06		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	72 1	3393 3	Y	495	493 0	4 1		17
							122 4	545 9						
*07		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	81 1	3561 3	Y	464	466 0			15
							20 4	510 9						
08		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	68 1	3263 3	Y	379	385 0			9
							63 4	417 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 78H		RRCID -> 277126			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691			
03		4526 X	3539	-0-	-987	-0-	55 1	3132 3	Y	309	322 0			14
							12 4	340 9						
04		4380 X	2563	-0-	-1817	-0-	44 1	2112 3	Y	355	354 0			15
							16 4	391 9						
05		4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	39 1	1749 3	Y	272	271 0			16
							20 4	299 9						
06		3420 X	1756	-0-	-1664	-0-	30 1	1421 3	Y	231	231 0	2 1		14
							51 4	254 9						
*07		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	69 1	3063 3	Y	345	346 0			13
							18 4	380 9						
08		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	92 1	4401 3	Y	486	491 0			8
							85 4	535 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		79H	RRCID ->	277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7912 - 13703	
M	O	ALLOW CODE	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

03		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	100 1	5727 3	Y	682	701 0		24
							22 4	750 9					
04		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	117 1	5656 3	Y	669	667 0		26
							44 4	736 9					
05		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	134 1	6097 3	Y	671	668 0		29
							71 4	738 9					
06		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	126 1	5919 3	Y	590	589 0	5 1	25
							213 4	649 9					
*07		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	136 1	5994 3	Y	597	599 0		23
							34 4	657 9					
08		6231 X	5754	-0-	-477	-0-	103 1	4927 3	Y	572	582 0		13
							95 4	629 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		80H	RRCID ->	277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7943 - 13735	

03		2582 X	2573	-0-	-9	-0-	38 1	2205 3	Y	292	301 0		14
							9 4	321 9					
04		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	40 1	1940 3	Y	247	246 0		15
							15 4	272 9					
05		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	53 1	2415 3	Y	311	309 0		17
							28 4	342 9					
06		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	52 1	2449 3	Y	308	306 0	3 1	16
							88 4	339 9					
*07		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	56 1	2457 3	Y	258	259 0		15
							14 4	284 9					
08		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	54 1	2588 3	Y	249	253 0		11
							50 4	274 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		81H	RRCID ->	277139	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8404 - 14195	

03		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	132 1	7538 3	Y	924	951 0		37
							29 4	1016 9					
04		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	154 1	7438 3	Y	871	869 0		39
							58 4	958 9					
05		8432 X	8335	-0-	-97	-0-	160 1	7246 3	Y	768	765 0		42
							84 4	845 9					
06		8160 X	7810	-0-	-350	-0-	143 1	6679 3	Y	681	679 0	6 1	38
							239 4	749 9					
*07		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	174 1	7649 3	Y	678	681 0		35
							44 4	746 9					
08		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	154 1	7353 3	Y	750	762 0		23
							141 4	825 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		98H	RRCID ->	277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7604 - 13953	

03		2759 X	1723	-0-	-1036	-0-	61 1	1503 3	Y	143	146 0		3
							2 4	157 9					
04		2520 X	1637	-0-	-883	-0-	58 1	1416 3	Y	147	146 0		4
							1 4	162 9					
05		2263 X	1828	-0-	-435	-0-	70 1	1631 3	Y	111	113 0		2
							5 4	122 9					
06		2190 X	1443	-0-	-747	-0-	56 1	1298 3	Y	76	76 0		2
							5 4	84 9					
*07		3100 N	6496	-0-	3396	3396	446 1	5872 3	Y	162	158 0		6
							178 9						
08		3100 N	4496	-0-	1396	4792	145 1	4212 3	Y	111	116 0		1
							17 4	122 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 97H		RRCID -> 277141		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3751 X	3004	-0-	-747	-0-	102 1	2492 3	Y	370	375 0		6
							3 4	407 9					
04		3870 X	1329	-0-	-2541	-0-	45 1	1083 3	Y	183	186 0		3
							201 9						
05		4185 X	1938	-0-	-2247	-0-	69 1	1613 3	Y	228	228 0		3
							5 4	251 9					
06		4050 X	2892	-0-	-1158	-0-	106 1	2477 3	Y	273	271 0		5
							9 4	300 9					
*07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
08		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	206 1	5968 3	Y	284	280 0		4
							24 4	312 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 67H		RRCID -> 277148		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683			

03		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	65 1	3773 3	Y	830	853 0		30
							15 4	913 9					
04		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	80 1	3878 3	Y	827	824 0		33
							30 4	910 9					
05		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	89 1	4042 3	Y	648	646 0		35
							47 4	713 9					
06		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	82 1	3882 3	Y	611	609 0	6 1	31
							140 4	672 9					
*07		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	87 1	3828 3	Y	672	674 0		29
							22 4	739 9					
08		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	87 1	4205 3	Y	609	621 0		17
							82 4	670 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091			

03		5983 X	4138	-0-	-1845	-0-	102 1	3228 3	Y	731	732 0		13
							4 4	804 9					
04		5790 X	3883	-0-	-1907	-0-	103 1	3044 3	Y	661	655 0		19
							9 4	727 9					
05		5828 X	5738	-0-	-90	-0-	172 1	4645 3	Y	837	827 0		29
							921 9						
06		5640 X	2912	-0-	-2728	-0-	84 1	2369 3	Y	402	418 0		13
							17 4	442 9					
*07		4402 X	2786	-0-	-1616	-0-	72 1	2166 3	Y	497	497 0		13
							1 4	547 9					
08		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	257 1	4343 3	Y	1008	974 0		47
							20 4	1109 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102			

03		7595 X	7538	-0-	-57	-0-	209 1	6630 3	Y	628	624 0		8
							8 4	691 9					
04		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	265 1	7849 3	Y	595	588 0		15
							23 4	655 9					
05		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	272 1	7383 3	Y	535	534 0		16
							1 4	589 9					
06		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	291 1	8176 3	Y	689	684 0		21
							58 4	758 9					
*07		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	280 1	8535 3	Y	738	739 0		20
							6 4	812 9					
08		8804 X	7769	-0-	-1035	-0-	396 1	6676 3	Y	606	598 0		28
							30 4	667 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 120H		RRCID -> 277160			COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207	
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

03		5549 X	3402	-0-	-2147	-0-	93 1	2975 3	Y	300	303 0	5
							4 4	330 9				
04		5760 X	3571	-0-	-2189	-0-	106 1	3133 3	Y	294	290 0	9
							9 4	323 9				
05		5952 X	3790	-0-	-2162	-0-	123 1	3334 3	Y	303	301 0	11
							333 9					
06		5490 X	2743	-0-	-2747	-0-	84 1	2369 3	Y	248	250 0	9
							17 4	273 9				
*07		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	123 1	3728 3	Y	421	417 0	13
							2 4	463 9				
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	192 1	3252 3	Y	346	341 0	18
							15 4	381 9				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 95H		RRCID -> 277161			COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198	

03		3410 X	2570	-0-	-840	-0-	97 1	2379 3	Y	83	84 0	7
							3 4	91 9				
04		3240 X	2685	-0-	-555	-0-	103 1	2465 3	Y	105	104 0	8
							1 4	116 9				
05		3348 X	2900	-0-	-448	-0-	115 1	2664 3	Y	103	103 0	8
							8 4	113 9				
06		2790 X	2747	-0-	-43	-0-	109 1	2531 3	Y	89	89 0	8
							9 4	98 9				
*07		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	369 1	4856 3	Y	145	142 0	11
							160 9					
08		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	212 1	6121 3	Y	71	75 0	7
							24 4	78 9				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 99H		RRCID -> 277171			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218	

03		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	220 1	5367 3	Y	550	556 0	10
							7 4	605 9				
04		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	198 1	4749 3	Y	478	477 0	11
							2 4	526 9				
05		5580 X	5442	-0-	-138	-0-	203 1	4698 3	Y	479	481 0	9
							14 4	527 9				
06		5400 X	5063	-0-	-337	-0-	189 1	4399 3	Y	417	416 0	10
							16 4	459 9				
*07		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	445 1	5861 3	Y	702	685 0	27
							772 9					
08		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	321 1	9283 3	Y	881	895 0	13
							37 4	969 9				

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 277199			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887	

03		3100 N	3257	-0-	157	9605	104 1	2674 3	Y	427	427 0	11
							9 4	470 9				
04		3000 N	2690	-0-	-310	9295	88 1	2211 3	Y	335	308 0	38
							22 4	369 9				
05		3100 N	2659	-0-	-441	8854	89 1	2256 3	Y	284	312 0	10
							2 4	312 9				
06		11098 X	2244	-0-	-8854	-0-	68 1	1772 3	Y	333	333 0	10
							38 4	366 9				
*07		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	77 1	1970 3	Y	338	337 0	11
							8 4	372 9				
08		2170 X	1603	-0-	-567	-0-	41 1	1268 3	Y	254	252 0	13
							15 4	279 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		2728 X	1902	-0-	-826	-0-	97 1	1541 3	Y	187	201 0			10
							58 4	206 9						
04		3000 X	2337	-0-	-663	-0-	74 1	1980 3	Y	229	205 0			34
							31 4	252 9						
05		3100 X	3014	-0-	-86	-0-	102 1	2575 3	Y	286	293 0			27
							22 4	315 9						
06		3000 X	1820	-0-	-1180	-0-	39 1	1577 3	Y	126	139 0			14
							65 4	139 9						
*07		2201 X	1801	-0-	-400	-0-	158 1	1406 3	Y	152	154 0			12
							70 4	167 9						
08		2201 X	1898	-0-	-303	-0-	150 1	1457 3	Y	199	198 0			13
							72 4	219 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														

03		6696 X	376	-0-	-6320	-0-	15 1	291 3	Y	64	73 0			1
							70 9							
04		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	238 1	4961 3	Y	731	699 0			33
							804 9							
05		5115 X	4501	-0-	-614	-0-	205 1	3660 3	Y	578	594 0			17
							636 9							
06		4950 X	202	-0-	-4748	-0-	9 1	168 3	Y	23	38 0			2
							25 9							
*07		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	313 1	6428 3	Y	897	873 0			26
							1 4	987 9						
08		6200 X	5273	-0-	-927	-0-	254 1	4330 3	Y	626	637 0			15
							689 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														

03		3224 X	2970	-0-	-254	-0-	43 1	2428 3	Y	445	461 0			21
							9 4	490 9						
04		3120 X	2647	-0-	-473	-0-	44 1	2154 3	Y	393	392 0			22
							17 4	432 9						
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	58 1	2621 3	Y	473	470 0			25
							30 4	520 9						
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	60 1	2839 3	Y	486	484 0	4 1		23
							102 4	535 9						
*07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	69 1	3014 3	Y	484	487 0			20
							17 4	532 9						
08		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	82 1	3940 3	Y	486	493 0			13
							76 4	535 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														

03		5425 X	4563	-0-	-862	-0-	122 1	3863 3	Y	521	521 0			10
							5 4	573 9						
04		5250 X	3650	-0-	-1600	-0-	105 1	3110 3	Y	387	385 0			12
							9 4	426 9						
05		4960 X	3651	-0-	-1309	-0-	116 1	3128 3	Y	370	368 0			14
							407 9							
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	159 1	4473 3	Y	470	467 0			17
							32 4	517 9						
*07		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	165 1	5013 3	Y	541	542 0			16
							3 4	595 9						
08		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	276 1	4661 3	Y	526	516 0			26
							21 4	579 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		70H	RRCID -> 277262			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	72 1	4110 3		Y	1030	1054 0		26
							16 4	1133 9						
04		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	79 1	3819 3		Y	777	775 0		28
							30 4	855 9						
05		4743 X	3833	-0-	-910	-0-	64 1	2909 3		Y	751	747 0		32
							34 4	826 9						
06		4590 X	4187	-0-	-403	-0-	66 1	3136 3		Y	793	789 0	7 1	29
							113 4	872 9						
*07		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	85 1	3772 3		Y	705	708 0		26
							22 4	776 9						
08		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	74 1	3562 3		Y	693	703 0		16
							69 4	762 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		100H	RRCID -> 277263			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152		

03		3410 X	3243	-0-	-167	-0-	112 1	2758 3		Y	335	336 0		6
							4 4	369 9						
04		4290 X	3294	-0-	-996	-0-	117 1	2803 3		Y	339	338 0		7
							1 4	373 9						
05		4433 X	3346	-0-	-1087	-0-	121 1	2820 3		Y	360	360 0		7
							9 4	396 9						
06		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	187 1	4337 3		Y	559	553 0		13
							15 4	615 9						
*07		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	611 1	8050 3		Y	351	351 0		13
							1 4	386 9						
08		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	197 1	5720 3		Y	269	279 0		3
							23 4	296 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		101H	RRCID -> 277271			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363		

03		7192 X	6407	-0-	-785	-0-	220 1	5412 3		Y	697	704 0		13
							8 4	767 9						
04		6960 X	6593	-0-	-367	-0-	232 1	5576 3		Y	712	708 0		17
							2 4	783 9						
05		6448 X	5822	-0-	-626	-0-	213 1	4931 3		Y	603	607 0		13
							15 4	663 9						
06		6240 X	6019	-0-	-221	-0-	222 1	5165 3		Y	557	555 0		15
							19 4	613 9						
*07		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				Y	-0-	15 0		-0-
08		5518 X	3841	-0-	-1677	-0-	112 1	3255 3		Y	419	414 0		5
							13 4	461 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		71H	RRCID -> 277278			COMPL. DATE 04/25/2015			TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381		

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		2H	RRCID ->	277282	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6818 - 11648
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		

03	2418 X	2017	-0-	-401	-0-	107 1 63 4	Y	146	156 0		12		
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-	16 4	Y	-0-	12 0		-0-		
05	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	71 1 16 4	Y	378	342 0		36		
06	3000 N	3058	-0-	58	58	64 1 109 4	Y	254	257 0		33		
*07	2494 N	2436	-0-	-58	-0-	213 1 94 4	Y	215	224 0		24		
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	212 1 103 4	Y	231	234 0		21		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		127H	RRCID ->	277298	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7916 - 13523

03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	140 1 5 4	Y	468	469 0		6		
04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	158 1 14 4	Y	447	441 0		12		
05	5084 X	5017	-0-	-67	-0-	165 1 403 9	Y	366	366 0		12		
06	4920 X	4845	-0-	-75	-0-	149 1 30 4	Y	434	432 0		14		
*07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	152 1 3 4	Y	565	563 0		16		
08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	255 1 20 4	Y	413	408 0		21		

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		72H	RRCID ->	277333	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	8244 - 14164

03	4371 X	4208	-0-	-163	-0-	60 1 13 4	Y	662	682 0		25		
04	4230 X	4048	-0-	-182	-0-	68 1 25 4	Y	632	631 0		26		
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	81 1 43 4	Y	644	641 0		29		
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	73 1 123 4	Y	573	571 0	5 1	26		
*07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	93 1 23 4	Y	615	617 0		24		
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	65 1 61 4	Y	473	483 0		14		

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		73H	RRCID ->	277334	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7930 - 13747

03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	70 1 16 4	Y	681	714 0		38		
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	81 1 30 4	Y	649	647 0		40		
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	102 1 54 4	Y	767	763 0		44		
06	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	94 1 159 4	Y	717	715 0	7 1	39		
*07	4588 X	4524	-0-	-64	-0-	84 1 21 4	Y	653	658 0		34		
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	100 1 91 4	Y	896	909 0		21		

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 #:		74H	RRCID -> 277335			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748		
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	

03		3813 X	3493	-0-	-320	-0-	51 1	2930 3	Y	455	471 0		24	
							11 4	501 9						
04		3690 X	3313	-0-	-377	-0-	56 1	2702 3	Y	485	483 0		26	
							21 4	534 9						
05		3813 X	3384	-0-	-429	-0-	60 1	2736 3	Y	505	503 0		28	
							32 4	556 9						
06		3690 X	2982	-0-	-708	-0-	51 1	2367 3	Y	436	435 0	4 1	25	
							84 4	480 9						
*07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	70 1	3094 3	Y	528	530 0		23	
							18 4	581 9						
08		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	71 1	3359 3	Y	493	501 0		15	
							64 4	542 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		75H	RRCID -> 277336			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739		
03		1891 X	864	-0-	-1027	-0-	11 1	606 3	Y	223	244 0		27	
							2 4	245 9						
04		1830 X	834	-0-	-996	-0-	9 1	460 3	Y	328	326 0		29	
							4 4	361 9						
05		1767 X	439	-0-	-1328	-0-	4 1	183 3	Y	227	227 0		29	
							2 4	250 9						
06		1710 X	144	-0-	-1566	-0-	1 1	45 3	Y	87	90 0	1 1	25	
							2 4	96 9						
*07		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	25 0		-0-	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		76H	RRCID -> 277345			COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112		
03		5332 X	5174	-0-	-158	-0-	74 1	4246 3	Y	762	784 0		32	
							16 4	838 9						
04		5160 X	4721	-0-	-439	-0-	80 1	3851 3	Y	691	689 0		34	
							30 4	760 9						
05		5332 X	5112	-0-	-220	-0-	92 1	4147 3	Y	750	747 0		37	
							48 4	825 9						
06		5160 X	4770	-0-	-390	-0-	81 1	3804 3	Y	680	678 0	6 1	33	
							137 4	748 9						
*07		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	99 1	4370 3	Y	697	700 0		30	
							25 4	767 9						
08		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	98 1	4724 3	Y	650	661 0		19	
							92 4	715 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		103H	RRCID -> 277350			COMPL. DATE 12/28/2022			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428		
03		T. A.	946	-0-	946	8350	27 1	657 3	Y	237	243 0		5	
							1 4	261 9						
04		T. A.	4560	-0-	4560	12910	146 1	3503 3	Y	827	813 0		19	
							1 4	910 9						
05		16315 X	3405	-0-	-12910	-0-	115 1	2670 3	Y	556	564 0		11	
							8 4	612 9						
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	128 1	2976 3	Y	502	501 0		12	
							11 4	552 9						
*07		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	330 1	4342 3	Y	665	653 0		24	
							732 9							
08		4712 X	3650	-0-	-1062	-0-	103 1	2974 3	Y	510	528 0		6	
							12 4	561 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	231 1	3097 3	Y	590	593 0		28
							649 9						
04		3660 X	3352	-0-	-308	-0-	213 1	2630 3	Y	462	431 0		59
							1 4	508 9					
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	255 1	3179 3	Y	522	539 0		42
							2 4	574 9					
06		3660 X	3620	-0-	-40	-0-	218 1	2919 3	Y	425	430 0		37
							15 4	468 9					
*07		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	235 1	3099 3	Y	408	408 0		37
							449 9						
08		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	254 1	3095 3	Y	433	441 0		29
							1 4	476 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199													

03		5456 X	3323	-0-	-2133	-0-	48 1	2709 3	Y	505	524 0		18
							10 4	556 9					
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	70 1	3367 3	Y	555	553 0		20
							26 4	611 9					
05		3720 X	3467	-0-	-253	-0-	62 1	2815 3	Y	506	503 0		23
							33 4	557 9					
06		3600 X	3109	-0-	-491	-0-	52 1	2429 3	Y	492	491 0	4 1	20
							87 4	541 9					
*07		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	72 1	3165 3	Y	576	578 0		18
							18 4	634 9					
08		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	67 1	3209 3	Y	518	527 0		9
							62 4	570 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888													

03		5487 X	5475	-0-	-12	-0-	82 1	4670 3	Y	641	660 0		27
							18 4	705 9					
04		5310 X	5182	-0-	-128	-0-	91 1	4399 3	Y	598	596 0		29
							34 4	658 9					
05		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	125 1	5643 3	Y	746	742 0		33
							65 4	821 9					
06		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	106 1	4968 3	Y	513	513 0	5 1	28
							178 4	564 9					
*07		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	121 1	5307 3	Y	523	526 0		25
							30 4	575 9					
08		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	97 1	4662 3	Y	520	529 0		16
							90 4	572 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741													

03		5394 X	3123	-0-	-2271	-0-	46 1	2643 3	Y	385	407 0		26
							10 4	424 9					
04		5220 X	2656	-0-	-2564	-0-	47 1	2230 3	Y	329	328 0		27
							17 4	362 9					
05		5394 X	3208	-0-	-2186	-0-	57 1	2578 3	Y	494	491 0		30
							30 4	543 9					
06		4710 X	2736	-0-	-1974	-0-	45 1	2158 3	Y	414	414 0	4 1	26
							78 4	455 9					
*07		3999 X	2741	-0-	-1258	-0-	51 1	2241 3	Y	396	399 0		23
							13 4	436 9					
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	59 1	2780 3	Y	427	437 0		13
							53 4	470 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	157 1	1173 3	Y		65	68 0		14
							72 9							
04		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	235 1	1363 3	Y		115	97 0		32
							127 9							
05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	256 1	1514 3	Y		226	226 0		32
							1 4	249 9						
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	203 1	1670 3	Y		85	89 0		28
							2 4	94 9						
*07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	176 1	1062 3	Y		64	70 0		22
							70 9							
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	222 1	1410 3	Y		173	144 0		51
							29 4	190 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														

03		T. A.	1166	-0-	1166	4744	18 1	1026 3	Y		107	108 0		2
							4 4	118 9						
04		T. A.	655	-0-	655	5399	12 1	587 3	Y		46	46 0		2
							5 4	51 9						
05		7248 X	1849	-0-	-5399	-0-	37 1	1654 3	Y		126	125 0		3
							19 4	139 9						
06		1140 X	955	-0-	-185	-0-	16 1	734 3	Y		163	162 0	1 1	3
							26 4	179 9						
*07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	40 1	1766 3	Y		449	448 0		4
							10 4	494 9						
08		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	36 1	1734 3	Y		339	340 0		3
							34 4	373 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														

03		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	311 1	4175 3	Y		291	294 0		15
							320 9							
04		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	366 1	4502 3	Y		239	222 0		32
							1 4	263 9						
05		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	350 1	4366 3	Y		236	247 0		21
							3 4	260 9						
06		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	352 1	4719 3	Y		196	199 0		18
							24 4	216 9						
*07		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	361 1	4765 3	Y		162	164 0		16
							178 9							
08		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	425 1	5170 3	Y		184	187 0		13
							1 4	202 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														

03		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	303 1	4060 3	Y		173	176 0		10
							190 9							
04		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	340 1	4183 3	Y		155	144 0		21
							1 4	171 9						
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	369 1	4610 3	Y		148	156 0		13
							3 4	163 9						
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	229 1	3070 3	Y		101	104 0		10
							16 4	111 9						
*07		4650 X	3118	-0-	-1532	-0-	215 1	2835 3	Y		62	66 0		6
							68 9							
08		4650 X	2982	-0-	-1668	-0-	221 1	2697 3	Y		57	59 0		4
							1 4	63 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		102H	RRCID -> 277587			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	136 1	3338 3	Y	544	550 0		9
							5 4	598 9					
04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	153 1	3661 3	Y	611	606 0		14
							1 4	672 9					
05		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	170 1	3940 3	Y	549	552 0		11
							12 4	604 9					
06		2580 X	755	-0-	-1825	-0-	27 1	626 3	Y	91	99 0		3
							2 4	100 9					
*07		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	280 1	3677 3	Y	523	506 0		20
							575 9						
08		4464 X	3806	-0-	-658	-0-	110 1	3178 3	Y	459	473 0		6
							13 4	505 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		125H	RRCID -> 277589			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068	

03		2790 X	2687	-0-	-103	-0-	79 1	2373 3	Y	209	213 0		13
							5 4	230 9					
04		2700 X	2466	-0-	-234	-0-	82 1	2151 3	Y	211	196 0		28
							1 4	232 9					
05		2790 X	2332	-0-	-458	-0-	89 1	2059 3	Y	167	178 0		17
							184 9						
06		2700 X	2215	-0-	-485	-0-	85 1	1928 3	Y	172	173 0		16
							13 4	189 9					
*07		2697 X	2531	-0-	-166	-0-	95 1	2221 3	Y	195	197 0		14
							215 9						
08		2325 N	1820	-0-	-505	-0-	70 1	1581 3	Y	153	150 0		17
							1 4	168 9					

FOGMT UNIT A			WELL #:		9H	RRCID -> 277596			COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468	

03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	153 1	783 3	Y	108	100 0		32
							1 4	119 9					
04		1500 N	775	-0-	-725	-0-	124 1	561 3	Y	80	82 0		30
							2 4	88 9					
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	224 1	1556 3	Y	149	153 0		26
							2 4	164 9					
06		1020 N	719	-0-	-301	-0-	71 1	583 3	Y	58	58 0		26
							1 4	64 9					
*07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	222 1	1152 3	Y	128	129 0		25
							2 4	141 9					
08		1953 N	909	-0-	-1044	-0-	242 1	583 3	Y	75	80 0		20
							1 4	83 9					

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #:		4H	RRCID -> 277608			COMPL. DATE 02/04/2018			TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846	

03		3100 N	2866	-0-	-234	91	58 1	2533 3	Y	250	262 0		18
							275 9						
04		2391 X	2300	-0-	-91	-0-	49 1	2133 3	Y	107	104 0		21
							118 9						
05		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	61 1	2144 3	Y	94	106 0		9
							103 9						
06		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	43 1	2132 3	Y	134	128 0		15
							3 4	147 9					
*07		2635 X	2426	-0-	-209	-0-	44 1	2176 3	Y	182	178 0		19
							6 4	200 9					
08		2635 X	2199	-0-	-436	-0-	45 1	2014 3	Y	119	119 0		19
							9 4	131 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
FOGMT UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 277613		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	154	1	702	3	Y	165	121	0			44
						3	4	182	9							
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	105	1	731	3	Y	114	136	0			22
						1	4	125	9							
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	29	36	0			15
						32	9									
*07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	282	1	1459	3	Y	171	157	0			29
						2	4	188	9							
08	961 N	910	-0-	-51	-0-	242	1	581	3	Y	78	87	0			20
						1	4	86	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 94H		RRCID -> 277616		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923								
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	359	1	4814	3	Y	318	321	0			12
						350	9									
04	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	440	1	5419	3	Y	250	233	0			29
						1	4	275	9							
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	379	1	4734	3	Y	221	234	0			16
						3	4	243	9							
06	5010 X	4409	-0-	-601	-0-	289	1	3882	3	Y	198	199	0			15
						20	4	218	9							
*07	6262 X	4170	-0-	-2092	-0-	281	1	3712	3	Y	161	164	0			12
						177	9									
08	6262 X	4364	-0-	-1898	-0-	315	1	3841	3	Y	188	191	0			9
						1	4	207	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	3	Y	195	181	0			14
						1	4	215	9							
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	92	1	1225	3	Y	193	190	0			17
						6	4	212	9							
*07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	72	1	955	3	Y	98	105	0			10
						108	9									
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	98	1	1191	3	Y	129	130	0			9
						142	9									

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355								
03	4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	105	1	3135	3	Y	155	158	0			4
						6	4	171	9							
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	146	1	3786	3	Y	177	164	0			17
						1	4	195	9							
05	3410 X	1328	-0-	-2082	-0-	52	1	1213	3	Y	57	64	0			10
						63	9									
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	180	1	4099	3	Y	186	185	0			11
						29	4	205	9							
*07	4278 X	3615	-0-	-663	-0-	142	1	3328	3	Y	132	134	0			9
						145	9									
08	4278 X	3425	-0-	-853	-0-	140	1	3142	3	Y	128	125	0			12
						2	4	141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03	6107 X	5401	-0-	-706	-0-	157 1 9 4	4689 3 546 9	Y	496	506 0	10
04	5700 X	5653	-0-	-47	-0-	190 1 1 4	4927 3 535 9	Y	486	452 0	44
05	5890 X	4165	-0-	-1725	-0-	155 1 1 4	3613 3 396 9	Y	360	379 0	25
06	5700 X	4303	-0-	-1397	-0-	167 1 26 4	3788 3 322 9	Y	293	298 0	20
*07	5890 X	4086	-0-	-1804	-0-	155 1 294 9	3637 3	Y	267	270 0	17
08	5828 X	4413	-0-	-1415	-0-	174 1 2 4	3896 3 341 9	Y	310	303 0	24

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138			
03	6138 X	4667	-0-	-1471	-0-	136 1 8 4	4080 3 443 9	Y	403	409 0	6
04	5940 X	3605	-0-	-2335	-0-	121 1 1 4	3156 3 327 9	Y	297	276 0	27
05	5518 X	4356	-0-	-1162	-0-	169 1 1 4	3937 3 249 9	Y	226	237 0	16
06	5190 X	2621	-0-	-2569	-0-	101 1 16 4	2303 3 201 9	Y	183	186 0	13
*07	4867 X	3995	-0-	-872	-0-	143 1 485 9	3367 3	Y	441	440 0	14
08	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	203 1 3 4	4574 3 669 9	Y	608	592 0	30

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044			
03	5394 X	4685	-0-	-709	-0-	137 1 8 4	4104 3 436 9	Y	396	403 0	3
04	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	150 1 1 4	3883 3 402 9	Y	365	339 0	29
05	5611 X	4511	-0-	-1100	-0-	172 1 1 4	4012 3 326 9	Y	296	309 0	16
06	4620 X	4510	-0-	-110	-0-	178 1 28 4	4040 3 264 9	Y	240	243 0	13
*07	4774 X	4337	-0-	-437	-0-	166 1 282 9	3889 3	Y	256	258 0	11
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	200 1 3 4	4496 3 364 9	Y	331	322 0	20

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 277693		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679			
03	2201 X	1086	-0-	-1115	-0-	37 1 3 4	947 3 99 9	Y	90	90 0	-0-
04	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	93 1 24 4	2368 3 230 9	Y	209	192 0	17
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	89 1 2 4	2252 3 231 9	Y	210	223 0	4
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	87 1 50 4	2287 3 265 9	Y	241	241 0	4
*07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	105 1 11 4	2685 3 406 9	Y	369	367 0	6
08	3100 N	3575	-0-	475	475	87 1 32 4	2698 3 758 9	Y	689	681 0	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
03		3844 X	1383 -0-	-2461 -0-	45 1	1144 3	Y	173	172	0		12	
					4 4	190 9							
04		3720 X	1227 -0-	-2493 -0-	41 1	1019 3	Y	143	131	0		24	
					10 4	157 9							
05		3410 X	1561 -0-	-1849 -0-	53 1	1340 3	Y	152	168	0		8	
					1 4	167 9							
06		3300 X	1852 -0-	-1448 -0-	60 1	1569 3	Y	172	172	0		8	
					34 4	189 9							
*07		2045 X	2045 -0-	-0- -0-	69 1	1773 3	Y	178	177	0		9	
					7 4	196 9							
08		2377 X	2377 -0-	-0- -0-	65 1	2027 3	Y	237	234	0		12	
					24 4	261 9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040													
03		5415 X	5415 -0-	-0- -0-	164 1	4199 3	Y	944	944	0		24	
					14 4	1038 9							
04		5774 X	5774 -0-	-0- -0-	178 1	4532 3	Y	925	851	0		98	
					46 4	1018 9							
05		5674 X	5674 -0-	-0- -0-	176 1	4463 3	Y	938	1008	0		28	
					3 4	1032 9							
06		5228 X	5228 -0-	-0- -0-	152 1	4000 3	Y	899	900	0		27	
					87 4	989 9							
*07		5533 X	5533 -0-	-0- -0-	173 1	4395 3	Y	862	857	0		32	
					17 4	948 9							
08		5488 X	5488 -0-	-0- -0-	155 1	4817 3	Y	416	416	0		32	
					58 4	458 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470													
03		5735 X	5406 -0-	-329 -0-	132 1	4610 3	Y	599	600	0		56	
					5 4	659 9							
04		5550 X	4922 -0-	-628 -0-	118 1	4184 3	Y	559	492	0		123	
					5 4	615 9							
05		5735 X	4956 -0-	-779 -0-	117 1	4273 3	Y	506	583	0		46	
					9 4	557 9							
06		6931 X	6931 -0-	-0- -0-	148 1	6144 3	Y	533	532	0		47	
					53 4	586 9							
*07		5053 X	4267 -0-	-786 -0-	155 1	3698 3	Y	372	367	0		52	
					5 4	409 9							
08		5053 X	758 -0-	-4295 -0-	48 1	638 3	Y	64	77	0		39	
					2 4	70 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183													
03		3534 X	3373 -0-	-161 -0-	88 1	3040 3	Y	220	221	0		17	
					3 4	242 9							
04		3300 X	3122 -0-	-178 -0-	79 1	2800 3	Y	218	191	0		44	
					3 4	240 9							
05		3379 X	3155 -0-	-224 -0-	79 1	2865 3	Y	186	215	0		15	
					6 4	205 9							
06		3330 X	3330 -0-	-0- -0-	72 1	3003 3	Y	208	207	0		16	
					26 4	229 9							
*07		3379 X	3214 -0-	-165 -0-	121 1	2863 3	Y	206	200	0		22	
					3 4	227 9							
08		3379 X	827 -0-	-2552 -0-	55 1	718 3	Y	47	52	0		17	
					2 4	52 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	132 1	3358 3	Y	587	587 0		13
							11 4	646 9					
04		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	130 1	3298 3	Y	568	522 0		59
							33 4	625 9					
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	123 1	3101 3	Y	529	575 0		13
							2 4	582 9					
06		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	85 1	2243 3	Y	431	431 0		13
							49 4	474 9					
*07		2976 X	2703	-0-	-273	-0-	86 1	2204 3	Y	367	365 0		15
							9 4	404 9					
08		2976 X	2169	-0-	-807	-0-	56 1	1733 3	Y	326	323 0		18
							21 4	359 9					

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724													

03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	24 1	571 3	Y	159	136 0		26
							5 4	175 9					
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30 1	828 3	Y	157	130 0		53
							12 4	173 9					
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	32 1	833 3	Y	175	182 0		46
							12 4	193 9					
06		750 N	708	-0-	-42	-0-	149 1	443 3	Y	94	95 0		45
							13 4	103 9					
*07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	127 1	756 3	Y	121	127 0		39
							11 4	133 9					
08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	187 1	703 3	Y	205	189 0		55
							35 4	226 9					

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476													

03		2852 X	2156	-0-	-696	-0-	76 1	1806 3	Y	234	226 0		48
							17 4	257 9					
04		2760 X	2418	-0-	-342	-0-	75 1	2073 3	Y	217	184 0		81
							31 4	239 9					
05		2852 X	2688	-0-	-164	-0-	89 1	2302 3	Y	240	253 0		68
							33 4	264 9					
06		2760 X	1413	-0-	-1347	-0-	325 1	967 3	Y	84	101 0		51
							29 4	92 9					
*07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	462 1	2759 3	Y	139	142 0		48
							39 4	153 9					
08		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	614 1	2304 3	Y	164	161 0		51
							114 4	180 9					

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445													

03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	33 1	776 3	Y	57	52 0		6
							7 4	63 9					
04		720 N	676	-0-	-44	-0-	20 1	573 3	Y	67	55 0		18
							9 4	74 9					
05		1085 N	815	-0-	-270	-0-	25 1	649 3	Y	120	114 0		24
							9 4	132 9					
06		840 N	388	-0-	-452	-0-	83 1	247 3	Y	46	51 0		19
							7 4	51 9					
*07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	195 1	1160 3	Y	146	129 0		36
							16 4	161 9					
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	206 1	771 3	Y	116	121 0		31
							38 4	128 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5084 X	4489	-0-	-595	-0-	113 1	3898 3	Y	432	433 0		43
							3 4	475 9					
04		5010 X	4572	-0-	-438	-0-	114 1	4004 3	Y	409	359 0		93
							4 4	450 9					
05		5177 X	4474	-0-	-703	-0-	108 1	3965 3	Y	356	412 0		37
							9 4	392 9					
06		5010 X	4586	-0-	-424	-0-	99 1	4107 3	Y	314	316 0		35
							35 4	345 9					
*07		4712 X	4653	-0-	-59	-0-	173 1	4101 3	Y	340	329 0		46
							5 4	374 9					
08		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	350 1	4594 3	Y	329	308 0		67
							13 4	362 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271													

03		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	122 1	4222 3	Y	601	602 0		41
							4 4	661 9					
04		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	113 1	4000 3	Y	566	498 0		109
							5 4	623 9					
05		4712 X	4422	-0-	-290	-0-	103 1	3775 3	Y	487	557 0		39
							8 4	536 9					
06		4860 X	755	-0-	-4105	-0-	15 1	649 3	Y	77	90 0		26
							6 4	85 9					
*07		4495 X	2191	-0-	-2304	-0-	78 1	1852 3	Y	235	224 0		37
							2 4	259 9					
08		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-	11 0		26

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026													

03		4340 X	3996	-0-	-344	-0-	101 1	3497 3	Y	359	360 0		34
							3 4	395 9					
04		4170 X	3762	-0-	-408	-0-	93 1	3267 3	Y	363	318 0		79
							3 4	399 9					
05		4309 X	3922	-0-	-387	-0-	94 1	3461 3	Y	326	373 0		32
							8 4	359 9					
06		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	92 1	3827 3	Y	309	309 0		32
							33 4	340 9					
*07		3999 X	2763	-0-	-1236	-0-	103 1	2455 3	Y	184	183 0		33
							3 4	202 9					
08		3999 X	4	-0-	-3995	-0-	4 3		Y	-0-	11 0		22

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888													

03		3937 X	3821	-0-	-116	-0-	97 1	3339 3	Y	347	347 0		29
							3 4	382 9					
04		3810 X	3451	-0-	-359	-0-	87 1	3055 3	Y	278	246 0		61
							3 4	306 9					
05		3782 X	3562	-0-	-220	-0-	87 1	3165 3	Y	276	313 0		24
							6 4	304 9					
06		3690 X	3477	-0-	-213	-0-	74 1	3109 3	Y	243	244 0		23
							27 4	267 9					
*07		3751 X	3606	-0-	-145	-0-	134 1	3175 3	Y	267	259 0		31
							3 4	294 9					
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	31 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		6541 X	5945	-0-	-596	-0-	149 1	5153 3	Y	580	581 0		47	
							5 4	638 9						
04		6330 X	5495	-0-	-835	-0-	133 1	4742 3	Y	558	490 0		115	
							6 4	614 9						
05		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	141 1	5167 3	Y	546	615 0		46	
							11 4	601 9						
06		5760 X	5497	-0-	-263	-0-	116 1	4802 3	Y	489	490 0		45	
							41 4	538 9						
*07		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	212 1	5035 3	Y	556	538 0		63	
							6 4	612 9						
08		5735 X	5433	-0-	-302	-0-	349 1	4583 3	Y	444	419 0		88	
							13 4	488 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
03		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	68 1	2359 3	Y	213	213 0		17	
							2 4	234 9						
04		2430 N	2428	-0-	-2	-0-	61 1	2144 3	Y	201	177 0		41	
							2 4	221 9						
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	64 1	2298 3	Y	176	203 0		14	
							4 4	194 9						
06		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	56 1	2289 3	Y	197	197 0		14	
							19 4	217 9						
*07		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	99 1	2344 3	Y	194	188 0		20	
							2 4	213 9						
08		2356 N	210	-0-	-2146	-0-	14 1	181 3	Y	14	22 0		12	
							15 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
03		4929 X	4593	-0-	-336	-0-	116 1	3979 3	Y	450	449 0		32	
							3 4	495 9						
04		4590 X	4075	-0-	-515	-0-	101 1	3543 3	Y	389	343 0		78	
							3 4	428 9						
05		4588 X	3889	-0-	-699	-0-	92 1	3403 3	Y	351	402 0		27	
							8 4	386 9						
06		4440 X	3889	-0-	-551	-0-	84 1	3449 3	Y	297	299 0		25	
							29 4	327 9						
*07		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	164 1	3895 3	Y	404	388 0		41	
							5 4	444 9						
08		4371 X	475	-0-	-3896	-0-	30 1	398 3	Y	41	57 0		25	
							2 4	45 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
03		3255 X	2692	-0-	-563	-0-	69 1	2397 3	Y	204	205 0		17	
							2 4	224 9						
04		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	74 1	2568 3	Y	203	178 0		42	
							2 4	223 9						
05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	86 1	3114 3	Y	281	306 0		17	
							6 4	309 9						
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	70 1	2926 3	Y	212	214 0		15	
							25 4	233 9						
*07		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	113 1	2669 3	Y	235	228 0		22	
							3 4	259 9						
08		3503 X	442	-0-	-3061	-0-	29 1	375 3	Y	34	42 0		14	
							1 4	37 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	139 1	4384 3	Y	570	571 0		13
							5 4	627 9					
04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	148 1	4398 3	Y	510	505 0		18
							13 4	561 9					
05		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	181 1	4909 3	Y	525	522 0		21
							1 4	578 9					
06		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	155 1	4357 3	Y	572	571 0		22
							31 4	629 9					
*07		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	157 1	4781 3	Y	579	581 0		20
							3 4	637 9					
08		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	277 1	4670 3	Y	590	578 0		32
							21 4	649 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													

03		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	41 1	2313 3	Y	298	299 0		37
							328 9						
04		3000 N	3206	-0-	206	206	337 1	2480 3	Y	354	307 0		84
							389 9						
05		3100 N	3540	-0-	440	646	462 1	2692 3	Y	351	394 0		41
							386 9						
06		3000 N	3159	-0-	159	805	306 1	2550 3	Y	274	261 0		54
							2 4	301 9					
*07		4526 X	3721	-0-	-805	-0-	451 1	2883 3	Y	351	350 0		55
							1 4	386 9					
08		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	452 1	2487 3	Y	298	293 0		60
							2 4	328 9					

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941													

03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	16 1	866 3	Y	164	174 1		45
							180 9						
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	21 1	1209 3	Y	173	152 1		66
							2 4	190 9					
05		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	18 1	1019 3	Y	207	227 1		46
							6 4	228 9					
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	20 1	1169 3	Y	333	305 1		74
							84 4	366 9					
*07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	23 1	1220 3	Y	211	230 1		55
							3 4	232 9					
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	14 1	1198 3	Y	213	211 1		57
							34 4	234 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073													

03		3255 X	2576	-0-	-679	-0-	73 1	2211 3	Y	261	266 0		10
							5 4	287 9					
04		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	85 1	2216 3	Y	274	255 0		29
							1 4	301 9					
05		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	96 1	2235 3	Y	229	242 0		16
							252 9						
06		2490 X	2193	-0-	-297	-0-	85 1	1942 3	Y	138	141 0		13
							14 4	152 9					
*07		2511 N	1996	-0-	-515	-0-	74 1	1744 3	Y	162	163 0		12
							178 9						
08		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	105 1	2360 3	Y	285	277 0		20
							1 4	314 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 104H		RRCID -> 277785		COMPL. DATE 06/11/2017			TOTAL DEPTH 7504		PERF. 7934 - 14249	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		6789 X	6429	-0-	-360	-0-	177 1	5329 3	Y	829	842 0		14
							11 4	912 9					
04		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	213 1	5551 3	Y	938	870 0		82
							2 4	1032 9					
05		6789 X	6638	-0-	-151	-0-	238 1	5548 3	Y	774	807 0		49
							1 4	851 9					
06		6360 X	6268	-0-	-92	-0-	225 1	5128 3	Y	799	805 0		43
							36 4	879 9					
*07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	227 1	5352 3	Y	690	697 0		36
							1 4	759 9					
08		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	234 1	5256 3	Y	649	635 0		50
							3 4	714 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 111H		RRCID -> 277822		COMPL. DATE 06/25/2017			TOTAL DEPTH 7749		PERF. 8302 - 14236	

03		4464 X	3325	-0-	-1139	-0-	97 1	2907 3	Y	286	291 0		3
							6 4	315 9					
04		3480 X	3374	-0-	-106	-0-	113 1	2951 3	Y	281	261 0		23
							1 4	309 9					
05		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	142 1	3309 3	Y	283	292 0		14
							1 4	311 9					
06		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	168 1	3798 3	Y	329	331 0		12
							26 4	362 9					
*07		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	183 1	4289 3	Y	410	411 0		11
							451 9						
08		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	167 1	3745 3	Y	418	409 0		20
							2 4	460 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 114H		RRCID -> 277824		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8110 - 14161	

03		3844 X	2444	-0-	-1400	-0-	70 1	2102 3	Y	244	249 0		3
							4 4	268 9					
04		3360 X	2871	-0-	-489	-0-	94 1	2439 3	Y	306	283 0		26
							1 4	337 9					
05		3317 X	3306	-0-	-11	-0-	119 1	2766 3	Y	383	391 0		18
							421 9						
06		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	121 1	2748 3	Y	306	310 0		14
							19 4	337 9					
*07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	125 1	2945 3	Y	326	327 0		13
							359 9						
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	107 1	2402 3	Y	282	276 0		19
							1 4	310 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 115H		RRCID -> 277825		COMPL. DATE 06/28/2017			TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8301 - 14322	

03		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	82 1	2466 3	Y	86	88 0		10
							5 4	95 9					
04		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	87 1	2282 3	Y	106	98 0		18
							1 4	117 9					
05		3100 N	3155	-0-	55	55	121 1	2812 3	Y	202	205 0		15
							222 9						
06		2661 N	2606	-0-	-55	-0-	102 1	2311 3	Y	161	163 0		13
							16 4	177 9					
*07		2573 N	2201	-0-	-372	-0-	86 1	2031 3	Y	76	78 0		11
							84 9						
08		3069 X	2670	-0-	-399	-0-	108 1	2423 3	Y	125	122 0		14
							1 4	138 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	79 1	1883 3	Y	256	236	0		46
							18 4	282 9						
04		2490 X	1778	-0-	-712	-0-	55 1	1520 3	Y	164	148	0		62
							23 4	180 9						
05		2573 X	1142	-0-	-1431	-0-	37 1	954 3	Y	125	149	0		38
							13 4	138 9						
06		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	808 1	2407 3	Y	328	250	0		116
							73 4	361 9						
*07		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	551 1	3286 3	Y	339	348	0		107
							46 4	373 9						
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	554 1	2077 3	Y	315	328	0		94
							102 4	347 9						

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
03		4123 X	2746	-0-	-1377	-0-	97 1	2312 3	Y	286	290	0		52
							22 4	315 9						
04		5070 X	3078	-0-	-1992	-0-	94 1	2607 3	Y	307	256	0		103
							39 4	338 9						
05		5239 X	3133	-0-	-2106	-0-	101 1	2615 3	Y	345	360	0		88
							37 4	380 9						
06		5070 X	1401	-0-	-3669	-0-	310 1	925 3	Y	125	147	0		66
							28 4	138 9						
*07		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	560 1	3341 3	Y	266	255	0		77
							47 4	293 9						
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	663 1	2488 3	Y	206	220	0		63
							123 4	227 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	34 1	752 3	Y	267	267	0		7
							294 9							
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	49 1	990 3	Y	194	194	0		7
							2 4	213 9						
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	80 1	1435 3	Y	372	371	0		8
							10 4	409 9						
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	51 1	863 3	Y	426	422	0	1 1	11
							6 4	469 9						
*07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	78 1	1235 3	Y	237	237	0	1 1	10
							2 4	261 9						
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	93 1	1145 3	Y	203	205	0		8
							1 4	223 9						

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	51 1	1206 3	Y	152	142	0		23
							11 4	167 9						
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	35 1	953 3	Y	102	92	0		33
							14 4	112 9						
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	54 1	1377 3	Y	157	156	0		34
							19 4	173 9						
06		930 N	836	-0-	-94	-0-	189 1	562 3	Y	62	69	0		27
							17 4	68 9						
*07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	279 1	1670 3	Y	140	132	0		35
							24 4	154 9						
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	302 1	1131 3	Y	113	119	0		29
							56 4	124 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277860		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	37 1	878 3	8 4	130 9	Y	118	119 0			26
04	1320 N	731	-0-	-589	-0-	23 1	619 3	9 4	80 9	Y	73	68 0			31
05	1333 N	873	-0-	-460	-0-	28 1	713 3	10 4	122 9	Y	111	111 0			31
06	1020 N	448	-0-	-572	-0-	96 1	288 3	9 4	55 9	Y	50	53 0			28
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	153 1	913 3	13 4	128 9	Y	116	108 0			36
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	212 1	795 3	39 4	76 9	Y	69	79 0			26
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277861		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437						
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20 1	488 3	5 4	52 9	Y	47	55 0			8
04	1410 N	482	-0-	-928	-0-	14 1	389 3	6 4	73 9	Y	66	54 0			20
05	496 N	180	-0-	-316	-0-	5 1	138 3	2 4	35 9	Y	32	43 0			9
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	106 1	316 3	10 4	69 9	Y	63	50 0			22
*07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	177 1	1057 3	15 4	227 9	Y	206	176 0			52
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	199 1	748 3	37 4	224 9	Y	204	201 0			55
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277866		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853						
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	22 1	530 3	5 4	183 9	Y	166	184 0			35
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	28 1	754 3	11 4	229 9	Y	208	172 0			71
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29 1	761 3	11 4	191 9	Y	174	196 0			49
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	83 1	246 3	7 4	65 9	Y	59	74 0			34
*07	1023 N	663	-0-	-360	-0-	81 1	483 3	7 4	92 9	Y	84	90 0			28
08	992 N	750	-0-	-242	-0-	132 1	498 3	25 4	95 9	Y	86	88 0			26
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 113H		RRCID -> 277914		COMPL. DATE 06/27/2017			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129						
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	107 1	3223 3	7 4	211 9	Y	192	192 0			2
04	3240 X	2868	-0-	-372	-0-	99 1	2591 3	1 4	177 9	Y	161	150 0			13
05	3348 X	1804	-0-	-1544	-0-	70 1	1622 3	112 9		Y	102	109 0			6
06	3240 X	1555	-0-	-1685	-0-	61 1	1390 3	10 4	94 9	Y	85	85 0			6
*07	2852 X	2109	-0-	-743	-0-	80 1	1879 3	150 9		Y	136	136 0			6
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	119 1	2675 3	2 4	188 9	Y	171	166 0			11

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	87	1 2614	5 4 252	3 9	Y	229	235	0		9
04	3090 X	2576	-0-	-514	-0-	87	1 2270	1 4 218	3 9	Y	198	184	0		23
05	3441 X	2923	-0-	-518	-0-	110	1 2565	248 9	3 9	Y	225	231	0		17
06	3330 X	2556	-0-	-774	-0-	100	1 2275	16 4 165	3 9	Y	150	153	0		14
*07	3069 X	2430	-0-	-639	-0-	92	1 2171	167 9	3 9	Y	152	153	0		13
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	126	1 2841	2 4 196	3 9	Y	178	174	0		17

 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

03	8122 X	6543	-0-	-1579	-0-	202	1 6055	12 4 274	3 9	Y	249	257	0		20
04	7860 X	6771	-0-	-1089	-0-	239	1 6227	2 4 303	3 9	Y	275	255	0		40
05	8122 X	5747	-0-	-2375	-0-	228	1 5325	1 4 193	3 9	Y	175	191	0		24
06	6780 X	5925	-0-	-855	-0-	237	1 5398	38 4 252	3 9	Y	229	230	0		23
*07	6820 X	5966	-0-	-854	-0-	232	1 5453	281 9	3 9	Y	255	257	0		21
08	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	326	1 7326	4 4 411	3 9	Y	374	364	0		31

 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	195	1 5858	12 4 488	3 9	Y	444	458	0		29
04	5880 X	5841	-0-	-39	-0-	200	1 5207	2 4 432	3 9	Y	393	365	0		57
05	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	231	1 5391	1 4 479	3 9	Y	435	455	0		37
06	5880 X	5503	-0-	-377	-0-	212	1 4832	34 4 425	3 9	Y	386	391	0		32
*07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	248	1 5841	1 4 519	3 9	Y	472	475	0		29
08	6262 X	6003	-0-	-259	-0-	234	1 5262	3 4 504	3 9	Y	458	448	0		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		130H	RRCID -> 277976			COMPL. DATE 06/15/2017			TOTAL DEPTH	7413 PERF. 8214 - 14267
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		3937 X	3236	-0-	-701	-0-	95 1	2868 3	Y	243	249 0		10
							6 4	267 9					
04		3330 X	3068	-0-	-262	-0-	104 1	2699 3	Y	240	222 0		28
							1 4	264 9					
05		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	129 1	2983 3	Y	253	264 0		17
							278 9						
06		3270 X	3055	-0-	-215	-0-	119 1	2702 3	Y	195	198 0		14
							19 4	215 9					
*07		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	132 1	3095 3	Y	206	207 0		13
							227 9						
08		3224 X	3088	-0-	-136	-0-	123 1	2767 3	Y	178	174 0		17
							2 4	196 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		131H	RRCID -> 277977			COMPL. DATE 06/25/2017			TOTAL DEPTH	7686 PERF. 8145 - 13063
03		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	89 1	2656 3	Y	219	225 0		10
							5 4	241 9					
04		2640 X	2521	-0-	-119	-0-	85 1	2218 3	Y	197	183 0		24
							1 4	217 9					
05		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	109 1	2530 3	Y	173	183 0		14
							190 9						
06		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	108 1	2463 3	Y	151	153 0		12
							17 4	166 9					
*07		2976 X	2159	-0-	-817	-0-	81 1	1892 3	Y	169	171 0		10
							186 9						
08		2821 N	1747	-0-	-1074	-0-	70 1	1565 3	Y	101	99 0		12
							1 4	111 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		136H	RRCID -> 277982			COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH	7710 PERF. 8050 - 12708
03		4526 X	3541	-0-	-985	-0-	96 1	2876 3	Y	512	536 0		34
							6 4	563 9					
04		4380 X	2804	-0-	-1576	-0-	88 1	2306 3	Y	372	347 0		59
							1 4	409 9					
05		4526 X	3605	-0-	-921	-0-	127 1	2953 3	Y	477	500 0		36
							525 9						
06		4380 X	3449	-0-	-931	-0-	123 1	2813 3	Y	448	453 0		31
							20 4	493 9					
*07		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	105 1	2466 3	Y	418	422 0		27
							460 9						
08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	113 1	2529 3	Y	427	417 0		37
							1 4	470 9					

FOGMT			WELL #:		54SP	RRCID -> 278005			COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH	6108 PERF. 6837 - 12529
03		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	268 1	3137 3	Y	305	299 0		39
							336 9						
04		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	254 1	2916 3	Y	278	251 0		66
							306 9						
05		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	212 1	2835 3	Y	332	330 0		68
							365 9						
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	228 1	2944 3	Y	283	295 0		56
							311 9						
*07		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	749 1	4841 3	Y	551	509 0		98
							606 9						
08		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	525 1	3334 3	Y	424	463 0		59
							466 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7887 - 12756		
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

03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	22 1	642 3	3	Y	6	7	0		-0-
							1 4	7 9							
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	69 1	1769 3	3	Y	64	59	0		5
							70 9								
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	77 1	1790 3	3	Y	158	158	0		5
							174 9								
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	71 1	1603 3	3	Y	171	172	0		4
							11 4	188 9							
*07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	68 1	1597 3	3	Y	155	156	0		3
							171 9								
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	68 1	1522 3	3	Y	136	133	0		6
							1 4	150 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	278009	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7363 - 12352		
03		1674 X	1257	-0-	-417	-0-	81 1	923 3	3	Y	229	237	0		12
							1 4	252 9							
04		1920 X	620	-0-	-1300	-0-	10 1	488 3	3	Y	111	116	0		7
							122 9								
05		1984 X	623	-0-	-1361	-0-	7 1	455 3	3	Y	146	145	0		8
							161 9								
06		1230 X	546	-0-	-684	-0-	7 1	346 3	3	Y	175	175	0		8
							193 9								
*07		651 N	421	-0-	-230	-0-	14 1	345 3	3	Y	56	56	0		8
							62 9								
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	17 1	476 3	3	Y	207	207	0		8
							228 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	49H	RRCID ->	278028	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8834 - 15755		
03		3503 X	2102	-0-	-1401	-0-	107 1	1474 3	3	Y	474	470	0		8
							521 9								
04		3330 X	511	-0-	-2819	-0-	17 1	327 3	3	Y	152	149	0		11
							167 9								
05		3348 X	2880	-0-	-468	-0-	107 1	1851 3	3	Y	836	810	0		37
							2 4	920 9							
06		2610 X	1852	-0-	-758	-0-	101 1	1387 3	3	Y	310	336	0		11
							23 4	341 9							
*07		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	275 1	3012 3	3	Y	754	745	0		20
							2 4	829 9							
08		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	251 1	2605 3	3	Y	665	670	0		15
							732 9								

SOUTH SPUR UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	278031	COMPL. DATE	02/05/2018	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7291 - 13738		
03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	53 1	2327 3	3	Y	345	333	0		24
							380 9								
04		3000 N	3007	-0-	7	7	56 1	2466 3	3	Y	441	385	0		80
							485 9								
05		3100 N	3800	-0-	700	707	89 1	3120 3	3	Y	537	564	0		53
							591 9								
06		3000 N	3314	-0-	314	1021	62 1	3103 3	3	Y	132	163	0		22
							4 4	145 9							
*07		3100 N	2785	-0-	-315	706	53 1	2634 3	3	Y	83	93	0		12
							7 4	91 9							
08		2852 X	1816	-0-	-1036	-0-	37 1	1663 3	3	Y	99	94	0		17
							7 4	109 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 124H		RRCID -> 278032			COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		3317 X	2400	-0-	-917	-0-	71 1	2118 3	Y	188	194 0		12
							4 4	207 9					
04		2850 X	2122	-0-	-728	-0-	71 1	1867 3	Y	166	154 0		24
							1 4	183 9					
05		2945 X	1930	-0-	-1015	-0-	74 1	1709 3	Y	134	144 0		14
							147 9						
06		2850 X	2381	-0-	-469	-0-	95 1	2162 3	Y	99	101 0		12
							15 4	109 9					
*07		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	103 1	2415 3	Y	185	185 0		12
							204 9						
08		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	112 1	2496 3	Y	222	217 0		17
							1 4	244 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 125H		RRCID -> 278039			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512		

03		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	59 1	1876 3	Y	251	250 0		2
							2 4	276 9					
04		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	69 1	2058 3	Y	212	210 0		4
							6 4	233 9					
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	78 1	2120 3	Y	231	229 0		6
							254 9						
06		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	69 1	1933 3	Y	269	268 0		7
							14 4	296 9					
*07		2449 N	2286	-0-	-163	-0-	64 1	1932 3	Y	263	265 0		5
							1 4	289 9					
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	119 1	2014 3	Y	301	295 0		11
							9 4	331 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 126H		RRCID -> 278040			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552		

03		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	157 1	4972 3	Y	401	401 0		4
							6 4	441 9					
04		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	151 1	4465 3	Y	371	367 0		8
							13 4	408 9					
05		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	174 1	4746 3	Y	429	424 0		13
							1 4	472 9					
06		4950 X	4827	-0-	-123	-0-	151 1	4231 3	Y	377	379 0		11
							30 4	415 9					
*07		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	133 1	4068 3	Y	361	363 0		9
							3 4	397 9					
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	245 1	4140 3	Y	440	430 0		19
							19 4	484 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 97H		RRCID -> 278041			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687		

03		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	441 1	5937 3	Y	818	820 0		31
							1 4	900 9					
04		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	476 1	5866 3	Y	676	629 0		78
							2 4	744 9					
05		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	451 1	5635 3	Y	686	715 0		49
							4 4	755 9					
06		6480 X	6072	-0-	-408	-0-	379 1	5081 3	Y	533	542 0		40
							26 4	586 9					
*07		6944 X	5809	-0-	-1135	-0-	371 1	4896 3	Y	493	495 0		38
							542 9						
08		6944 X	6105	-0-	-839	-0-	420 1	5116 3	Y	516	527 0		27
							1 4	568 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 128H		RRCID -> 278042		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	82 1 3 4	2592 3 421 9	Y	383	383 0	4
04	3180 X	3099	-0-	-81	-0-	88 1 8 4	2616 3 387 9	Y	352	348 0	8
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	124 1 468 9	3354 3	Y	425	421 0	12
06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	134 1 27 4	3758 3 559 9	Y	508	505 0	15
*07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	126 1 3 4	3839 3 603 9	Y	548	549 0	14
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	209 1 16 4	3535 3 504 9	Y	458	452 0	20

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 278046		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	37 3	Y	-0-	-0-
*07	T. A.	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-	-0-
08	T. A.	6	-0-	6	11	6 3		Y	-0-	-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278047		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266			
03	3937 X	3852	-0-	-85	-0-	121 1 10 4	3095 3 626 9	Y	569	569 0	28
04	3810 X	1566	-0-	-2244	-0-	50 1 13 4	1266 3 237 9	Y	215	199 0	44
05	3937 X	2055	-0-	-1882	-0-	21 1 1515 9	519 3	Y	1377	1401 0	20
06	3810 X	1153	-0-	-2657	-0-	16 1 9 4	425 3 703 9	Y	639	643 0	16
*07	3503 X	1313	-0-	-2190	-0-	26 1 3 4	679 3 605 9	Y	550	547 0	19
08	3503 X	1009	-0-	-2494	-0-	20 1 7 4	607 3 375 9	Y	341	340 0	20

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 278048		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062			
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	111 1 10 4	2850 3 695 9	Y	632	632 0	25
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	128 1 33 4	3262 3 626 9	Y	569	524 0	70
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	120 1 2 4	3046 3 516 9	Y	469	515 0	24
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	109 1 62 4	2856 3 282 9	Y	256	257 0	23
*07	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	118 1 12 4	3012 3 651 9	Y	592	588 0	27
08	4061 X	3868	-0-	-193	-0-	103 1 39 4	3206 3 520 9	Y	473	470 0	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131															
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	

03		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	134 1	3405 3	4019 3	Y	922	922	0		15
							11 4	1014 9	1019 9						
04		3990 X	3505	-0-	-485	-0-	97 1	2468 3	2565 4	Y	832	766	0		81
							25 4	915 9	940 9						
05		4092 X	3665	-0-	-427	-0-	112 1	2838 3	2950 4	Y	648	706	0		23
							2 4	713 9	715 9						
06		3990 X	3585	-0-	-405	-0-	116 1	3047 3	3163 4	Y	324	326	0		21
							66 4	356 9	362 9						
*07		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	133 1	3384 3	3517 4	Y	685	680	0		26
							13 4	754 9	767 9						
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	113 1	3493 3	3606 4	Y	535	531	0		30
							42 4	589 9	631 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353															

03		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	170 1	5391 3	5561 4	Y	655	654	0		8
							7 4	721 9	728 9						
04		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	186 1	5501 3	5687 4	Y	538	533	0		13
							16 4	592 9	604 9						
05		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	237 1	6450 3	6687 4	Y	594	589	0		18
							1 4	653 9	654 9						
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	197 1	5529 3	5726 4	Y	620	620	0		18
							39 4	682 9	686 9						
*07		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	209 1	6354 3	6563 4	Y	761	760	0		19
							4 4	837 9	841 9						
08		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	308 1	5188 3	5496 4	Y	590	583	0		26
							23 4	649 9	672 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931															

03		3224 X	1730	-0-	-1494	-0-	43 1	1365 3	1408 4	Y	291	291	0		2
							2 4	320 9	322 9						
04		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	44 1	1310 3	1354 4	Y	271	268	0		5
							4 4	298 9	302 9						
05		2077 X	1598	-0-	-479	-0-	46 1	1251 3	1307 4	Y	274	272	0		7
							301 9								
06		2010 X	1712	-0-	-298	-0-	49 1	1383 3	1432 4	Y	245	246	0		6
							10 4	270 9	280 9						
*07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	53 1	1598 3	1651 4	Y	226	228	0		4
							1 4	249 9	250 9						
08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	87 1	1477 3	1564 4	Y	215	211	0		8
							7 4	237 9	244 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300															

03		2883 X	32	-0-	-2851	-0-	1 1	27 3	28 4	Y	4	4	0		-0-
							4 9								
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-				-0-
05		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	47 1	1182 3	1229 4	Y	10	10	0		-0-
							1 4	11 9	12 9						
06		3000 N	4626	-0-	1626	1626	152 1	3985 3	4047 4	Y	365	364	0		1
							87 4	402 9	403 9						
*07		6771 X	5145	-0-	-1626	-0-	154 1	3934 3	4088 4	Y	946	938	0		9
							16 4	1041 9	1057 9						
08		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	97 1	3006 3	3103 4	Y	684	681	0		12
							36 4	752 9	788 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	38 1	976 3	316 3	Y	287	288	0		4
							3 4	316 9							
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	35 1	887 3	312 9	Y	284	261	0		27
							9 4	312 9							
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	32 1	832 3	312 9	Y	207	227	0		7
							1 4	228 9							
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	33 1	867 3	136 9	Y	124	124	0		7
							19 4	136 9							
*07		1271 N	961	-0-	-310	-0-	25 1	635 3	299 9	Y	272	270	0		9
							2 4	299 9							
08		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	25 1	795 3	227 9	Y	206	205	0		10
							10 4	227 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342															

03		4774 X	4296	-0-	-478	-0-	125 1	3759 3	404 9	Y	367	375	0		23
							8 4	404 9							
04		4620 X	3514	-0-	-1106	-0-	116 1	3010 3	387 9	Y	352	327	0		48
							1 4	387 9							
05		4774 X	2463	-0-	-2311	-0-	90 1	2078 3	295 9	Y	268	288	0		28
							295 9								
06		4620 X	2781	-0-	-1839	-0-	104 1	2355 3	306 9	Y	278	279	0		27
							16 4	306 9							
*07		4309 X	3155	-0-	-1154	-0-	114 1	2688 3	353 9	Y	321	323	0		25
							353 9								
08		4309 X	2951	-0-	-1358	-0-	112 1	2501 3	337 9	Y	306	299	0		32
							1 4	337 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614															

03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	86 1	1148 3	136 9	Y	124	124	0		5
							136 9								
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	61 1	749 3	84 9	Y	76	72	0		9
							84 9								
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	91 1	1137 3	1 4	Y	125	125	0		9
							1 4	138 9							
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	70 1	938 3	5 4	Y	64	68	0		5
							5 4	70 9							
*07		930 N	616	-0-	-314	-0-	39 1	520 3	57 9	Y	52	53	0		4
							57 9								
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	4	0		-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393															

03		5022 X	3526	-0-	-1496	-0-	104 1	2654 3	759 9	Y	690	691	0		21
							9 4	759 9							
04		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	225 1	5701 3	57 4	Y	1581	1451	0		151
							57 4	1739 9							
05		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	196 1	4942 3	3 4	Y	1176	1285	0		42
							3 4	1294 9							
06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	196 1	5150 3	112 4	Y	630	634	0		38
							112 4	693 9							
*07		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	215 1	5502 3	22 4	Y	1472	1461	0		49
							22 4	1619 9							
08		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	186 1	5769 3	69 4	Y	1152	1144	0		57
							69 4	1267 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 278101		COMPL. DATE 02/03/2018				TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
03	3410 X	1691	-0-	-1719	-0-	36 1 94 9	1561 3	Y	85	91 0	6		
04	2940 X	1691	-0-	-1249	-0-	30 1 354 9	1307 3	Y	322	272 0	56		
05	3038 X	608	-0-	-2430	-0-	16 1 25 9	567 3	Y	23	72 0	7		
06	2940 X	449	-0-	-2491	-0-	8 1 1 4	425 3	Y	14	18 0	3		
*07	992 N	224	-0-	-768	-0-	4 1 1 4	210 3	Y	8	10 0	1		
08	620 N	412	-0-	-208	-0-	5 1 1 4	242 3	Y	149	129 0	21		

FOGMT UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278103		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722			
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	586 1 4 4	2992 3	Y	204	174 0	54		
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	640 1 12 4	2907 3	Y	208	192 0	70		
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	412 1 4 4	2859 3	Y	135	176 0	29		
06	3150 X	1608	-0-	-1542	-0-	167 1 1 4	1356 3	Y	76	73 0	32		
*07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	688 1 5 4	3561 3	Y	218	210 0	40		
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	1150 1 5 4	2763 3	Y	195	190 0	45		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #: 11H		RRCID -> 278111		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537			
03	4402 X	4363	-0-	-39	-0-	112 1 3 4	3868 3	Y	345	345 0	32		
04	4260 X	4138	-0-	-122	-0-	105 1 3 4	3675 3	Y	323	285 0	70		
05	4309 X	3901	-0-	-408	-0-	95 1 8 4	3480 3	Y	289	333 0	26		
06	4230 X	3972	-0-	-258	-0-	87 1 30 4	3569 3	Y	260	261 0	25		
*07	4371 X	3707	-0-	-664	-0-	140 1 5 4	3344 3	Y	198	195 0	28		
08	4371 X	1452	-0-	-2919	-0-	94 1 4 4	1236 3	Y	107	105 0	30		

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 134H		RRCID -> 278127		COMPL. DATE 05/11/2016				TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660			
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	72 1 4 4	2162 3	Y	210	216 0	6		
04	2520 N	1672	-0-	-848	-0-	58 1 127 9	1487 3	Y	115	108 0	13		
05	2604 N	2028	-0-	-576	-0-	77 1 167 9	1784 3	Y	152	157 0	8		
06	2400 N	2367	-0-	-33	-0-	91 1 14 4	2067 3	Y	177	178 0	7		
*07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	85 1 210 9	2009 3	Y	191	192 0	6		
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	2073 3	Y	194	190 0	10		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		132H	RRCID -> 278128			COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	39 1	1172 3	Y	227	232 0			9
							2 4	250 9						
04		1500 N	403	-0-	-1097	-0-	12 1	322 3	Y	63	60 0			12
							69 9							
05		1395 N	360	-0-	-1035	-0-	12 1	287 3	Y	55	60 0			7
							61 9							
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	58 1	1311 3	Y	168	167 0			8
							9 4	185 9						
*07		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	53 1	1254 3	Y	162	163 0			7
							178 9							
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	44 1	990 3	Y	129	126 0			10
							1 4	142 9						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 278129			COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127			
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	158 1	1790 3	Y	385	386 0			17
							1 4	424 9						
04		720 N	468	-0-	-252	-0-	8 1	366 3	Y	85	92 0			10
							94 9							
05		744 N	513	-0-	-231	-0-	6 1	375 3	Y	120	120 0			10
							132 9							
06		720 N	495	-0-	-225	-0-	7 1	342 3	Y	133	133 0			10
							146 9							
*07		496 N	410	-0-	-86	-0-	12 1	308 3	Y	82	82 0			10
							90 9							
08		527 N	521	-0-	-6	-0-	13 1	352 3	Y	142	143 0			9
							156 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 278130			COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402			
03		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-				-0-
04		2580 X	2007	-0-	-573	-0-	33 1	1594 3	Y	345	344 0			1
							380 9							
05		2666 X	2322	-0-	-344	-0-	25 1	1702 3	Y	541	539 0	1 1		2
							595 9							
06		2580 X	1999	-0-	-581	-0-	27 1	1385 3	Y	534	532 0	1 1		3
							587 9							
*07		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	63 1	1587 3	Y	469	467 0			5
							516 9							
08		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	63 1	1752 3	Y	477	478 0			4
							525 9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 278181			COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189			
03		2697 X	396	-0-	-2301	-0-	25 1	285 3	Y	78	80 0			4
							86 9							
04		2610 X	1029	-0-	-1581	-0-	16 1	793 3	Y	200	200 0			4
							220 9							
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	9 1	627 3	Y	185	184 0			5
							204 9							
06		776 X	776	-0-	-0-	-0-	11 1	538 3	Y	206	206 0			5
							227 9							
*07		1023 N	856	-0-	-167	-0-	24 1	600 3	Y	211	210 0			6
							232 9							
08		837 N	762	-0-	-75	-0-	19 1	519 3	Y	204	204 0			6
							224 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 84H		RRCID -> 278219		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	338	1	4530	3	Y	526	532	0		25
						579	9								
04	5250 X	5050	-0-	-200	-0-	343	1	4220	3	Y	442	410	0		57
						1	4	486	9						
05	5425 X	5171	-0-	-254	-0-	348	1	4348	3	Y	429	449	0		37
						3	4	472	9						
06	5250 X	4621	-0-	-629	-0-	293	1	3934	3	Y	340	345	0		32
						20	4	374	9						
*07	5425 X	4851	-0-	-574	-0-	316	1	4170	3	Y	332	332	0		32
						365	9								
08	5425 X	4724	-0-	-701	-0-	331	1	4027	3	Y	332	340	0		24
						1	4	365	9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 87H		RRCID -> 278220		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512					
03	3069 X	2363	-0-	-706	-0-	160	1	2153	3	Y	45	47	0		9
						50	9								
04	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	172	1	2130	3	Y	35	33	0		11
						1	4	39	9						
05	2635 X	959	-0-	-1676	-0-	69	1	872	3	Y	15	18	0		8
						1	4	17	9						
06	2550 X	1118	-0-	-1432	-0-	76	1	1011	3	Y	24	23	0		9
						5	4	26	9						
*07	2418 N	1729	-0-	-689	-0-	119	1	1567	3	Y	39	38	0		10
						43	9								
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	172	1	2082	3	Y	61	60	0		11
						67	9								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 86H		RRCID -> 278222		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233					
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	228	1	3063	3	Y	211	210	0		8
						232	9								
04	3510 X	2636	-0-	-874	-0-	188	1	2318	3	Y	117	112	0		13
						1	4	129	9						
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	273	1	3405	3	Y	131	135	0		9
						2	4	144	9						
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	233	1	3127	3	Y	127	126	0		10
						16	4	140	9						
*07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	240	1	3173	3	Y	114	114	0		10
						125	9								
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	258	1	3140	3	Y	116	119	0		7
						1	4	128	9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 92H		RRCID -> 278232		COMPL. DATE 09/16/2017				TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509					
03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	308	1	4126	3	Y	365	360	0		23
						402	9								
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	428	1	5263	3	Y	362	333	0		52
						1	4	398	9						
05	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	301	1	3769	3	Y	378	392	0		38
						3	4	416	9						
06	4680 X	3056	-0-	-1624	-0-	189	1	2529	3	Y	295	299	0		34
						13	4	325	9						
*07	4526 X	3865	-0-	-661	-0-	250	1	3305	3	Y	282	282	0		34
						310	9								
08	4526 X	3819	-0-	-707	-0-	263	1	3199	3	Y	324	328	0		30
						1	4	356	9						

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	85	1	2558	3	Y	357	362	0	14	
						5	4	393	9						
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	90	1	2343	3	Y	260	242	0	32	
						1	4	286	9						
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	99	1	2291	3	Y	231	243	0	20	
						254	9								
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	95	1	2164	3	Y	240	242	0	18	
						15	4	264	9						
*07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	106	1	2498	3	Y	165	168	0	15	
						182	9								
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	105	1	2360	3	Y	242	236	0	21	
						1	4	266	9						

 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

03	4557 X	3717	-0-	-840	-0-	387	1	2829	3	Y	453	456	0	27
						3	4	498	9					
04	4410 X	1680	-0-	-2730	-0-	200	1	1281	3	Y	181	179	0	29
						199	9							
05	4557 X	4183	-0-	-374	-0-	334	1	3391	3	Y	399	383	0	45
						19	4	439	9					
06	4320 X	3187	-0-	-1133	-0-	191	1	2587	3	Y	347	7	0	78
						27	4	382	9			307	1	
*07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	388	1	3902	3	Y	520	569	1	29
						2	4	572	9					
08	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	451	1	4438	3	Y	510	494	1	45
						4	4	561	9					

 LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-			-0-

 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	317	1	2317	3	Y	546	549	0	32
						2	4	601	9					
04	2940 X	2612	-0-	-328	-0-	295	1	1889	3	Y	389	381	0	40
						428	9							
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	264	1	2685	3	Y	558	540	0	58
						15	4	614	9					
06	2940 X	2723	-0-	-217	-0-	155	1	2108	3	Y	398	7	0	95
						22	4	438	9			354	1	
*07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	281	1	2825	3	Y	571	627	1	39
						1	4	628	9					
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	312	1	3077	3	Y	611	589	1	61
						3	4	672	9					

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	384	1	2808	3	Y	504	506	0	22	
						3	4	554	9						
04	3930 X	3060	-0-	-870	-0-	347	1	2227	3	Y	442	432	0	32	
						486	9								
05	3689 X	3633	-0-	-56	-0-	270	1	2751	3	Y	542	526	0	48	
						16	4	596	9						
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	213	1	2871	3	Y	513	12	0	437 1 112	
						29	4	564	9						
*07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	249	1	2500	3	Y	473	1	0	556 1 28	
						1	4	520	9						
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	282	1	2782	3	Y	415	407	1	36	
						3	4	457	9						

 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	56	1	635	3	Y	63	76	0	10
						69	9							
04	1470 N	1328	-0-	-142	-0-	22	1	1066	3	Y	218	219	0	9
						240	9							
05	1519 N	853	-0-	-666	-0-	9	1	634	3	Y	191	190	0	10
						210	9							
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	587	3	Y	225	225	0	1 1 9
						248	9							
*07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	51	1	1291	3	Y	245	243	0	11
						270	9							
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	3	Y	258	259	0	10
						284	9							

 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
04	3120 X	178	-0-	-2942	-0-	12	1	145	3	Y	19	16	0	3
						21	9							
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
06	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	114	1	1535	3	Y	55	50	0	5
						8	4	61	9					
*07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	228	1	3017	3	Y	128	121	0	12
						141	9							
08	3100 N	4384	-0-	1284	1284	317	1	3866	3	Y	182	181	0	13
						1	4	200	9					

 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

03	4402 X	9	-0-	-4393	-0-	1	1	7	3	Y	1	9	0	11
						1	9							
04	4260 X	1	-0-	-4259	-0-	1	3			Y	-0-			11
05	4402 X	2165	-0-	-2237	-0-	24	1	1594	3	Y	497	494	0	1 1 13
						547	9							
06	4260 X	1250	-0-	-3010	-0-	17	1	871	3	Y	329	331	0	1 1 10
						362	9							
*07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	61	1	1554	3	Y	527	524	0	13
						580	9							
08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	73	1	2030	3	Y	530	531	0	12
						583	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008														
M	O	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

03		3689 X	3688	-0-	-1	-0-	97 1	3151 3		Y	400	397 0		3
							440 9							
04		3780 X	3639	-0-	-141	-0-	91 1	3080 3		Y	425	424 0		4
							468 9							
05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	95 1	3258 3		Y	527	524 0		7
							580 9							
06		3570 X	3197	-0-	-373	-0-	75 1	2648 3		Y	431	434 0		4
							474 9							
*07		3751 X	3653	-0-	-98	-0-	99 1	3123 3		Y	392	391 0		5
							431 9							
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	141 1	4091 3		Y	455	454 0		6
							501 9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
03		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	19 1	2582 3		Y	65	63 0		17
							9 4	72 9						
04		2850 N	2581	-0-	-269	-0-	19 1	2466 3		Y	83	64 0		36
							5 4	91 9						
05		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	22 1	2654 3		Y	82	89 0		29
							3 4	90 9						
06		2610 N	1602	-0-	-1008	-0-	21 1	1527 3		Y	44	41 0		32
							6 4	48 9						
*07		3100 N	3275	-0-	175	175	27 1	3127 3		Y	107	91 0		48
							3 4	118 9						
08		2758 N	2583	-0-	-175	-0-	21 1	2513 3		Y	41	48 0		41
							4 4	45 9						

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
03		7843 X	7253	-0-	-590	-0-	50 1	6972 3		Y	186	181 0		83
							26 4	205 9						
04		7590 X	7358	-0-	-232	-0-	54 1	7024 3		Y	241	186 0		138
							15 4	265 9						
05		7843 X	7561	-0-	-282	-0-	58 1	7236 3		Y	234	259 0		113
							10 4	257 9						
06		7590 X	4880	-0-	-2710	-0-	64 1	4650 3		Y	135	124 0		124
							17 4	149 9						
*07		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	65 1	7850 3		Y	267	235 0		156
							9 4	294 9						
08		7595 X	7584	-0-	-11	-0-	64 1	7353 3		Y	143	151 0		148
							10 4	157 9						

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
03		11222 X	10066	-0-	-1156	-0-	72 1	9824 3		Y	123	118 0		56
							35 4	135 9						
04		10800 X	10168	-0-	-632	-0-	75 1	9914 3		Y	143	112 0		87
							22 4	157 9						
05		11160 X	10743	-0-	-417	-0-	83 1	10487 3		Y	143	158 0		72
							16 4	157 9						
06		10800 X	6416	-0-	-4384	-0-	87 1	6249 3		Y	53	55 0		70
							22 4	58 9						
*07		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	101 1	11995 3		Y	104	94 0		80
							12 4	114 9						
08		10664 X	10573	-0-	-91	-0-	91 1	10411 3		Y	53	57 0		76
							13 4	58 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 24H		RRCID -> 278619			COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506			
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

03		8525 X	8039	-0-	-486	-0-	42 1	7718 3	Y	248	255 0			39
							6 4	273 9						
04		8250 X	7459	-0-	-791	-0-	39 1	7178 3	Y	218	203 0			54
							2 4	240 9						
05		8029 X	6540	-0-	-1489	-0-	37 1	6270 3	Y	210	204 0			60
							2 4	231 9						
06		7770 X	5325	-0-	-2445	-0-	42 1	4941 3	Y	99	112 0			47
							233 4	109 9						
*07		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	48 1	8605 3	Y	187	178 0			56
							19 4	206 9						
08		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	61 1	7583 3	Y	331	291 0			96
							8 4	364 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 106H		RRCID -> 278628			COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092			

03		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	174 1	5249 3	Y	243	249 0			4
							11 4	267 9						
04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	157 1	4085 3	Y	258	240 0			22
							1 4	284 9						
05		4216 X	3624	-0-	-592	-0-	140 1	3241 3	Y	221	230 0			13
							243 9							
06		4080 X	3453	-0-	-627	-0-	135 1	3056 3	Y	219	221 0			11
							21 4	241 9						
*07		5270 X	3512	-0-	-1758	-0-	134 1	3140 3	Y	216	217 0			10
							238 9							
08		5270 X	2744	-0-	-2526	-0-	109 1	2443 3	Y	174	171 0			13
							1 4	191 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 109H		RRCID -> 278635			COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271			

03		3875 X	3479	-0-	-396	-0-	106 1	3167 3	Y	182	190 0			4
							6 4	200 9						
04		3750 X	3403	-0-	-347	-0-	116 1	3009 3	Y	252	233 0			23
							1 4	277 9						
05		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	185 1	4308 3	Y	244	253 0			14
							1 4	268 9						
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	151 1	3436 3	Y	246	248 0			12
							24 4	271 9						
*07		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	157 1	3690 3	Y	250	251 0			11
							275 9							
08		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	161 1	3621 3	Y	288	281 0			18
							2 4	317 9						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278641			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459			

03		2449 X	1770	-0-	-679	-0-	115 1	1306 3	Y	316	322 0			6
							1 4	348 9						
04		2370 X	1008	-0-	-1362	-0-	16 1	779 3	Y	194	197 0			3
							213 9							
05		2387 X	673	-0-	-1714	-0-	7 1	487 3	Y	163	163 0			3
							179 9							
06		2310 X	697	-0-	-1613	-0-	10 1	493 3	Y	176	176 0			3
							194 9							
*07		961 N	755	-0-	-206	-0-	21 1	540 3	Y	176	176 0			3
							194 9							
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	10 1	284 3	Y	416	416 0			3
							458 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278680		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027			
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
03	2573 X	1636	-0-	-937	-0-	42 1 234 9	1360 3	Y	213	212 0		1
04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	52 1 284 9	1744 3	Y	258	257 0		2
05	2015 X	1837	-0-	-178	-0-	43 1 317 9	1477 3	Y	288	286 0		4
06	1740 X	1562	-0-	-178	-0-	36 1 260 9	1266 3	Y	236	237 0		3
*07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	53 1 223 9	1657 3	Y	203	203 0		3
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	50 1 221 9	1454 3	Y	201	201 0		3

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 41H		RRCID -> 278681		COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137			
03	5332 X	5231	-0-	-101	-0-	36 1 19 4	5067 3	Y	99	94 0		36
04	5250 X	5149	-0-	-101	-0-	37 1 11 4	4972 3	Y	117	91 0		62
05	5425 X	5140	-0-	-285	-0-	39 1 8 4	4966 3	Y	115	126 0		51
06	5250 X	3100	-0-	-2150	-0-	42 1 10 4	2982 3	Y	60	57 0		54
*07	5332 X	5307	-0-	-25	-0-	44 1 5 4	5172 3	Y	78	76 0		56
08	5332 X	5142	-0-	-190	-0-	44 1 6 4	5025 3	Y	61	58 0		59

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 40H		RRCID -> 278682		COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038			
03	5177 X	4618	-0-	-559	-0-	32 1 17 4	4449 3	Y	109	106 0		41
04	4950 X	4380	-0-	-570	-0-	31 1 10 4	4193 3	Y	133	103 0		71
05	5115 X	4483	-0-	-632	-0-	33 1 7 4	4303 3	Y	127	141 0		57
06	4950 X	4247	-0-	-703	-0-	57 1 14 4	4064 3	Y	102	87 0		72
*07	4774 X	4641	-0-	-133	-0-	38 1 4 4	4465 3	Y	122	118 0		76
08	4619 X	4320	-0-	-299	-0-	37 1 5 4	4198 3	Y	73	77 0		72

FOGMT		WELL #: 22SP		RRCID -> 278683		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558			
03	1240 X	320	-0-	-920	-0-	6 1 20 9	294 3	Y	18	17 0		4
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	33 1 6 4	3345 3	Y	204	174 0		34
05	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	257 1 4 4	6376 3	Y	417	421 0		30
06	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	189 1 2 4	5612 3	Y	339	338 0		31
*07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	111 1 1 4	7336 3	Y	290	295 0		26
08	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	177 1 40 4	7939 3	Y	391	384 0		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		4061 X	3531	-0-	-530	-0-	103	1	3080	3	Y	311	320	0	16
							6	4	342	9					
04		3810 X	3277	-0-	-533	-0-	110	1	2859	3	Y	279	260	0	35
							1	4	307	9					
05		3906 X	3569	-0-	-337	-0-	135	1	3144	3	Y	264	279	0	20
							290	9							
06		3690 X	3114	-0-	-576	-0-	120	1	2736	3	Y	217	220	0	17
							19	4	239	9					
*07		3689 X	3350	-0-	-339	-0-	124	1	2904	3	Y	293	294	0	16
							322	9							
08		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	252	1	5649	3	Y	322	314	0	24
							3	4	354	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184															
03		3131 X	2815	-0-	-316	-0-	77	1	2330	3	Y	366	374	0	16
							5	4	403	9					
04		3030 X	2646	-0-	-384	-0-	83	1	2159	3	Y	366	340	0	42
							1	4	403	9					
05		3131 X	1769	-0-	-1362	-0-	61	1	1419	3	Y	263	281	0	24
							289	9							
06		3030 X	1396	-0-	-1634	-0-	51	1	1151	3	Y	169	172	0	21
							8	4	186	9					
*07		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	101	1	2363	3	Y	389	389	0	21
							428	9							
08		2821 X	2643	-0-	-178	-0-	95	1	2136	3	Y	374	366	0	29
							1	4	411	9					

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779															
03		586 X	586	-0-	-0-	-0-	9	1	449	3	Y	116	103	0	13
							128	9							
04		480 X	480	-0-	-0-	-0-	4	1	406	3	Y	63	65	0	11
							1	4	69	9					
05		396 X	396	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	64	71	0	4
							70	9							
06		570 X	391	-0-	-179	-0-	11	1	315	3	Y	59	59	0	4
							65	9							
*07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	426	3	Y	58	58	0	4
							64	9							
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	Y	43	45	0	2
							2	4	47	9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954															
03		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	210	1	6764	3	Y	747	756	0	55
							822	9							
04		7980 X	6686	-0-	-1294	-0-	144	1	5662	3	Y	800	694	0	161
							880	9							
05		8246 X	7170	-0-	-1076	-0-	133	1	6176	3	Y	783	855	0	89
							861	9							
06		7980 X	5783	-0-	-2197	-0-	111	1	5048	3	Y	567	560	0	96
							624	9							
*07		8246 X	5825	-0-	-2421	-0-	97	1	5009	3	Y	654	665	0	85
							719	9							
08		7781 X	6867	-0-	-914	-0-	133	1	6048	3	Y	624	639	0	70
							686	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 121H		RRCID -> 278711		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7395		PERF. 8133 - 14240			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	179 1	5393 3	Y	245	257 0	17		
						11 4	270 9						
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	86 1	2246 3	Y	320	297 0	40		
						1 4	352 9						
05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	163 1	3815 3	Y	423	439 0	24		
						1 4	465 9						
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	167 1	3779 3	Y	299	304 0	19		
						26 4	329 9						
*07	5859 X	3072	-0-	-2787	-0-	113 1	2662 3	Y	270	273 0	16		
						297 9							
08	5859 X	429	-0-	-5430	-0-	17 1	366 3	Y	42	44 0	14		
						46 9							

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278719		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 8389 - 14577			
03	5332 X	4494	-0-	-838	-0-	112 1	3638 3	Y	676	671 0	14		
						744 9							
04	4740 X	3923	-0-	-817	-0-	88 1	2967 3	Y	789	786 0	17		
						868 9							
05	4898 X	4132	-0-	-766	-0-	94 1	3250 3	Y	716	714 0	19		
						788 9							
06	4650 X	3751	-0-	-899	-0-	88 1	3106 3	Y	506	511 0	14		
						557 9							
*07	4154 X	3235	-0-	-919	-0-	87 1	2754 3	Y	358	359 0	13		
						394 9							
08	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	139 1	4025 3	Y	525	521 0	17		
						578 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 53H		RRCID -> 278720		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7856 - 13259			
03	7657 X	6373	-0-	-1284	-0-	233 1	5588 3	Y	501	496 0	16		
						1 4	551 9						
04	7410 X	7372	-0-	-38	-0-	305 1	6504 3	Y	511	496 0	31		
						1 4	562 9						
05	7657 X	5824	-0-	-1833	-0-	263 1	4989 3	Y	519	529 0	21		
						1 4	571 9						
06	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	241 1	6157 3	Y	517	518 0	20		
						1 4	569 9						
*07	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	283 1	6944 3	Y	578	575 0	23		
						1 4	636 9						
08	7192 X	3906	-0-	-3286	-0-	160 1	3427 3	Y	273	281 0	15		
						19 4	300 9						

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 278721		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7946 - 14083			
03	3100 N	3338	-0-	238	10549	96 1	3107 3	Y	123	121 0	2		
						135 9							
04	13738 X	3189	-0-	-10549	-0-	87 1	2931 3	Y	155	154 0	3		
						171 9							
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	65 1	2240 3	Y	136	136 0	3		
						150 9							
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	63 1	2224 3	Y	151	151 0	3		
						166 9							
*07	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	92 1	2894 3	Y	107	107 0	3		
						118 9							
08	3348 X	1390	-0-	-1958	-0-	44 1	1281 3	Y	59	60 0	2		
						65 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		4681 X	3167	-0-	-1514	-0-	94 1	2838 3	Y	208	215 0		12
							6 4	229 9					
04		4140 X	2733	-0-	-1407	-0-	93 1	2427 3	Y	193	180 0		25
							1 4	212 9					
05		4278 X	2267	-0-	-2011	-0-	85 1	1972 3	Y	191	202 0		14
							210 9						
06		3540 X	2344	-0-	-1196	-0-	91 1	2059 3	Y	164	167 0		11
							14 4	180 9					
*07		3193 X	2392	-0-	-801	-0-	89 1	2093 3	Y	191	192 0		10
							210 9						
08		3162 X	2326	-0-	-836	-0-	92 1	2064 3	Y	154	151 0		13
							1 4	169 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301													
03		3100 N	2202	-0-	-898	204	80 1	1900 3	Y	202	201 0		8
							222 9						
04		2755 X	2551	-0-	-204	-0-	101 1	2140 3	Y	282	273 0		17
							310 9						
05		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	115 1	2179 3	Y	307	313 0		11
							338 9						
06		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	88 1	2241 3	Y	180	182 0		9
							198 9						
*07		3968 X	2425	-0-	-1543	-0-	87 1	2132 3	Y	187	186 0		10
							206 9						
08		2635 X	1880	-0-	-755	-0-	76 1	1639 3	Y	142	144 0		8
							9 4	156 9					

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386													
03		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	178 1	9672 3	Y	598	601 0		80
							6 4	658 9					
04		7500 X	7361	-0-	-139	-0-	66 1	6822 3	Y	418	420 0		78
							13 4	460 9					
05		7750 X	5236	-0-	-2514	-0-	190 1	4704 3	Y	308	361 0		25
							3 4	339 9					
06		7500 X	5507	-0-	-1993	-0-	166 1	4955 3	Y	349	344 0		30
							2 4	384 9					
*07		7688 X	4547	-0-	-3141	-0-	64 1	4294 3	Y	171	185 0		16
							1 4	188 9					
08		7688 X	4374	-0-	-3314	-0-	90 1	4025 3	Y	217	215 0		18
							20 4	239 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925													
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	26 1	1482 3	Y	208	201 0		26
							229 9						
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	167 1	1229 3	Y	211	185 0		52
							232 9						
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	185 1	1076 3	Y	181	209 0		24
							199 9						
06		1260 N	998	-0-	-262	-0-	94 1	783 3	Y	109	108 0		25
							1 4	120 9					
*07		1395 N	1194	-0-	-201	-0-	136 1	871 3	Y	170	166 0		29
							187 9						
08		1395 N	646	-0-	-749	-0-	78 1	425 3	Y	130	129 0		30
							143 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137															
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

03		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	138	1	4464	3	Y	566	563	0	9
							623	9							
04		4740 X	4684	-0-	-56	-0-	119	1	4011	3	Y	504	505	0	8
							554	9							
05		4898 X	4869	-0-	-29	-0-	118	1	4074	3	Y	615	611	0	12
							677	9							
06		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	119	1	4175	3	Y	737	736	0	13
							811	9							
*07		5239 X	5104	-0-	-135	-0-	136	1	4293	3	Y	614	614	0	13
							675	9							
08		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	172	1	4994	3	Y	550	551	0	12
							605	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102															

03		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	130	1	3906	3	Y	201	207	0	14
							8	4							
04		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	140	1	3633	3	Y	199	184	0	29
							1	4							
05		4123 X	3850	-0-	-273	-0-	150	1	3516	3	Y	166	178	0	17
							1	4							
06		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	196	1	4446	3	Y	204	205	0	16
							31	4							
*07		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	196	1	4598	3	Y	223	225	0	14
							245	9							
08		4154 X	2316	-0-	-1838	-0-	92	1	2062	3	Y	146	144	0	16
							1	4							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289															

03		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-			-0-
04		14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	289	1	13035	3	Y	1493	1397	0	96
							23	4							
05		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	204	1	7735	3	Y	1153	1184	0	65
							14	4							
06		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	167	1	7195	3	Y	994	996	0	63
							50	4							
*07		9827 X	9442	-0-	-385	-0-	215	1	8015	3	Y	1087	1104	0	46
							16	4							
08		9827 X	8208	-0-	-1619	-0-	232	1	6770	3	Y	1055	1050	0	51
							45	4							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276															

03		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	135	1	5613	3	Y	679	686	0	16
							2	4							
04		8070 X	5661	-0-	-2409	-0-	104	1	4634	3	Y	833	800	0	49
							7	4							
05		9052 X	7021	-0-	-2031	-0-	152	1	5738	3	Y	1019	1017	0	51
							10	4							
06		8760 X	6732	-0-	-2028	-0-	130	1	5530	3	Y	941	938	0	54
							37	4							
*07		7533 X	7305	-0-	-228	-0-	164	1	6100	3	Y	935	954	0	35
							12	4							
08		7006 X	6181	-0-	-825	-0-	170	1	4970	3	Y	916	911	0	40
							33	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	173 1	7236 3	Y	984	979 0		28
							3 4	1082 9					
04		6840 X	6556	-0-	-284	-0-	119 1	5370 3	Y	961	929 0		60
							10 4	1057 9					
05		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	161 1	6111 3	Y	1001	1010 0		51
							12 4	1101 9					
06		6840 X	6754	-0-	-86	-0-	131 1	5640 3	Y	858	860 0		49
							39 4	944 9					
*07		6448 X	6272	-0-	-176	-0-	143 1	5305 3	Y	740	762 0		27
							10 4	814 9					
08		6448 X	5502	-0-	-946	-0-	154 1	4515 3	Y	729	725 0		31
							31 4	802 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732													

03		2449 X	1390	-0-	-1059	-0-	140 1	1028 3	Y	201	203 0		19
							1 4	221 9					
04		2370 X	1868	-0-	-502	-0-	215 1	1376 3	Y	252	246 0		25
							277 9						
05		2449 X	2224	-0-	-225	-0-	170 1	1730 3	Y	285	277 0		33
							10 4	314 9					
06		2370 X	1494	-0-	-876	-0-	89 1	1196 3	Y	179	6 0	162 1	44
							12 4	197 9					
*07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	172 1	1728 3	Y	277	3 0	303 1	15
							1 4	305 9					
08		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	207 1	2043 3	Y	292	281 1		26
							2 4	321 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616													

03		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	388 1	2841 3	Y	371	371 0		15
							3 4	408 9					
04		3150 X	2647	-0-	-503	-0-	317 1	2034 3	Y	269	263 0		21
							296 9						
05		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	299 1	3036 3	Y	345	335 0		31
							17 4	380 9					
06		3150 X	2626	-0-	-524	-0-	164 1	2217 3	Y	202	6 0	181 1	46
							23 4	222 9					
*07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	285 1	2865 3	Y	280	1 0	309 1	16
							1 4	308 9					
08		3100 X	2998	-0-	-102	-0-	247 1	2432 3	Y	288	279 1		25
							2 4	317 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													

03		2697 X	2641	-0-	-56	-0-	283 1	2071 3	Y	259	261 0		17
							2 4	285 9					
04		2670 X	2161	-0-	-509	-0-	262 1	1681 3	Y	198	194 0		21
							218 9						
05		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	264 1	2678 3	Y	311	301 0		31
							15 4	342 9					
06		2670 X	2555	-0-	-115	-0-	159 1	2148 3	Y	205	4 0	182 1	50
							22 4	226 9					
*07		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	410 1	4123 3	Y	393	417 1		26
							2 4	432 9					
08		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	251 1	2472 3	Y	226	228 1		24
							2 4	249 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
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

03		1612 X	910	-0-	-702	-0-	93 1	682 3	Y	122	124 0			14
							1 4	134 9						
04		1560 N	418	-0-	-1142	-0-	47 1	301 3	Y	64	63 0			15
							70 9							
05		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	173 1	1761 3	Y	335	320 0			30
							10 4	369 9						
06		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	138 1	1865 3	Y	259	7 0	222 1		60
							19 4	285 9						
*07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	305 1	3067 3	Y	383	418 1			25
							1 4	421 9						
08		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	334 1	3293 3	Y	332	323 1			34
							3 4	365 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
03		3565 X	3466	-0-	-99	-0-	374 1	2734 3	Y	324	325 0			14
							2 4	356 9						
04		3450 X	2470	-0-	-980	-0-	299 1	1918 3	Y	230	225 0			19
							253 9							
05		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	292 1	2968 3	Y	309	300 0			28
							17 4	340 9						
06		3360 X	2706	-0-	-654	-0-	169 1	2283 3	Y	210	5 0	183 1		50
							23 4	231 9						
*07		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	409 1	4111 3	Y	288	318 1			20
							2 4	317 9						
08		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	287 1	2831 3	Y	270	262 1			28
							3 4	297 9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	5 1	301 3	Y	40	56 0			4
							44 9							
04		1410 N	42	-0-	-1368	-0-	4 1	32 3	Y	5	9 0			-0-
							6 9							
05		1519 N	638	-0-	-881	-0-	83 1	482 3	Y	66	62 0			4
							73 9							
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	72 1	604 3	Y	69	62 0			11
							1 4	76 9						
*07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	81 1	520 3	Y	67	68 0			10
							74 9							
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	177 1	973 3	Y	155	137 0			28
							1 4	171 9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
03		4216 X	3513	-0-	-703	-0-	56 1	3200 3	Y	234	244 0			29
							257 9							
04		3960 X	2886	-0-	-1074	-0-	312 1	2298 3	Y	251	221 0			59
							276 9							
05		4216 X	2387	-0-	-1829	-0-	316 1	1842 3	Y	208	243 0			24
							229 9							
06		4080 X	2150	-0-	-1930	-0-	210 1	1756 3	Y	165	156 0			33
							2 4	182 9						
*07		4557 X	2483	-0-	-2074	-0-	301 1	1917 3	Y	241	235 0			39
							265 9							
08		3503 X	3151	-0-	-352	-0-	431 1	2370 3	Y	316	294 0			61
							2 4	348 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 278916			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04	1320 N	46	-0-	-1274	-0-	5	1	33	3	Y	7	5	0	2
						8	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	52	43	0	9
						57	9							
*07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 279032			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725			
03	3100 N	3244	-0-	144	144	48	1	2764	3	Y	393	381	0	47
						432	9							
04	2765 N	2621	-0-	-144	-0-	283	1	2087	3	Y	228	216	0	59
						251	9							
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	381	1	2222	3	Y	273	300	0	32
						300	9							
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	324	1	2706	3	Y	222	209	0	45
						3	4	244	9					
*07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	503	1	3215	3	Y	303	299	0	49
						1	4	333	9					
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	571	1	3137	3	Y	331	313	0	67
						2	4	364	9					

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 10H		RRCID -> 279092			COMPL. DATE 02/16/2018			TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199			
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	34	1	1472	3	Y	456	466	0	33
						502	9							
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	3	Y	261	244	0	50
						287	9							
05	1581 N	1232	-0-	-349	-0-	28	1	971	3	Y	212	240	0	22
						233	9							
06	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	23	1	1105	3	Y	226	220	0	28
						1	4	249	9					
*07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	25	1	1258	3	Y	255	254	0	29
						4	4	281	9					
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	27	1	1249	3	Y	306	287	0	48
						6	4	337	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 279238			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118			
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	12	1	682	3	Y	145	166	0	25
						160	9							
04	3000 N	3024	-0-	24	24	321	1	2364	3	Y	308	259	0	74
						339	9							
05	3100 N	3077	-0-	-23	1	403	1	2351	3	Y	294	330	0	38
						323	9							
06	1482 N	1481	-0-	-1	-0-	146	1	1216	3	Y	107	116	0	29
						1	4	118	9					
*07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	407	1	2594	3	Y	282	264	0	47
						310	9							
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	461	1	2537	3	Y	349	324	0	72
						2	4	384	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

03	13950 X	12018	-0-	-1932	-0-	64 1	11676 3	270 9	270 9	Y	245	253 0		37
04	13500 X	11906	-0-	-1594	-0-	62 1	11585 3	255 9	255 9	Y	232	214 0		55
05	12555 X	11831	-0-	-724	-0-	68 1	11506 3	253 9	253 9	Y	230	222 0		63
06	12150 X	8405	-0-	-3745	-0-	66 1	7880 3	87 9	87 9	Y	79	100 0		42
*07	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	372 4	14588 3	92 9	92 9	Y	84	95 0		31
08	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	80 1	11875 3	329 9	329 9	Y	299	247 0		83

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
03	7905 X	7286	-0-	-619	-0-	38 1	7057 3	186 9	186 9	Y	169	182 0		27
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	41 1	7470 3	259 9	259 9	Y	235	208 0		54
05	7905 X	7887	-0-	-18	-0-	45 1	7638 3	202 9	202 9	Y	184	186 0		52
06	7650 X	5244	-0-	-2406	-0-	42 1	4909 3	62 9	62 9	Y	56	77 0		31
*07	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	231 4	9196 3	92 9	92 9	Y	84	89 0		26
08	7719 X	7676	-0-	-43	-0-	50 1	7376 3	233 9	233 9	Y	212	180 0		58

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	50 1	2731 3	281 9	281 9	Y	255	250 0		31
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	23 1	2347 3	191 9	191 9	Y	174	175 0		30
05	3100 N	3227	-0-	127	127	116 1	2878 3	231 9	231 9	Y	210	227 0		13
06	3000 N	6061	-0-	3061	3188	183 1	5458 3	418 9	418 9	Y	380	364 0		29
*07	3100 N	2401	-0-	-699	2489	34 1	2245 3	122 9	122 9	Y	111	132 0		8
08	4800 X	2311	-0-	-2489	-0-	46 1	2058 3	197 9	197 9	Y	179	175 0		12

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	18 9	18 9	Y	16	15 0		1
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3 1	92 3	33 9	33 9	Y	30	28 0		3
*07	3100 N	12656	-0-	9556	9556	148 1	9798 3	1 4	1 4	Y	2463	2276 0		190
08	3100 N	177	-0-	-2923	6633	2 1	126 3	1 4	1 4	Y	44	216 0		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2356 X	1823	-0-	-533	-0-	46	1	1492	3	Y	259	267	0	17
							285	9							
04		2610 X	1520	-0-	-1090	-0-	31	1	1239	3	Y	227	198	0	46
							250	9							
05		2697 X	1509	-0-	-1188	-0-	26	1	1220	3	Y	239	262	0	23
							263	9							
06		2610 X	1812	-0-	-798	-0-	34	1	1535	3	Y	221	215	0	29
							243	9							
*07		2511 X	2478	-0-	-33	-0-	41	1	2125	3	Y	284	286	0	27
							312	9							
08		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	48	1	2150	3	Y	245	251	0	21
							270	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537															

03		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	129	1	4164	3	Y	398	406	0	29
							438	9							
04		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	130	1	5115	3	Y	539	465	0	103
							593	9							
05		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	107	1	4963	3	Y	559	606	0	56
							615	9							
06		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	106	1	4809	3	Y	398	393	0	61
							438	9							
*07		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	108	1	5594	3	Y	335	347	0	49
							369	9							
08		6045 X	4788	-0-	-1257	-0-	96	1	4347	3	Y	314	325	0	38
							345	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421															

03		4030 X	3457	-0-	-573	-0-	102	1	3067	3	Y	256	265	0	18
							6	4	282	9					
04		3900 X	3587	-0-	-313	-0-	123	1	3188	3	Y	250	232	0	36
							1	4	275	9					
05		4030 X	3873	-0-	-157	-0-	147	1	3427	3	Y	271	285	0	22
							1	4	298	9					
06		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	145	1	3298	3	Y	242	245	0	19
							23	4	266	9					
*07		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	143	1	3363	3	Y	247	249	0	17
							272	9							
08		3875 X	3124	-0-	-751	-0-	123	1	2769	3	Y	209	205	0	21
							2	4	230	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147															

03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	216	1	1182	3	Y	172	242	0	23
							189	9							
04		3000 N	3507	-0-	507	507	461	1	2619	3	Y	387	325	0	85
							1	4	426	9					
05		3100 N	3872	-0-	772	1279	517	1	2786	3	Y	516	522	0	79
							1	4	568	9					
06		3000 N	2050	-0-	-950	329	251	1	1543	3	Y	232	253	0	58
							1	4	255	9					
*07		3247 X	2918	-0-	-329	-0-	339	1	2186	3	Y	356	349	0	65
							1	4	392	9					
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	422	1	2403	3	Y	417	423	0	59
							5	4	459	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		117H	RRCID -> 279317			COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		

03	5425 X	4682	-0-	-743	-0-	140 1 9 4	4216 3 317 9	Y	288	296 0	29		
04	5730 X	3786	-0-	-1944	-0-	131 1 1 4	3410 3 244 9	Y	222	207 0	44		
05	5921 X	3143	-0-	-2778	-0-	122 1 194 9	2827 3	Y	176	190 0	30		
06	4890 X	3207	-0-	-1683	-0-	128 1 20 4	2895 3 164 9	Y	149	151 0	28		
*07	4836 X	3257	-0-	-1579	-0-	125 1 183 9	2949 3	Y	166	168 0	26		
08	4681 X	3743	-0-	-938	-0-	150 1 2 4	3372 3 219 9	Y	199	194 0	31		

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #:		7H	RRCID -> 279348			COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808	

03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	102 1 62 4	1629 3 283 9	Y	257	254 0	17		
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	89 1 39 4	2424 3 341 9	Y	310	277 0	50		
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	74 1 16 4	1870 3 295 9	Y	268	288 0	30		
06	3000 N	3003	-0-	3	3	61 1 102 4	2463 3 377 9	Y	343	331 0	42		
*07	1978 N	1975	-0-	-3	-0-	173 1 76 4	1538 3 188 9	Y	171	194 0	19		
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	147 1 72 4	1436 3 189 9	Y	172	177 0	14		

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 279424			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536	

03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	70 1 812 9	2258 3	Y	738	717 0	21		
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	57 1 795 9	2230 3	Y	723	629 0	115		
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	34 1 593 9	1552 3	Y	539	599 0	55		
06	3030 X	2501	-0-	-529	-0-	43 1 508 9	1950 3	Y	462	453 0	64		
*07	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	45 1 553 9	2318 3	Y	503	512 0	55		
08	3193 X	2367	-0-	-826	-0-	39 1 542 9	1786 3	Y	493	502 0	46		

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:		8H	RRCID -> 279425			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791	

03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	34 1 201 9	737 3	Y	183	183 0	-0-		
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	499 3 116 9	Y	105	105 0	-0-		
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	649 3 283 9	Y	257	257 0	-0-		
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	33 1 4 4	564 3 251 9	Y	228	226 0	2		
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	27 1 244 9	421 3	Y	222	220 0	4		
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54 1 130 9	657 3	Y	118	119 0	3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
LA BANDERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 279534		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 6570 - 10952	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	7 1 63 9	382 3	Y	57	109 1	25
04	1860 N	600	-0-	-1260	-0-	8 1 1 4	506 3	Y	77	72 1	30
05	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	18 1 5 4	1003 3	Y	125	130 1	25
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	14 1 58 4	810 3	Y	108	107 1	26
*07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	20 1 3 4	1085 3	Y	88	92 1	22
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	14 1 35 4	1238 3	Y	103	99 1	26

LA BANDERA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 279536		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 6900 - 11923	
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-	78 1	-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-		-0-
05	2852 X	1088	-0-	-1764	-0-	244 1 150 9	694 3	Y	136	113 1	23
06	2760 X	1130	-0-	-1630	-0-	251 1 7 4	696 3	Y	160	117 1	66
*07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	890 1 6 4	1546 3	Y	306	219 1	153
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	993 1 71 4	1825 3	Y	85	171 1	67

STUMBERG RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 279544		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7770 - 12039	
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	333 1 330 9	1822 3	Y	300	353 0	28
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	293 1 305 9	1657 3	Y	277	237 0	68
05	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	309 1 240 9	1661 3	Y	218	232 0	54
06	2370 N	2231	-0-	-139	-0-	291 1 1 4	1786 3	Y	139	148 0	45
*07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	271 1 260 9	1742 3	Y	236	230 0	51
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	309 1 3 4	1752 3	Y	231	238 0	44

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279587		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7585 - 12246	
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	510 1 90 4	4044 3	Y	493	504 0	29
04	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	114 1 51 4	4443 3	Y	557	519 0	67
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	402 1 65 4	3893 3	Y	412	429 0	50
06	3690 X	3134	-0-	-556	-0-	322 1 43 4	2459 3	Y	282	309 0	23
*07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	598 1 47 4	3412 3	Y	444	432 0	35
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	659 1 60 4	3380 3	Y	415	419 0	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-		450 1	3572 3		Y	436	447 0		22
								80 4	480 9						
04		3630 X	3011	-0-	-619	-0-		66 1	2564 3		Y	320	301 0		41
								29 4	352 9						
05		3751 X	3030	-0-	-721	-0-		239 1	2314 3		Y	398	404 0		35
								39 4	438 9						
06		3630 X	2734	-0-	-896	-0-		266 1	2025 3		Y	371	388 0		18
								35 4	408 9						
*07		3472 X	2654	-0-	-818	-0-		323 1	1843 3		Y	421	412 0		27
								25 4	463 9						
08		3472 X	2539	-0-	-933	-0-		336 1	1726 3		Y	405	409 0		23
								31 4	446 9						

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158															
03		3100 N	9232	-0-	6132	22356		158 1	8561 3		Y	462	468 0		64
								5 4	508 9						
04		30428 X	8072	-0-	-22356	-0-		73 1	7528 3		Y	415	403 0		76
								14 4	457 9						
05		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-		289 1	7176 3		Y	401	445 0		32
								5 4	441 9						
06		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-		195 1	5799 3		Y	299	303 0		28
								2 4	329 9						
*07		9238 X	8665	-0-	-573	-0-		124 1	8193 3		Y	315	314 0		29
								1 4	347 9						
08		9238 X	8821	-0-	-417	-0-		180 1	8087 3		Y	466	454 0		41
								41 4	513 9						

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148															
03		8463 X	752	-0-	-7711	-0-		13 1	683 3		Y	51	54 0		2
								56 9							
04		8190 X	56	-0-	-8134	-0-		1 1	51 3		Y	4	6 0		-0-
								4 9							
05		4464 X	209	-0-	-4255	-0-		7 1	184 3		Y	16	16 0		-0-
								18 9							
06		1950 X	214	-0-	-1736	-0-		6 1	191 3		Y	15	15 0		-0-
								17 9							
*07		496 X	255	-0-	-241	-0-		4 1	236 3		Y	14	14 0		-0-
								15 9							
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039															
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		199 1	1089 3		Y	336	380 0		23
								370 9							
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		222 1	1257 3		Y	393	333 0		83
								432 9							
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		304 1	1634 3		Y	343	359 0		67
								377 9							
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		249 1	1527 3		Y	239	249 0		57
								1 4	263 9						
*07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		237 1	1524 3		Y	263	263 0		57
								289 9							
08		2201 N	2007	-0-	-194	-0-		257 1	1460 3		Y	261	270 0		48
								3 4	287 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT											
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102																			
ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 279625			COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								

03		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	-0-	28	0	-0-								
04		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	165	1	8013	3	Y	728	724	0								
							801	9						4								
05		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	116	1	7773	3	Y	673	671	0								
							740	9					1	1								
06		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	157	1	7844	3	Y	793	791	0								
							872	9					2	1								
*07		8401 X	6584	-0-	-1817	-0-	226	1	5698	3	Y	600	597	0								
							660	9						8								
08		8401 X	5587	-0-	-2814	-0-	176	1	4871	3	Y	491	492	0								
							540	9						7								

DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 12H		RRCID -> 279654			COMPL. DATE 11/17/2022			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	Y	166	190	0								
							183	9						20								
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	136	1	999	3	Y	227	198	0								
							250	9						49								
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	70	1	411	3	Y	179	210	0								
							197	9						18								
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	121	118	0								
							133	9						21								
*07		1426 N	685	-0-	-741	-0-	63	1	401	3	Y	201	194	0								
							221	9						28								
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	120	1	656	3	Y	218	206	0								
							240	9						40								

DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 10H		RRCID -> 279659			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	21	1	1178	3	Y	206	184	0								
							227	9						22								
04		2070 N	1773	-0-	-297	-0-	176	1	1299	3	Y	271	231	0								
							298	9						62								
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	158	1	918	3	Y	188	227	0								
							207	9						23								
06		1380 N	365	-0-	-1015	-0-	34	1	278	3	Y	48	59	0								
							53	9						12								
*07		1829 X	489	-0-	-1340	-0-	56	1	357	3	Y	69	70	0								
							76	9						11								
08		1829 X	685	-0-	-1144	-0-	89	1	488	3	Y	98	90	0								
							108	9						19								

CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 25H		RRCID -> 279682			COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
03		6758 X	6592	-0-	-166	-0-	35	1	6322	3	Y	210	213	0								
							4	4	231	9				31								
04		6450 X	6201	-0-	-249	-0-	33	1	6006	3	Y	146	141	0								
							1	4	161	9				36								
05		6758 X	6345	-0-	-413	-0-	36	1	6138	3	Y	154	148	0								
							2	4	169	9				42								
06		6540 X	2028	-0-	-4512	-0-	17	1	1890	3	Y	30	51	0								
							88	4	33	9				21								
*07		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	40	1	7290	3	Y	124	111	0								
							16	4	136	9				34								
08		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	54	1	6511	3	Y	154	142	0								
							6	4	169	9				46								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		2578 N	-0-	-0-	-2578	-0-		Y	-0-			7
04		1229 N	1229	-0-	-0-	44 1	879 3	Y	276	275 0		8
						2 4	304 9					
05		1649 N	1649	-0-	-0-	69 1	1229 3	Y	312	312 0		8
						8 4	343 9					
06		1053 N	1053	-0-	-0-	48 1	815 3	Y	167	166 0	1 1	8
						6 4	184 9					
*07		1271 N	759	-0-	-512	32 1	509 3	Y	197	196 0	1 1	8
						1 4	217 9					
08		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		Y	-0-	8 0		-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737												
03		1292 N	1292	-0-	-0-	49 1	1083 3	Y	145	145 0		5
						160 9						
04		903 N	903	-0-	-0-	32 1	654 3	Y	195	195 0		5
						2 4	215 9					
05		648 N	648	-0-	-0-	22 1	401 3	Y	202	202 0		5
						3 4	222 9					
06		793 N	793	-0-	-0-	28 1	489 3	Y	247	244 0	1 1	7
						4 4	272 9					
*07		930 N	717	-0-	-213	29 1	470 3	Y	197	197 0	1 1	6
						1 4	217 9					
08		651 N	458	-0-	-193	27 1	332 3	Y	90	91 0		5
						99 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691												
03		1054 N	1054	-0-	-0-	35 1	760 3	Y	235	236 0		-0-
						259 9						
04		1382 N	1382	-0-	-0-	48 1	958 3	Y	340	340 0		-0-
						2 4	374 9					
05		996 N	996	-0-	-0-	44 1	789 3	Y	144	144 0		-0-
						5 4	158 9					
06		1420 N	1420	-0-	-0-	62 1	1065 3	Y	259	257 0		2
						8 4	285 9					
*07		1400 N	1400	-0-	-0-	68 1	1068 3	Y	239	237 0	1 1	3
						1 4	263 9					
08		1257 N	1257	-0-	-0-	80 1	975 3	Y	184	185 0		2
						202 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116												
03		1244 N	1244	-0-	-0-	46 1	1020 3	Y	162	163 0		14
						178 9						
04		2218 N	2218	-0-	-0-	84 1	1708 3	Y	384	384 0		14
						4 4	422 9					
05		1798 N	1798	-0-	-0-	77 1	1401 3	Y	282	282 0		14
						10 4	310 9					
06		1192 N	1192	-0-	-0-	52 1	898 3	Y	214	212 0	1 1	15
						7 4	235 9					
*07		1553 N	1553	-0-	-0-	73 1	1149 3	Y	300	298 0	1 1	16
						1 4	330 9					
08		1864 N	1864	-0-	-0-	116 1	1427 3	Y	291	293 0		14
						1 4	320 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
FOGMT			WELL #: 55SP		RRCID -> 279712			COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3100 N	3048	-0-	-52	625	215	1	2522	3	Y	283	279	0	42
							311	9							
04		3511 X	2886	-0-	-625	-0-	209	1	2407	3	Y	245	223	0	64
							270	9							
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	184	1	2460	3	Y	242	244	0	62
							266	9							
06		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	177	1	2289	3	Y	185	196	0	51
							204	9							
*07		3038 X	2539	-0-	-499	-0-	312	1	2016	3	Y	192	183	0	60
							211	9							
08		3038 X	1897	-0-	-1141	-0-	253	1	1605	3	Y	35	59	0	36
							39	9							

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 279815			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546				
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1	789	3	Y	262	263	0	22
							288	9							
04		1110 N	800	-0-	-310	-0-	14	1	541	3	Y	223	195	0	50
							245	9							
05		806 N	646	-0-	-160	-0-	9	1	428	3	Y	190	213	0	27
							209	9							
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	843	3	Y	416	396	0	47
							458	9							
*07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	23	1	1180	3	Y	237	252	0	32
							261	9							
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	21	1	943	3	Y	200	207	0	25
							220	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 279817			COMPL. DATE 01/12/2016			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238				
03		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	160	1	1274	3	Y	579	584	0	31
							29	4	637	9					
04		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	42	1	1604	3	Y	787	732	0	86
							18	4	866	9					
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	202	1	1947	3	Y	863	880	0	69
							32	4	949	9					
06		2040 X	1605	-0-	-435	-0-	91	1	693	3	Y	735	769	0	35
							12	4	809	9					
*07		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	111	1	635	3	Y	707	695	0	47
							9	4	778	9					
08		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	95	1	488	3	Y	896	895	0	48
							9	4	986	9					

FOGMT			WELL #: 42SP		RRCID -> 279818			COMPL. DATE 01/08/2016			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844				
03		3100 N	6135	-0-	3035	3035	111	1	5987	3	Y	31	29	0	5
							3	4	34	9					
04		6593 X	3558	-0-	-3035	-0-	35	1	3503	3	Y	13	15	0	3
							6	4	14	9					
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			-0-
*07		6138 X	3109	-0-	-3029	-0-	46	1	3032	3	Y	28	25	0	3
							31	9							
08		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	202	1	9079	3	Y	833	772	0	64
							46	4	916	9					

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

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
03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	432 1	3425 3	Y	440	449 0		16
						76 4	484 9					
04	2520 X	1920	-0-	-600	-0-	42 1	1640 3	Y	199	191 0		24
						19 4	219 9					
05	2604 X	2011	-0-	-593	-0-	165 1	1590 3	Y	209	214 0		19
						26 4	230 9					
06	2520 X	1448	-0-	-1072	-0-	124 1	942 3	Y	333	342 0		10
						16 4	366 9					
*07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	232 1	1320 3	Y	428	418 0		20
						18 4	471 9					
08	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	296 1	1520 3	Y	369	374 0		15
						27 4	406 9					

 STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

03	2480 X	1471	-0-	-1009	-0-	198 1	1085 3	Y	171	211 0		9
						188 9						
04	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	212 1	1200 3	Y	192	164 0		37
						211 9						
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	283 1	1523 3	Y	218	224 0		31
						240 9						
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	241 1	1480 3	Y	178	182 0		27
						1 4	196 9					
*07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	282 1	1821 3	Y	277	271 0		33
						1 4	305 9					
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	310 1	1765 3	Y	251	258 0		26
						4 4	276 9					

 STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

03	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	345 1	1891 3	Y	317	373 0		26
						349 9						
04	2580 N	2546	-0-	-34	-0-	329 1	1867 3	Y	317	271 0		72
						1 4	349 9					
05	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	415 1	2231 3	Y	398	404 0		66
						438 9						
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	310 1	1899 3	Y	318	324 0		60
						1 4	350 9					
*07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	334 1	2151 3	Y	344	344 0		60
						1 4	378 9					
08	2914 N	2625	-0-	-289	-0-	343 1	1952 3	Y	296	308 0		48
						4 4	326 9					

 FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-	15 0		-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	8 1	531 3	Y	51	47 0		4
						56 9						
08	3100 N	3209	-0-	109	109	66 1	2975 3	Y	139	132 0		11
						15 4	153 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	200 1	3868 3	Y	803	806 0		13
							1 4	883 9					
04		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	226 1	4702 3	Y	756	735 0		34
							832 9						
05		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	282 1	5046 3	Y	845	855 0		24
							930 9						
06		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	179 1	3394 3	Y	489	491 0		22
							1 4	538 9					
*07		5580 X	5569	-0-	-11	-0-	227 1	4645 3	Y	634	636 0		20
							697 9						
08		5580 X	5329	-0-	-251	-0-	262 1	4465 3	Y	547	553 0		14
							602 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801													

03		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	142 1	3382 3	Y	548	544 0		16
							603 9						
04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	166 1	3535 3	Y	552	537 0		31
							607 9						
05		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	230 1	4370 3	Y	491	505 0		17
							1 4	540 9					
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	177 1	4509 3	Y	449	451 0		15
							1 4	494 9					
*07		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	132 1	3239 3	Y	419	418 0		16
							461 9						
08		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	162 1	3469 3	Y	475	475 0		16
							19 4	523 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243													

03		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	256 1	4424 3	Y	1124	1117 0		29
							1 4	1236 9					
04		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	223 1	3772 3	Y	904	876 0		57
							1 4	994 9					
05		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	237 1	3848 3	Y	969	985 0		41
							2 4	1066 9					
06		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	229 1	4339 3	Y	1140	1143 0		38
							244 4	1254 9					
*07		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	247 1	5140 3	Y	1035	1050 0		23
							1 4	1139 9					
08		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	213 1	4802 3	Y	764	767 0		20
							840 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222													

03		2666 X	1455	-0-	-1211	-0-	59 1	1014 3	Y	347	350 0		6
							382 9						
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	138 1	2331 3	Y	929	885 0		50
							1022 9						
05		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	133 1	2157 3	Y	756	780 0		26
							1 4	832 9					
06		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	93 1	1759 3	Y	543	555 0		14
							99 4	597 9					
*07		3596 X	3131	-0-	-465	-0-	107 1	2215 3	Y	735	739 0		10
							809 9						
08		3596 X	2916	-0-	-680	-0-	95 1	2143 3	Y	616	618 0		8
							678 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 280033		COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164		
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
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	487 1	3421 3	Y	148	150 0		27
						163 9						
04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	374 1	2754 3	Y	398	343 0		82
						20 4	438 9					
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	371 1	2786 3	Y	445	484 0		43
						7 4	490 9					
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	269 1	2649 3	Y	317	298 0		62
						38 4	349 9					
*07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	371 1	3216 3	Y	199	226 0		35
						2 4	219 9					
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	529 1	3664 3	Y	180	180 0		35
						35 4	198 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 119H		RRCID -> 280034		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987		
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	177 1	3425 3	Y	470	468 0		7
						1 4	517 9					
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	174 1	3631 3	Y	533	516 0		24
						586 9						
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	186 1	3320 3	Y	513	523 0		14
						564 9						
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	144 1	2723 3	Y	387	385 0		16
						426 9						
*07	4526 X	4132	-0-	-394	-0-	166 1	3410 3	Y	505	506 0		15
						556 9						
08	4526 X	3754	-0-	-772	-0-	181 1	3090 3	Y	439	443 0		11
						483 9						

FOGMT			WELL #: 45SP		RRCID -> 280036		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685		
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	73 1	3949 3	Y	255	255 0		36
						2 4	281 9					
04	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	42 1	4344 3	Y	261	249 0		48
						8 4	287 9					
05	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	241 1	5986 3	Y	286	311 0		23
						4 4	315 9					
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	161 1	4757 3	Y	210	213 0		20
						1 4	231 9					
*07	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	111 1	7369 3	Y	216	216 0		20
						1 4	238 9					
08	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	142 1	6361 3	Y	276	271 0		25
						32 4	304 9					

FOGMT			WELL #: 46SP		RRCID -> 280037		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390		
03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	79 1	4319 3	Y	309	307 0		41
						3 4	340 9					
04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	36 1	3726 3	Y	304	291 0		54
						7 4	334 9					
05	3999 X	3140	-0-	-859	-0-	112 1	2774 3	Y	229	265 0		18
						2 4	252 9					
06	3870 X	2253	-0-	-1617	-0-	67 1	2017 3	Y	153	158 0		13
						1 4	168 9					
*07	4743 X	2112	-0-	-2631	-0-	29 1	1920 3	Y	148	149 0		12
						163 9						
08	4743 X	956	-0-	-3787	-0-	18 1	812 3	Y	111	114 0		9
						4 4	122 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 280039		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	
03	100 N	100 -0- -0-	-0-	15	8	1	77	3	Y	7	5	0	2
04	632 N	632 -0- -0-	-0-	93	2	1	424	3	Y	103	76	0	29
05	72 N	72 -0- -0-	-0-	8	8	1	56	3	Y	7	30	0	6
06	90 N	23 -0- -67	-0-	2	2	1	19	3	Y	2	5	0	3
*07	651 N	485 -0- -166	-0-	73	40	1	372	3	Y	36	32	0	7
08	62 N	-0- -0- -62	-0-						Y	-0-	7	0	-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925			
03	3184 X	2878 -0- -306	-0-	143	85	1	2263	3	Y	352	364	0	26
04	3570 X	3570 -0- -0-	-0-	106	45	1	2848	3	Y	519	460	0	85
05	2914 X	1905 -0- -1009	-0-	58	13	1	1482	3	Y	320	366	0	39
06	2820 X	1738 -0- -1082	-0-	34	58	1	1394	3	Y	229	237	0	31
*07	2387 X	2097 -0- -290	-0-	157	69	1	1392	3	Y	435	420	0	46
08	2387 X	1007 -0- -1380	-0-	74	36	1	724	3	Y	157	186	0	17

FOGMT UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 280042		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664			
03	1756 N	1756 -0- -0-	-0-	248	2	1	1269	3	Y	215	186	0	58
04	1692 N	1692 -0- -0-	-0-	258	5	1	1175	3	Y	231	211	0	78
05	1929 N	1929 -0- -0-	-0-	216	2	1	1500	3	Y	192	231	0	39
06	1590 N	821 -0- -769	-0-	82	1	1	671	3	Y	61	70	0	30
*07	2513 N	2513 -0- -0-	-0-	373	3	1	1933	3	Y	185	181	0	34
08	2513 N	2513 -0- -0-	-0-	679	3	1	1633	3	Y	180	174	0	40

FOGMT UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 280043		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583			
03	2083 N	2083 -0- -0-	-0-	298	2	1	1523	3	Y	236	212	0	70
04	1529 N	1529 -0- -0-	-0-	235	4	1	1064	3	Y	205	198	0	77
05	1519 N	1346 -0- -173	-0-	145	2	1	1013	3	Y	169	208	0	38
06	1470 N	920 -0- -550	-0-	90	1	1	733	3	Y	87	85	0	40
*07	2077 X	839 -0- -1238	-0-	122	1	1	629	3	Y	79	97	0	22
08	2077 X	1082 -0- -995	-0-	286	1	1	686	3	Y	99	95	0	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 92H		RRCID -> 280044		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD, G. G.		WELL #: 1H		RRCID -> 280106		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172

FOGMT UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 280109		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107						
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	236	1	1205	3	Y	160	143	0	45
						1	4	176	9					
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	258	1	1170	3	Y	163	152	0	56
						5	4	179	9					
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	203	1	1409	3	Y	146	173	0	29
						2	4	161	9					
06	1260 N	967	-0-	-293	-0-	98	1	795	3	Y	66	67	0	28
						1	4	73	9					
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	249	1	1288	3	Y	118	123	0	23
						2	4	130	9					
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	476	1	1145	3	Y	122	116	0	29
						2	4	134	9					

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 13H		RRCID -> 280113		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147						
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	208	1	500	3	Y	134	136	0	12
						147	9							
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	270	1	613	3	Y	214	186	0	40
						235	9							
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	332	329	0	43
						365	9							
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	441	1	887	3	Y	343	322	0	64
						39	4	377	9					
*07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	581	1	1694	3	Y	378	389	0	53
						1	4	416	9					
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	365	1	896	3	Y	228	249	0	32
						1	4	251	9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 27H		RRCID -> 280129		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467						
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	23	1	4000	3	Y	75	78	0	12
						2	4	83	9					
04	4740 X	219	-0-	-4521	-0-	1	1	214	3	Y	4	12	0	4
						4	9							
05	4898 X	15	-0-	-4883	-0-	15	3			Y	-0-	3	0	1
06	4470 X	1858	-0-	-2612	-0-	14	1	1739	3	Y	20	14	0	7
						83	4	22	9					
*07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	24	1	4235	3	Y	44	38	0	13
						9	4	48	9					
08	4123 X	4038	-0-	-85	-0-	33	1	3899	3	Y	94	79	0	28
						3	4	103	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
FOGMT		WELL #: 43SP		RRCID -> 280196		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	7502 X	7448	-0-	-54	-0-	130	1 7050	3 Y	240	245	0	34
						4	4 264	9				
04	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	71	1 7239	3 Y	225	218	0	41
						13	4 248	9				
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	293	1 7283	3 Y	205	229	0	17
						5	4 226	9				
06	7260 X	6991	-0-	-269	-0-	222	1 6579	3 Y	171	171	0	17
						2	4 188	9				
*07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	134	1 8855	3 Y	141	144	0	14
						1	4 155	9				
08	7812 X	3941	-0-	-3871	-0-	83	1 3739	3 Y	91	96	0	9
						19	4 100	9				
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 280419		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FOGMT UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 280441		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588				
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	132	1 674	3 Y	103	101	0	33
						1	4 113	9				
04	2100 N	677	-0-	-1423	-0-	106	1 484	3 Y	77	80	0	30
						2	4 85	9				
05	1643 N	686	-0-	-957	-0-	78	1 543	3 Y	58	74	0	14
						1	4 64	9				
06	900 N	223	-0-	-677	-0-	23	1 185	3 Y	14	18	0	10
						15	9					
*07	713 N	480	-0-	-233	-0-	73	1 381	3 Y	23	26	0	7
						1	4 25	9				
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	7	0	-0-
DIAMOND H RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 280496		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211				
03	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	333	1 2637	3 Y	1341	1337	0	23
						1475	9					
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-	10	0	13
05	2666 X	2144	-0-	-522	-0-	172	1 1329	3 Y	582	581	0	14
						3	4 640	9				
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	201	1 2131	3 Y	498	486	0	26
						4	4 548	9				
*07	3286 X	3116	-0-	-170	-0-	265	1 2045	3 Y	717	729	0	14
						17	4 789	9				
08	3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	175	1 1238	3 Y	732	736	0	10
						805	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	343 1	2716 3	Y	834	833 0			24
							917 9							
04		3720 X	3603	-0-	-117	-0-	325 1	2370 3	Y	825	796 0			53
							908 9							
05		3844 X	3431	-0-	-413	-0-	279 1	2155 3	Y	901	913 0			41
							6 4	991 9						
06		3720 X	2627	-0-	-1093	-0-	176 1	1873 3	Y	522	513 0			50
							4 4	574 9						
*07		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	328 1	2538 3	Y	767	789 0			28
							22 4	844 9						
08		2449 X	731	-0-	-1718	-0-	70 1	497 3	Y	149	162 0			15
							164 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355														

03		6510 X	3871	-0-	-2639	-0-	167 1	3243 3	Y	418	419 0			6
							1 4	460 9						
04		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	311 1	6491 3	Y	780	751 0			35
							1 4	858 9						
05		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	378 1	6776 3	Y	717	732 0			20
							1 4	789 9						
06		6360 X	6071	-0-	-289	-0-	275 1	5201 3	Y	540	538 0			22
							1 4	594 9						
*07		6417 X	5243	-0-	-1174	-0-	221 1	4539 3	Y	439	449 0			12
							483 9							
08		6417 X	3441	-0-	-2976	-0-	172 1	2922 3	Y	315	321 0			6
							347 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956														

03		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	277 1	4783 3	Y	1170	1163 0			22
							1 4	1287 9						
04		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	255 1	4312 3	Y	1057	1022 0			57
							1 4	1163 9						
05		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	302 1	4893 3	Y	1076	1097 0			36
							2 4	1184 9						
06		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	219 1	4132 3	Y	921	933 0			24
							232 4	1013 9						
*07		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	245 1	5112 3	Y	1133	1141 0			16
							1 4	1246 9						
08		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	228 1	5136 3	Y	1000	1002 0			14
							1100 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459														

03		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	180 1	3107 3	Y	1607	1602 0			39
							1 4	1768 9						
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	173 1	2943 3	Y	1317	1276 0			80
							1 4	1449 9						
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	143 1	2324 3	Y	1009	1046 0			43
							1 4	1110 9						
06		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	160 1	3026 3	Y	992	1001 0			34
							170 4	1091 9						
*07		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	175 1	3622 3	Y	1320	1327 0			27
							1452 9							
08		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	149 1	3351 3	Y	1044	1048 0			23
							1148 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268														
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

03		5301 X	2823	-0-	-2478	-0-	132 1	2294 3	Y		360	361 0		2
							1 4	396 9						
04		4950 X	2279	-0-	-2671	-0-	98 1	1653 3	Y		480	461 0		21
							528 9							
05		5115 X	2283	-0-	-2832	-0-	104 1	1690 3	Y		444	454 0		11
							1 4	488 9						
06		4950 X	2830	-0-	-2120	-0-	110 1	2080 3	Y		475	478 0		8
							117 4	523 9						
*07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	143 1	2967 3	Y		648	651 0		5
							713 9							
08		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	102 1	2297 3	Y		453	456 0		2
							498 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061														
03		4340 X	4298	-0-	-42	-0-	163 1	3166 3	Y		880	880 0		13
							1 4	968 9						
04		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	163 1	3388 3	Y		805	782 0		36
							886 9							
05		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	188 1	3371 3	Y		738	754 0		20
							812 9							
06		4230 X	2430	-0-	-1800	-0-	96 1	1810 3	Y		476	477 0		19
							524 9							
*07		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	165 1	3390 3	Y		898	892 0		25
							988 9							
08		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	184 1	3142 3	Y		723	732 0		16
							795 9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
03		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	291 1	2186 3	Y		479	448 0		90
							1 4	527 9						
04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	443 1	2575 3	Y		408	368 0		130
							1 4	449 9						
05		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	533 1	3141 3	Y		560	593 0		97
							1 4	616 9						
06		2730 X	2719	-0-	-11	-0-	226 1	1855 3	Y		578	524 0		151
							2 4	636 9						
*07		3596 X	3104	-0-	-492	-0-	347 1	2098 3	Y		599	603 0		147
							659 9							
08		3844 X	3132	-0-	-712	-0-	339 1	2147 3	Y		547	504 0		190
							44 4	602 9						

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
03		3503 X	2244	-0-	-1259	-0-	187 1	1411 3	Y		586	550 0		98
							1 4	645 9						
04		2640 X	1498	-0-	-1142	-0-	152 1	884 3	Y		420	389 0		129
							462 9							
05		2728 X	885	-0-	-1843	-0-	107 1	627 3	Y		137	223 0		43
							151 9							
06		2580 X	2493	-0-	-87	-0-	234 1	1916 3	Y		310	273 0		80
							2 4	341 9						
*07		3100 N	3456	-0-	356	356	419 1	2535 3	Y		455	436 0		99
							1 4	501 9						
08		3100 N	3461	-0-	361	717	413 1	2618 3	Y		342	323 0		118
							54 4	376 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 280662		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741			
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	
03	6696 X	6069	-0-	-627	-0-	256 1	4945 3	Y	788	787 0	20
						1 4	867 9				
04	6480 X	5600	-0-	-880	-0-	222 1	4612 3	Y	696	677 0	39
						766 9					
05	6696 X	5265	-0-	-1431	-0-	238 1	4265 3	Y	693	705 0	27
						762 9					
06	6480 X	4128	-0-	-2352	-0-	176 1	3343 3	Y	553	550 0	30
						1 4	608 9				
*07	5332 X	4911	-0-	-421	-0-	182 1	3740 3	Y	899	896 0	33
						989 9					
08	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	255 1	4343 3	Y	703	712 0	24
						773 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 122H		RRCID -> 280663		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987			
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	184 1	3553 3	Y	678	677 0	11
						1 4	746 9				
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	144 1	2996 3	Y	615	597 0	29
						677 9					
05	3844 X	3544	-0-	-300	-0-	153 1	2743 3	Y	589	601 0	17
						648 9					
06	4080 X	2156	-0-	-1924	-0-	89 1	1689 3	Y	344	346 0	15
						378 9					
*07	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	166 1	3399 3	Y	584	582 0	17
						642 9					
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	187 1	3189 3	Y	550	554 0	13
						605 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 121H		RRCID -> 280669		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588			
03	4867 X	4010	-0-	-857	-0-	3520 3	490 9	Y	445	444 0	1
						4297 3	498 9	Y	453	439 0	15
04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	2884 3	447 9	Y	406	415 0	6
						3385 3	444 9	Y	404	399 0	11
05	4650 X	3331	-0-	-1319	-0-	3460 3	259 9	Y	235	245 0	1
						3097 3	248 9	Y	225	226 0	-0-
06	4140 X	3829	-0-	-311	-0-						
*07	4278 X	3719	-0-	-559	-0-						
08	4278 X	3345	-0-	-933	-0-						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 280706		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2425		Y	-0-	16 0	-0-
						2425		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
05	2425 X	-0-	-0-	-2425	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 280761		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885			
03	3906 X	3507	-0-	-399	-0-	148 1	2560 3	Y	725	724 0	16
						1 4	798 9				
04	3420 X	1812	-0-	-1608	-0-	77 1	1297 3	Y	398	391 0	23
						438 9					
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	214 1	3473 3	Y	965	954 0	34
						2 4	1062 9				
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	168 1	3169 3	Y	687	701 0	20
						178 4	756 9				
*07	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	216 1	4500 3	Y	1011	1014 0	17
						1 4	1112 9				
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	204 1	4600 3	Y	795	798 0	14
						875 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5921 X	4921	-0-	-1000	-0-	219 1	4228 3	Y	430	430 0		9
							1 4	473 9					
04		5850 X	3843	-0-	-2007	-0-	159 1	3309 3	Y	341	332 0		18
							375 9						
05		6045 X	2886	-0-	-3159	-0-	137 1	2448 3	Y	274	282 0		10
							301 9						
06		5850 X	2425	-0-	-3425	-0-	107 1	2015 3	Y	275	272 0		13
							303 9						
*07		5022 X	3629	-0-	-1393	-0-	149 1	3052 3	Y	389	389 0		13
							428 9						
08		4929 X	3210	-0-	-1719	-0-	159 1	2709 3	Y	311	315 0		9
							342 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572													

03		4960 X	4245	-0-	-715	-0-	176 1	3892 3	Y	160	160 0		4
							1 4	176 9					
04		4320 X	4077	-0-	-243	-0-	186 1	3764 3	Y	107	107 0		4
							9 4	118 9					
05		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	220 1	3962 3	Y	265	264 0		5
							27 4	292 9					
06		4110 X	3009	-0-	-1101	-0-	154 1	2636 3	Y	181	179 0	1 1	6
							20 4	199 9					
*07		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	223 1	3520 3	Y	207	206 0	1 1	6
							5 4	228 9					
08		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	298 1	3636 3	Y	200	201 0		5
							1 4	220 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392													

03		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	151 1	3690 3	Y	406	409 0		8
							5 4	447 9					
04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	119 1	2852 3	Y	266	267 0		7
							1 4	293 9					
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	120 1	2793 3	Y	219	221 0		5
							9 4	241 9					
06		3060 X	2486	-0-	-574	-0-	95 1	2217 3	Y	151	152 0		4
							8 4	166 9					
*07		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
08		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580													

03		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	358 1	6926 3	Y	984	982 0		16
							2 4	1082 9					
04		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	316 1	6598 3	Y	903	877 0		42
							1 4	993 9					
05		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	364 1	6523 3	Y	937	952 0		27
							1 4	1031 9					
06		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	271 1	5138 3	Y	730	725 0		32
							1 4	803 9					
*07		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	330 1	6785 3	Y	1027	1028 0		31
							1 4	1130 9					
08		7440 X	7369	-0-	-71	-0-	355 1	6069 3	Y	858	868 0		21
							1 4	944 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

03	6169 X	5399	-0-	-770	-0-	229 1 1 4	4423 3 746 9	Y	678	679 0		9
04	5970 X	5588	-0-	-382	-0-	218 1 831 9	4539 3	Y	755	731 0		33
05	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	308 1 776 9	5510 3	Y	705	719 0		19
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	-0-	19 0		-0-
*07	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	243 1 339 9	4991 3	Y	308	299 0		9
08	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	223 1 382 9	3794 3	Y	347	348 0		8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178												

03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	179 1 3 4	2672 3 722 9	Y	656	654 0		19
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	195 1 1 4	2847 3 625 9	Y	568	543 0		44
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	207 1 12 4	3001 3 606 9	Y	551	564 0		31
06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	249 1 37 4	3707 3 743 9	Y	675	666 0		40
*07	3689 X	1674	-0-	-2015	-0-	104 1 10 4	1295 3 265 9	Y	241	265 0		16
08	3689 X	2187	-0-	-1502	-0-	142 1 1 4	1626 3 418 9	Y	380	382 0		14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976												

03	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	260 1 1 4	5031 3 466 9	Y	424	423 0		8
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	190 1 398 9	3963 3	Y	362	352 0		18
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	240 1 319 9	4300 3	Y	290	298 0		10
06	3570 X	3466	-0-	-104	-0-	159 1 1 4	3012 3 294 9	Y	267	264 0		13
*07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	245 1 342 9	5032 3	Y	311	313 0		11
08	5084 X	4867	-0-	-217	-0-	253 1 311 9	4303 3	Y	283	285 0		9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668												

03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	220 1 1 4	4263 3 510 9	Y	464	464 0		9
04	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	271 1 1 4	5662 3 601 9	Y	546	528 0		27
05	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	316 1 534 9	5651 3	Y	485	495 0		17
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	297 1 1 4	5622 3 477 9	Y	434	429 0		22
*07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	340 1 1 4	7002 3 553 9	Y	503	507 0		18
08	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	337 1 464 9	5737 3	Y	422	427 0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
FOGMT UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	280903	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	7152 - 11882		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03	3038 X	650	-0-	-2388	-0-	73	1	370	3	Y	188	197	0	60
						207	9							
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	60	0	-0-
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	343	1	2386	3	Y	842	720	0	122
						4	4	926	9					
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	177	1	1443	3	Y	363	337	0	148
						2	4	399	9					
*07	3100 N	5579	-0-	2479	2479	725	1	3755	3	Y	994	957	0	185
						6	4	1093	9					
08	6650 X	4171	-0-	-2479	-0-	989	1	2379	3	Y	725	733	0	177
						5	4	798	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
		WELL #:		52H	RRCID ->	281107	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8946 - 16867		
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	172	1	2973	3	Y	1088	1077	0	23
						1	4	1197	9					
04	4140 X	4101	-0-	-39	-0-	168	1	2855	3	Y	979	947	0	55
						1	4	1077	9					
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	217	1	3525	3	Y	1227	1238	0	44
						2	4	1350	9					
06	4140 X	3660	-0-	-480	-0-	127	1	2411	3	Y	896	914	0	26
						136	4	986	9					
*07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	179	1	3715	3	Y	1066	1075	0	17
						1173	9							
08	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	172	1	3860	3	Y	964	965	0	16
						1060	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
		WELL #:		126H	RRCID ->	281111	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8990 - 16226		
03	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	328	1	6345	3	Y	1035	1034	0	13
						2	4	1139	9					
04	7050 X	6721	-0-	-329	-0-	258	1	5394	3	Y	971	943	0	41
						1	4	1068	9					
05	7285 X	6429	-0-	-856	-0-	284	1	5082	3	Y	966	982	0	25
						1063	9							
06	7050 X	5568	-0-	-1482	-0-	231	1	4376	3	Y	873	863	0	35
						1	4	960	9					
*07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	259	1	5301	3	Y	860	871	0	24
						946	9							
08	6200 X	5421	-0-	-779	-0-	264	1	4496	3	Y	601	612	0	13
						661	9							

STUMBERG RANCH UNIT C														
		WELL #:		15H	RRCID ->	281217	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7988 - 12283		
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	198	1	477	3	Y	46	49	0	5
						51	9							
04	1170 N	596	-0-	-574	-0-	152	1	345	3	Y	90	78	0	17
						99	9							
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	584	1	1398	3	Y	379	348	0	48
						417	9							
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	48	0	-0-
*07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	417	1	1216	3	Y	253	222	0	31
						1	4	278	9					
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	660	1	1618	3	Y	365	347	0	49
						2	4	402	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		8680 X	5224	-0-	-3456	-0-	222 1	4287 3	Y	649	648	0		12
							1 4	714 9						
04		7980 X	4675	-0-	-3305	-0-	180 1	3744 3	Y	683	662	0		33
							751 9							
05		8091 X	6062	-0-	-2029	-0-	273 1	4881 3	Y	825	833	0		25
							908 9							
06		7530 X	3704	-0-	-3826	-0-	160 1	3036 3	Y	461	464	0		22
							1 4	507 9						
*07		5053 X	4186	-0-	-867	-0-	167 1	3429 3	Y	536	540	0		18
							590 9							
08		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	248 1	4224 3	Y	894	889	0		23
							983 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														

03		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	183 1	2529 3	Y	746	744	0		13
							1 4	821 9						
04		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	128 1	2476 3	Y	828	784	0		57
							2 4	911 9						
05		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	143 1	2475 3	Y	735	760	0		32
							2 4	809 9						
06		3420 X	2609	-0-	-811	-0-	142 1	1950 3	Y	441	460	0		13
							32 4	485 9						
*07		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	256 1	2812 3	Y	601	600	0		14
							2 4	661 9						
08		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	257 1	2665 3	Y	594	597	0		11
							653 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														

03		3410 X	2413	-0-	-997	-0-	100 1	1922 3	Y	355	349	0		6
							391 9							
04		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	145 1	3013 3	Y	545	526	0		25
							600 9							
05		1271 X	688	-0-	-583	-0-	30 1	539 3	Y	108	129	0		4
							119 9							
06		2340 X	148	-0-	-2192	-0-	6 1	118 3	Y	22	25	0		1
							24 9							
*07		3224 X	2697	-0-	-527	-0-	102 1	2101 3	Y	449	437	0		13
							494 9							
08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	179 1	3055 3	Y	833	826	0		20
							916 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719														

03		5921 X	3144	-0-	-2777	-0-	187 1	2582 3	Y	340	345	0		5
							1 4	374 9						
04		5820 X	3155	-0-	-2665	-0-	131 1	2529 3	Y	448	423	0		30
							2 4	493 9						
05		6014 X	3051	-0-	-2963	-0-	132 1	2288 3	Y	572	578	0		24
							2 4	629 9						
06		5580 X	2063	-0-	-3517	-0-	113 1	1548 3	Y	343	357	0		10
							25 4	377 9						
*07		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	265 1	2906 3	Y	555	552	0		13
							2 4	611 9						
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	257 1	2680 3	Y	531	534	0		10
							1 4	584 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3038 X	2695	-0-	-343	-0-	139 1	1926 3	Y	572	574 0		12
							1 4	629 9					
04		3360 X	2756	-0-	-604	-0-	103 1	1995 3	Y	596	565 0		43
							2 4	656 9					
05		3472 X	3043	-0-	-429	-0-	128 1	2218 3	Y	632	645 0		30
							2 4	695 9					
06		3360 X	2518	-0-	-842	-0-	133 1	1813 3	Y	494	506 0		18
							29 4	543 9					
*07		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	236 1	2593 3	Y	601	601 0		18
							2 4	661 9					
08		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	220 1	2284 3	Y	511	516 0		13
							562 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													

03		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	336 1	5032 3	Y	884	883 0		13
							6 4	972 9					
04		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	328 1	4792 3	Y	737	706 0		44
							2 4	811 9					
05		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	320 1	4658 3	Y	734	749 0		29
							19 4	807 9					
06		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	193 1	2882 3	Y	482	490 0		21
							29 4	530 9					
*07		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	422 1	5258 3	Y	930	926 0		25
							41 4	1023 9					
08		6355 X	5360	-0-	-995	-0-	370 1	4248 3	Y	672	689 0		8
							3 4	739 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													

03		3503 X	3281	-0-	-222	-0-	334 1	2444 3	Y	455	457 0		22
							2 4	501 9					
04		3390 X	3162	-0-	-228	-0-	361 1	2314 3	Y	443	433 0		32
							487 9						
05		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	334 1	3391 3	Y	594	576 0		50
							19 4	653 9					
06		3390 X	3101	-0-	-289	-0-	181 1	2444 3	Y	410	9 0	359 1	92
							25 4	451 9					
*07		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	303 1	3044 3	Y	524	585 1		31
							1 4	576 9					
08		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	338 1	3324 3	Y	568	546 1		53
							3 4	625 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													

03		4371 X	2635	-0-	-1736	-0-	124 1	2304 3	Y	188	187 0		16
							207 9						
04		4230 X	2298	-0-	-1932	-0-	99 1	2022 3	Y	161	156 0		21
							177 9						
05		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	121 1	2471 3	Y	168	169 0		20
							185 9						
06		2550 X	2195	-0-	-355	-0-	96 1	1955 3	Y	124	125 0		19
							8 4	136 9					
*07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	110 1	2345 3	Y	165	163 0		21
							5 4	182 9					
08		3100 N	3353	-0-	253	253	131 1	2997 3	Y	203	203 0		21
							2 4	223 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HT	RRCID ->	284125	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8116 - 17065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		6175 X	6175	-0-	-0-	300 1	5579 3	5579 3	Y	269	269 0		18
						296 9							
04		5790 X	5001	-0-	-789	221 1	4491 3	4491 3	Y	263	254 0		27
						289 9							
05		5983 X	5056	-0-	-927	220 1	4494 3	4494 3	Y	311	314 0		24
						342 9							
06		5984 X	5984	-0-	-0-	270 1	5491 3	5491 3	Y	183	188 0		19
						22 4							
*07		5736 X	5736	-0-	-0-	247 1	5277 3	5277 3	Y	182	182 0		19
						12 4							
08		6037 X	6037	-0-	-0-	240 1	5487 3	5487 3	Y	279	278 0		20
						3 4							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HU	RRCID ->	284127	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8072 - 17268	

03		5952 X	5583	-0-	-369	248 1	4617 3	4617 3	Y	653	651 0		41
						718 9							
04		5760 X	4691	-0-	-1069	191 1	3882 3	3882 3	Y	562	543 0		60
						618 9							
05		5952 X	5552	-0-	-400	226 1	4630 3	4630 3	Y	633	640 0		53
						696 9							
06		6149 X	6149	-0-	-0-	253 1	5159 3	5159 3	Y	651	656 0		48
						21 4							
*07		9497 X	9497	-0-	-0-	380 1	8120 3	8120 3	Y	889	881 0		56
						19 4							
08		5495 X	5495	-0-	-0-	206 1	4714 3	4714 3	Y	520	533 0		43
						3 4							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		01HY	RRCID ->	284131	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	9740 - 13246	

03		910 N	910	-0-	-0-	28 1	724 3	724 3	Y	141	142 0		12
						3 4							
04		1530 N	132	-0-	-1398	4 1	106 3	106 3	Y	19	18 0		13
						1 4							
05		1209 N	388	-0-	-821	13 1	322 3	322 3	Y	48	53 0		8
						53 9							
06		1113 N	1113	-0-	-0-	36 1	946 3	946 3	Y	100	99 0		9
						21 4							
*07		637 N	637	-0-	-0-	21 1	524 3	524 3	Y	82	81 0		10
						2 4							
08		1093 N	1093	-0-	-0-	28 1	875 3	875 3	Y	163	162 0		11
						11 4							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HW	RRCID ->	284143	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8133 - 17576	

03		6665 X	6124	-0-	-541	300 1	5567 3	5567 3	Y	234	235 0		13
						257 9							
04		6450 X	5754	-0-	-696	257 1	5225 3	5225 3	Y	247	238 0		22
						272 9							
05		7170 X	7170	-0-	-0-	319 1	6525 3	6525 3	Y	296	298 0		20
						326 9							
06		7238 X	7238	-0-	-0-	324 1	6612 3	6612 3	Y	250	253 0		17
						27 4							
*07		7292 X	7292	-0-	-0-	310 1	6616 3	6616 3	Y	319	317 0		19
						15 4							
08		7463 X	7463	-0-	-0-	298 1	6808 3	6808 3	Y	321	323 0		17
						4 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	171 1	3171 3	Y	286	286 0		11
							315 9						
04		3030 X	2773	-0-	-257	-0-	119 1	2422 3	Y	211	205 0		17
							232 9						
05		3131 X	2224	-0-	-907	-0-	95 1	1952 3	Y	161	164 0		14
							177 9						
06		3540 X	2932	-0-	-608	-0-	125 1	2548 3	Y	226	226 0		14
							10 4						
*07		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	163 1	3489 3	Y	323	319 0		18
							8 4						
08		3658 X	2418	-0-	-1240	-0-	95 1	2165 3	Y	143	148 0		13
							1 4						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716													
03		4123 X	3996	-0-	-127	-0-	177 1	3294 3	Y	477	476 0		23
							525 9						
04		3510 X	2835	-0-	-675	-0-	113 1	2306 3	Y	378	366 0		35
							416 9						
05		4123 X	3173	-0-	-950	-0-	125 1	2556 3	Y	447	450 0		32
							492 9						
06		3990 X	1157	-0-	-2833	-0-	45 1	915 3	Y	175	184 0		23
							4 4						
*07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-		193 9	Y	-0-	14 0		9
08		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-	9 0		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397													
03		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	231 1	4286 3	Y	680	678 0		32
							748 9						
04		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	179 1	3651 3	Y	607	586 0		53
							668 9						
05		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	185 1	3792 3	Y	597	605 0		45
							657 9						
06		4110 X	4066	-0-	-44	-0-	165 1	3348 3	Y	491	498 0		38
							13 4						
*07		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	169 1	3610 3	Y	552	549 0		41
							8 4						
08		4247 X	3886	-0-	-361	-0-	142 1	3244 3	Y	453	459 0		35
							2 4						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009													
03		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	219 1	4079 3	Y	572	570 0		38
							629 9						
04		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	179 1	3653 3	Y	536	517 0		57
							590 9						
05		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	192 1	3920 3	Y	559	566 0		50
							615 9						
06		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	190 1	3863 3	Y	520	526 0		44
							15 4						
*07		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	191 1	4071 3	Y	576	573 0		47
							9 4						
08		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	181 1	4125 3	Y	610	614 0		43
							2 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HV	RRCID ->	284226	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7972 - 15029	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	68 1	1256 3	Y	Y	354	352 0		21
							389 9							
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 3	Y	Y	331	319 0		33
							364 9							
05		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	42 1	851 3	Y	Y	309	313 0		29
							340 9							
06		1260 N	1102	-0-	-158	-0-	36 1	727 3	Y	Y	305	308 0		26
							3 4							
*07		1364 N	1073	-0-	-291	-0-	38 1	816 3	Y	Y	197	199 0		24
							2 4							
08		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	43 1	986 3	Y	Y	174	177 0		21
							1 4							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HW	RRCID ->	284227	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8235 - 15610	

03		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	254 1	4715 3	Y	Y	506	503 0		27
							557 9							
04		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	212 1	4321 3	Y	Y	509	490 0		46
							560 9							
05		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	220 1	4510 3	Y	Y	506	512 0		40
							557 9							
06		5010 X	4948	-0-	-62	-0-	208 1	4236 3	Y	Y	443	449 0		34
							17 4							
*07		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	233 1	4957 3	Y	Y	565	561 0		38
							11 4							
08		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	207 1	4750 3	Y	Y	516	521 0		33
							3 4							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HX	RRCID ->	284228	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8117 - 15986	

03		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	535 1	9946 3	Y	Y	953	949 0		53
							1048 9							
04		10020 X	9553	-0-	-467	-0-	407 1	8316 3	Y	Y	754	730 0		77
							1 4							
05		10354 X	9799	-0-	-555	-0-	419 1	8573 3	Y	Y	734	745 0		66
							807 9							
06		10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	431 1	8766 3	Y	Y	800	805 0		61
							35 4							
*07		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	457 1	9739 3	Y	Y	909	903 0		67
							22 4							
08		9672 X	7419	-0-	-2253	-0-	283 1	6485 3	Y	Y	588	601 0		54
							4 4							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HT	RRCID ->	284229	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8196 - 15323	

03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62 1	1143 3	Y	Y	129	130 0		12
							142 9							
04		1530 N	1180	-0-	-350	-0-	51 1	1034 3	Y	Y	86	83 0		15
							95 9							
05		1581 N	1214	-0-	-367	-0-	53 1	1075 3	Y	Y	78	80 0		13
							86 9							
06		1290 N	985	-0-	-305	-0-	42 1	874 3	Y	Y	59	60 0		12
							4 4							
*07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	49 1	1064 3	Y	Y	80	79 0		13
							3 4							
08		1116 N	956	-0-	-160	-0-	37 1	850 3	Y	Y	62	63 0		12
							1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HY		RRCID -> 284230		COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	3875 X	3819	-0-	-56	-0-	179 1 307 9	3333 3	Y	279	278 0	17
04	3750 X	3486	-0-	-264	-0-	149 1 294 9	3043 3	Y	267	257 0	27
05	3875 X	3340	-0-	-535	-0-	143 1 268 9	2929 3	Y	244	248 0	23
06	3750 X	2583	-0-	-1167	-0-	112 1 9 4	2268 3	Y	176	180 0	19
*07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	150 1 7 4	3186 3	Y	286	283 0	22
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	146 1 2 4	3337 3	Y	291	293 0	20
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HZ		RRCID -> 284231		COMPL. DATE 12/19/2017			TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640		
03	4309 X	4027	-0-	-282	-0-	191 1 290 9	3546 3	Y	264	264 0	11
04	4440 X	3796	-0-	-644	-0-	164 1 284 9	3348 3	Y	258	249 0	20
05	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	166 1 248 9	3402 3	Y	225	229 0	16
06	4440 X	3495	-0-	-945	-0-	154 1 13 4	3148 3	Y	164	167 0	13
*07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	170 1 8 4	3619 3	Y	311	307 0	17
08	4030 X	3654	-0-	-376	-0-	139 1 2 4	3190 3	Y	294	296 0	15
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09DR		RRCID -> 284232		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582		
03	7037 X	2094	-0-	-4943	-0-	79 1 501 9	1514 3	Y	455	450 0	7
04	6810 X	3758	-0-	-3052	-0-	141 1 691 9	2926 3	Y	628	607 0	28
05	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	405 1 1 4	7269 3	Y	480	495 0	13
06	6810 X	6656	-0-	-154	-0-	308 1 1 4	5837 3	Y	464	458 0	19
*07	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	355 1 1 4	7302 3	Y	634	635 0	18
08	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	405 1 1 4	6911 3	Y	586	590 0	14
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HX		RRCID -> 284233		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491		
03	10199 X	6417	-0-	-3782	-0-	298 1 1 4	5760 3	Y	325	325 0	3
04	9870 X	6444	-0-	-3426	-0-	278 1 1 4	5805 3	Y	327	317 0	13
05	9672 X	6600	-0-	-3072	-0-	332 1 327 9	5941 3	Y	297	303 0	7
06	9360 X	3477	-0-	-5883	-0-	162 1 256 9	3059 3	Y	233	232 0	8
*07	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	281 1 1 4	5777 3	Y	250	252 0	6
08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	361 1 1 4	6170 3	Y	383	382 0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-
							1	4				-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
*07	T. A.	16	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-
08	T. A.	18	18	-0-	18	34	1	1	17	3	Y	-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910												
03		2250 N	506	-0-	-1744	-0-	15	1	491	3	Y	-0-
04		1020 N	7	-0-	-1013	-0-	7	3			Y	-0-
05		527 N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-
06		480 N	60	-0-	-420	-0-	2	1	58	3	Y	-0-
*07	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682												
03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	3	Y	4
							1	4	255	9		
04		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	107	1	2237	3	Y	9
							220	9				
05		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	128	1	2284	3	Y	6
							235	9				
06		2430 N	1807	-0-	-623	-0-	83	1	1560	3	Y	6
							164	9				
*07		3100 N	3192	-0-	92	92	136	1	2779	3	Y	7
							277	9				
08		2729 N	2637	-0-	-92	-0-	133	1	2272	3	Y	5
							232	9				

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098												
03		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	289	1	9378	3	Y	3
							360	9				
04		10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	282	1	9520	3	Y	7
							633	9				
05		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	281	1	9648	3	Y	12
							758	9				
06		9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	264	1	9295	3	Y	3
							343	9				
*07		10788 X	10388	-0-	-400	-0-	310	1	9751	3	Y	4
							327	9				
08		10788 X	6617	-0-	-4171	-0-	208	1	6034	3	Y	6
							375	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HA		RRCID ->	284367	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL DEPTH	7053	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HZ		RRCID ->	284438	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7708 - 13874				
03	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	149	1	4845	3	Y	340	341	0	3
						374	9							
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	141	1	4749	3	Y	377	376	0	4
						415	9							
05	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	160	1	5504	3	Y	538	533	0	9
						592	9							
06	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	155	1	5471	3	Y	544	545	0	8
						598	9							
*07	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	157	1	4930	3	Y	454	454	0	8
						499	9							
08	6262 X	3798	-0-	-2464	-0-	118	1	3423	3	Y	234	239	0	3
						257	9							

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HT		RRCID ->	284439	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7625 - 13695				
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	220	1	7130	3	Y	551	550	0	10
						606	9							
04	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	200	1	6729	3	Y	451	452	0	9
						496	9							
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	191	1	6553	3	Y	519	516	0	12
						571	9							
06	7710 X	6325	-0-	-1385	-0-	167	1	5893	3	Y	241	247	0	6
						265	9							
*07	7967 X	6404	-0-	-1563	-0-	189	1	5936	3	Y	254	253	0	7
						279	9							
08	7967 X	5734	-0-	-2233	-0-	168	1	4866	3	Y	636	627	0	16
						700	9							

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HU		RRCID ->	284440	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 7911 - 14093				
03	8401 X	8196	-0-	-205	-0-	235	1	7624	3	Y	306	305	0	3
						337	9							
04	8370 X	6865	-0-	-1505	-0-	188	1	6327	3	Y	318	317	0	4
						350	9							
05	8649 X	6889	-0-	-1760	-0-	183	1	6277	3	Y	390	387	0	7
						429	9							
06	7950 X	6878	-0-	-1072	-0-	180	1	6343	3	Y	323	325	0	5
						355	9							
*07	8184 X	8035	-0-	-149	-0-	234	1	7374	3	Y	388	385	0	8
						427	9							
08	8184 X	8160	-0-	-24	-0-	253	1	7346	3	Y	510	507	0	11
						561	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HX	RRCID ->	284442	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 7721 - 13790
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	

03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	43 1	1406 3	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						
04	1980 X	1921	-0-	-59	-0-	55 1	1846 3	Y	18	18 0	-0-	
						20 9						
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	60 1	2048 3	Y	113	111 0	2	
						124 9						
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	56 1	1966 3	Y	-0-	2 0	-0-	
*07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	60 1	1874 3	Y	1099	1076 0	23	
						1209 9						
08	2232 X	1261	-0-	-971	-0-	38 1	1096 3	Y	115	135 0	3	
						127 9						

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HY	RRCID ->	284443	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8081 - 14271

03	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	222 1	7213 3	Y	255	253 0	4	
						281 9						
04	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	211 1	7121 3	Y	248	248 0	4	
						273 9						
05	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	227 1	7806 3	Y	321	319 0	6	
						353 9						
06	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	203 1	7127 3	Y	177	180 0	3	
						195 9						
*07	7874 X	7558	-0-	-316	-0-	227 1	7134 3	Y	179	179 0	3	
						197 9						
08	8401 X	6261	-0-	-2140	-0-	193 1	5599 3	Y	426	421 0	8	
						469 9						

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HZ	RRCID ->	284444	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 7914 - 14104

03	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	274 1	8908 3	Y	411	409 0	7	
						452 9						
04	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	249 1	8382 3	Y	332	333 0	6	
						365 9						
05	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	249 1	8562 3	Y	400	398 0	8	
						440 9						
06	9330 X	8125	-0-	-1205	-0-	214 1	7519 3	Y	356	358 0	6	
						392 9						
*07	9641 X	8589	-0-	-1052	-0-	254 1	7979 3	Y	324	324 0	6	
						356 9						
08	9641 X	7526	-0-	-2115	-0-	226 1	6559 3	Y	674	667 0	13	
						741 9						

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HU	RRCID ->	284445	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7976 - 14136

03	4557 X	4189	-0-	-368	-0-	109 1	3543 3	Y	488	488 0	11	
						537 9						
04	4410 X	4235	-0-	-175	-0-	106 1	3555 3	Y	522	521 0	12	
						574 9						
05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	152 1	5243 3	Y	580	577 0	15	
						638 9						
06	5070 X	4142	-0-	-928	-0-	101 1	3538 3	Y	457	461 0	11	
						503 9						
*07	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	116 1	3664 3	Y	427	425 0	13	
						470 9						
08	4526 X	4016	-0-	-510	-0-	118 1	3437 3	Y	419	419 0	13	
						461 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959														
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

03		6882 X	2748	-0-	-4134	-0-	74 1	2414 3	Y	236	236	0		4
							260 9							
04		6660 X	2485	-0-	-4175	-0-	64 1	2157 3	Y	240	239	0		5
							264 9							
05		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-	5	0	-0-
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				Y	-0-			-0-
*07		3131 X	1584	-0-	-1547	-0-	44 1	1386 3	Y	140	137	0		3
							154 9							
08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	139 1	4044 3	Y	715	703	0		15
							787 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426														

03		6665 X	5777	-0-	-888	-0-	271 1	5090 3	Y	338	326	1		45
							44 4	372 9						
04		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	397 1	7036 3	Y	307	318	1		34
							5 4	338 9						
05		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	324 1	5932 3	Y	377	381	1		30
							6 4	415 9						
06		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	311 1	5182 3	Y	307	304	1		33
							664 4	338 9						
*07		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	358 1	5487 3	Y	361	357	1		37
							193 4	397 9						
08		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	425 1	4367 3	Y	338	348	1		27
							734 4	372 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029														

03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	156 1	2921 3	Y	250	241	1		35
							25 4	275 9						
04		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	138 1	2445 3	Y	257	263	1		29
							2 4	283 9						
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	158 1	2899 3	Y	164	179	1		14
							3 4	180 9						
06		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	166 1	2762 3	Y	136	136	1		14
							354 4	150 9						
*07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	166 1	2541 3	Y	202	197	1		19
							89 4	222 9						
08		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	135 1	1387 3	Y	70	84	1		5
							233 4	77 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963														

03		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	250 1	4693 3	Y	460	441	1		56
							40 4	506 9						
04		3390 X	3254	-0-	-136	-0-	158 1	2793 3	Y	274	304	1		26
							2 4	301 9						
05		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	259 1	4749 3	Y	455	452	1		29
							5 4	501 9						
06		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	249 1	4148 3	Y	375	370	1		34
							532 4	413 9						
*07		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	303 1	4646 3	Y	266	278	1		22
							163 4	293 9						
08		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	370 1	3802 3	Y	310	314	1		18
							639 4	341 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483														
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

03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	112 1	2100 3	168 9	Y	153	148 1		23
							18 4	168 9						
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	122 1	2157 3	147 9	Y	134	140 1		17
							1 4	147 9						
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	122 1	2221 3	149 9	Y	135	138 1		14
							2 4	149 9						
06		2310 N	2271	-0-	-39	-0-	107 1	1783 3	153 9	Y	139	136 1		17
							228 4	153 9						
*07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	91 1	1395 3	157 9	Y	143	144 1		16
							49 4	157 9						
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	124 1	1280 3	195 9	Y	177	178 1		15
							216 4	195 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														

03		8091 X	6045	-0-	-2046	-0-	268 1	4977 3	800 9	Y	727	727 0		44
							800 9							
04		7830 X	5681	-0-	-2149	-0-	230 1	4679 3	772 9	Y	702	677 0		69
							772 9							
05		8091 X	4787	-0-	-3304	-0-	194 1	3969 3	624 9	Y	567	579 0		57
							624 9							
06		7830 X	3610	-0-	-4220	-0-	148 1	3009 3	12 4	Y	401	410 0		48
							12 4	441 9						
*07		6417 X	3162	-0-	-3255	-0-	118 1	2514 3	6 4	Y	476	473 0		51
							6 4	524 9						
08		6045 X	2477	-0-	-3568	-0-	88 1	2011 3	1 4	Y	343	351 0		43
							1 4	377 9						

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														

03		8308 X	7656	-0-	-652	-0-	185 1	5998 3	1473 9	Y	1339	1338 0		22
							1473 9							
04		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	185 1	6247 3	1333 9	Y	1212	1213 0		21
							1333 9							
05		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	240 1	8265 3	1285 9	Y	1168	1164 0		25
							240 1		155 1					
06		7410 X	6715	-0-	-695	-0-	155 1	5465 3	1095 9	Y	995	1002 0		18
							1095 9		172 1					
*07		8029 X	6584	-0-	-1445	-0-	172 1	5411 3	1001 9	Y	910	908 0		20
							1001 9		181 1					
08		8494 X	6269	-0-	-2225	-0-	181 1	5252 3	836 9	Y	760	763 0		17
							836 9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														

03		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	145 1	4710 3	1007 9	Y	915	924 0		18
							1007 9		117 1					
04		5940 X	4743	-0-	-1197	-0-	117 1	3959 3	667 9	Y	606	610 0		14
							667 9		24 1					
05		6138 X	977	-0-	-5161	-0-	24 1	831 3	122 9	Y	111	119 0		6
							122 9		197 1					
06		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	197 1	6920 3	1065 9	Y	968	953 0		21
							1065 9		218 1					
*07		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	218 1	6857 3	647 9	Y	588	592 0		17
							647 9		243 1					
08		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	243 1	7067 3	769 9	Y	699	696 0		20
							769 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	67 1 616 9	896 3	Y	560	546 0	20
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	79 1 908 9	966 3	Y	825	747 0	98
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	919 3 1411 9	Y	1283	1283 0	98
06	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	52 1 4 4	707 3 2064 9	Y	1876	1816 0	158
*07	3100 N	3811	-0-	711	711	62 1 2926 9	823 3	Y	2660	2579 0	239
08	3100 N	3685	-0-	585	1296	80 1 2633 9	972 3	Y	2394	2468 0	165

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HE		RRCID -> 284693		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HU		RRCID -> 284694		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013			
03	3844 X	2982	-0-	-862	-0-	185 1 311 9	2486 3	Y	283	284 0	18
04	3300 X	3078	-0-	-222	-0-	213 1 1 4	2629 3 235 9	Y	214	200 0	32
05	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	230 1 2 4	2876 3 233 9	Y	212	222 0	22
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	271 1 19 4	3642 3 221 9	Y	201	201 0	22
*07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	298 1 175 9	3939 3	Y	159	162 0	19
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	217 1 1 4	2642 3 187 9	Y	170	174 0	15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 09HZ		RRCID -> 284695		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608			
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	340 1 2 4	6579 3 315 9	Y	286	286 0	1
04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	308 1 1 4	6426 3 261 9	Y	237	231 0	7
05	7037 X	6757	-0-	-280	-0-	343 1 284 9	6130 3	Y	258	262 0	3
06	6810 X	6043	-0-	-767	-0-	290 1 1 4	5492 3 260 9	Y	236	234 0	5
*07	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	316 1 1 4	6494 3 263 9	Y	239	242 0	2
08	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	367 1 1 4	6273 3 424 9	Y	385	383 0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	73 1	980 3	Y		156	158 0		9
							172 9							
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	98 1	1205 3	Y		143	132 0		20
							157 9							
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	101 1	1256 3	Y		161	166 0		15
							1 4							
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	85 1	1136 3	Y		53	61 0		7
							6 4							
*07		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	92 1	1222 3	Y		132	126 0		13
							145 9							
08		1550 N	1203	-0-	-347	-0-	81 1	980 3	Y		129	131 0		11
							142 9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														

03		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	125 1	3395 3	Y		621	618 0		17
							683 9							
04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	70 1	2422 3	Y		501	450 0		68
							551 9							
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	47 1	2629 3	Y		505	545 0		28
							556 9							
06		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	64 1	2299 3	Y		451	454 0		25
							496 9							
*07		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	82 1	2820 3	Y		328	331 0		22
							361 9							
08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	57 1	1996 3	Y		920	899 0		43
							1012 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														

03		11594 X	11375	-0-	-219	-0-	736 1	9886 3	Y		684	691 0		29
							1 4							
04		11220 X	9228	-0-	-1992	-0-	644 1	7937 3	Y		586	544 0		71
							2 4							
05		11594 X	9904	-0-	-1690	-0-	682 1	8511 3	Y		641	663 0		49
							6 4							
06		11220 X	8274	-0-	-2946	-0-	538 1	7215 3	Y		440	453 0		36
							37 4							
*07		10323 X	9275	-0-	-1048	-0-	617 1	8166 3	Y		446	444 0		38
							1 4							
08		10323 X	6817	-0-	-3506	-0-	491 1	5976 3	Y		317	336 0		19
							1 4							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														

03		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	815 1	10951 3	Y		750	758 0		41
							1 4							
04		11580 X	10092	-0-	-1488	-0-	711 1	8753 3	Y		569	532 0		78
							2 4							
05		11966 X	10560	-0-	-1406	-0-	732 1	9153 3	Y		607	630 0		55
							7 4							
06		11580 X	9733	-0-	-1847	-0-	637 1	8550 3	Y		456	465 0		46
							44 4							
*07		10974 X	10126	-0-	-848	-0-	676 1	8947 3	Y		456	455 0		47
							1 4							
08		10974 X	8174	-0-	-2800	-0-	579 1	7037 3	Y		506	514 0		39
							1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		11625 X	8511	-0-	-3114	-0-	551 1	7408 3	Y	501	492 0		24
							1 4	551 9					
04		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	722 1	8887 3	Y	571	522 0		73
							2 4	628 9					
05		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	704 1	8791 3	Y	576	600 0		49
							6 4	634 9					
06		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	558 1	7484 3	Y	516	518 0		47
							38 4	568 9					
*07		10571 X	8531	-0-	-2040	-0-	565 1	7465 3	Y	455	458 0		44
							501 9						
08		10571 X	8521	-0-	-2050	-0-	605 1	7354 3	Y	510	517 0		37
							1 4	561 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151													

03		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	278 1	11901 3	Y	1655	1650 0		78
							10 4	1821 9					
04		12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	321 1	10732 3	Y	1554	1424 0		208
							9 4	1709 9					
05		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	518 1	11109 3	Y	1506	1616 0		98
							17 4	1657 9					
06		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	394 1	8390 3	Y	1453	1451 0		100
							24 4	1598 9					
*07		9207 X	8093	-0-	-1114	-0-	155 1	6910 3	Y	929	932 0		97
							6 4	1022 9					
08		9207 X	4380	-0-	-4827	-0-	93 1	3919 3	Y	316	367 0		46
							20 4	348 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													

03		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	179 1	7671 3	Y	1197	1197 0		61
							7 4	1317 9					
04		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	214 1	7133 3	Y	1175	1075 0		161
							6 4	1293 9					
05		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	328 1	7019 3	Y	1084	1170 0		75
							10 4	1192 9					
06		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	287 1	6102 3	Y	963	968 0		70
							17 4	1059 9					
*07		6386 X	5030	-0-	-1356	-0-	96 1	4278 3	Y	593	598 0		65
							4 4	652 9					
08		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	238 1	10084 3	Y	1091	1022 0		134
							51 4	1200 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													

03		6417 X	1497	-0-	-4920	-0-	29 1	1247 3	Y	200	210 0		7
							1 4	220 9					
04		6210 X	2919	-0-	-3291	-0-	70 1	2355 3	Y	447	398 0		56
							2 4	492 9					
05		6417 X	5999	-0-	-418	-0-	232 1	4956 3	Y	731	744 0		43
							7 4	804 9					
06		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	319 1	6783 3	Y	600	604 0		39
							19 4	660 9					
*07		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	159 1	7130 3	Y	535	522 0		52
							7 4	589 9					
08		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	258 1	10958 3	Y	516	506 0		62
							56 4	568 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #:		28HW	RRCID ->	286203	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7842 - 16747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	144 1	6143 3	Y	932	920 0		45
							5 4	1025 9					
04		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	163 1	5414 3	Y	783	721 0		107
							4 4	861 9					
05		4278 X	4262	-0-	-16	-0-	163 1	3482 3	Y	556	624 0		39
							5 4	612 9					
06		4140 X	3222	-0-	-918	-0-	123 1	2615 3	Y	434	441 0		32
							7 4	477 9					
*07		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-	32 0		-0-
08		5022 X	95	-0-	-4927	-0-	2 1	80 3	Y	12	11 0		1
							13 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		113H	RRCID ->	286337	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8482 - 15366	

03		1953 X	1730	-0-	-223	-0-	77 1	1156 3	Y	450	451 0		5
							2 4	495 9					
04		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	138 1	2020 3	Y	495	471 0		29
							1 4	545 9					
05		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	152 1	2214 3	Y	545	552 0		22
							9 4	600 9					
06		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	130 1	1931 3	Y	332	339 0		15
							19 4	365 9					
*07		3100 N	3208	-0-	108	108	204 1	2549 3	Y	395	400 0		10
							20 4	435 9					
08		3100 N	3077	-0-	-23	85	211 1	2429 3	Y	395	400 0		5
							2 4	435 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #:		28HX	RRCID ->	286345	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7920 - 17260	

03		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	175 1	7464 3	Y	1137	1129 0		54
							6 4	1251 9					
04		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	236 1	7896 3	Y	1092	999 0		147
							7 4	1201 9					
05		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	337 1	7224 3	Y	976	1057 0		66
							11 4	1074 9					
06		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	330 1	7017 3	Y	786	796 0		56
							20 4	865 9					
*07		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	214 1	9588 3	Y	809	782 0		83
							9 4	890 9					
08		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	288 1	12219 3	Y	761	748 0		96
							62 4	837 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HX	RRCID ->	286437	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8356 - 13501	

03		4867 X	4374	-0-	-493	-0-	130 1	3927 3	Y	283	276 0		20
							6 4	311 9					
04		4950 X	4467	-0-	-483	-0-	123 1	3997 3	Y	312	278 0		54
							4 4	343 9					
05		5115 X	4032	-0-	-1083	-0-	111 1	3614 3	Y	276	300 0		30
							3 4	304 9					
06		4620 X	3529	-0-	-1091	-0-	67 1	3122 3	Y	267	250 0		47
							46 4	294 9					
*07		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	98 1	4580 3	Y	277	290 0		34
							6 4	305 9					
08		4619 X	4531	-0-	-88	-0-	92 1	4178 3	Y	234	238 0		30
							4 4	257 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HD	RRCID -> 286438			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH	7870 PERF. 8642 - 13708
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	53 1	1593 3	Y	57	56 0		7
							2 4	63 9					
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	48 1	1534 3	Y	97	86 0		18
							1 4	107 9					
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	53 1	1724 3	Y	33	42 0		9
							2 4	36 9					
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	28 1	1333 3	Y	41	39 0		11
							20 4	45 9					
*07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	40 1	1831 3	Y	27	30 0		8
							2 4	30 9					
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	42 1	1898 3	Y	27	27 0		8
							2 4	30 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HC	RRCID -> 286439			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH	7806 PERF. 8326 - 13920
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	68 1	2059 3	Y	44	43 0		11
							3 4	48 9					
04		2730 N	2119	-0-	-611	-0-	59 1	1922 3	Y	124	109 0		26
							2 4	136 9					
05		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	75 1	2432 3	Y	210	216 0		20
							2 4	231 9					
06		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	49 1	2290 3	Y	77	78 0		19
							34 4	85 9					
*07		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	50 1	2337 3	Y	33	39 0		13
							3 4	36 9					
08		2387 N	1729	-0-	-658	-0-	36 1	1630 3	Y	55	55 0		13
							2 4	61 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HA	RRCID -> 286489			COMPL. DATE 12/16/2022			TOTAL DEPTH	7845 PERF. 8311 - 14140
03		2664 N	2267	-0-	-397	-0-	71 1	2126 3	Y	61	60 0		5
							3 4	67 9					
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	63 1	2038 3	Y	100	89 0		16
							2 4	110 9					
05		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	83 1	2717 3	Y	65	73 0		8
							3 4	72 9					
06		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	50 1	2328 3	Y	85	78 0		15
							34 4	94 9					
*07		2821 X	2744	-0-	-77	-0-	55 1	2566 3	Y	109	112 0		12
							3 4	120 9					
08		2821 X	2690	-0-	-131	-0-	55 1	2497 3	Y	123	124 0		11
							3 4	135 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HF	RRCID -> 286569			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH	7806 PERF. 8253 - 13082
03		3069 X	2522	-0-	-547	-0-	78 1	2344 3	Y	88	88 0		8
							3 4	97 9					
04		2970 X	2066	-0-	-904	-0-	59 1	1921 3	Y	76	68 0		16
							2 4	84 9					
05		3069 X	2216	-0-	-853	-0-	63 1	2067 3	Y	76	82 0		10
							2 4	84 9					
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	58 1	2730 3	Y	129	119 0		20
							41 4	142 9					
*07		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	44 1	2033 3	Y	107	113 0		14
							2 4	118 9					
08		1891 X	1805	-0-	-86	-0-	37 1	1691 3	Y	68	70 0		12
							2 4	75 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HI	RRCID ->	286602	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8424 - 13145
M	O	ALLOW CODE	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

03		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	163 1	4908 3	Y	275	272 0		28
							7 4	303 9					
04		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	148 1	4768 3	Y	437	387 0		78
							4 4	481 9					
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	141 1	4573 3	Y	413	446 0		45
							4 4	454 9					
06		4260 X	2209	-0-	-2051	-0-	41 1	1928 3	Y	192	189 0		48
							29 4	211 9					
*07		5580 X	3904	-0-	-1676	-0-	76 1	3536 3	Y	262	273 0		37
							4 4	288 9					
08		5580 X	4993	-0-	-587	-0-	100 1	4538 3	Y	318	319 0		36
							5 4	350 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HC	RRCID ->	286632	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8038 - 13722

03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	134 1	4062 3	Y	277	272 0		16
							6 4	305 9					
04		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	124 1	4036 3	Y	247	222 0		41
							4 4	272 9					
05		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	122 1	3979 3	Y	272	288 0		25
							4 4	299 9					
06		3690 X	3040	-0-	-650	-0-	58 1	2761 3	Y	163	157 0		31
							42 4	179 9					
*07		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	85 1	3977 3	Y	272	278 0		25
							5 4	299 9					
08		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	73 1	3282 3	Y	226	229 0		22
							3 4	249 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		31HD	RRCID ->	286660	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	8158 - 13214

03		2325 X	1316	-0-	-1009	-0-	41 1	1248 3	Y	23	23 0		11
							2 4	25 9					
04		2250 X	1918	-0-	-332	-0-	56 1	1812 3	Y	44	39 0		16
							2 4	48 9					
05		2325 X	2218	-0-	-107	-0-	64 1	2072 3	Y	73	76 0		13
							2 4	80 9					
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	38 1	1749 3	Y	81	75 0		19
							25 4	89 9					
*07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	51 1	2368 3	Y	129	132 0		16
							3 4	142 9					
08		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	48 1	2167 3	Y	52	54 0		14
							2 4	57 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A			WELL #:		30HB	RRCID ->	286811	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8275 - 14188

03		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	235 1	7088 3	Y	850	828 0		45
							10 4	935 9					
04		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	173 1	5586 3	Y	665	601 0		109
							5 4	732 9					
05		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	180 1	5858 3	Y	669	711 0		67
							6 4	736 9					
06		5850 X	5778	-0-	-72	-0-	111 1	5224 3	Y	332	325 0		74
							78 4	365 9					
*07		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	146 1	6794 3	Y	475	491 0		58
							8 4	523 9					
08		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	152 1	6904 3	Y	507	511 0		54
							7 4	558 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HB		RRCID -> 286833		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HE		RRCID -> 286834		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 111H		RRCID -> 286888		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244			
03	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	361 1	5420 3	Y	890	890 0	18
						7 4	979 9				
04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	366 1	5334 3	Y	788	754 0	52
						2 4	867 9				
05	6448 X	6398	-0-	-50	-0-	359 1	5218 3	Y	727	745 0	34
						21 4	800 9				
06	6540 X	4743	-0-	-1797	-0-	257 1	3835 3	Y	556	560 0	30
						39 4	612 9				
*07	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	453 1	5652 3	Y	819	822 0	27
						44 4	901 9				
08	6789 X	5733	-0-	-1056	-0-	399 1	4582 3	Y	681	694 0	14
						3 4	749 9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HE		RRCID -> 286906		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204			
03	7874 X	5673	-0-	-2201	-0-	158 1	4757 3	Y	683	680 0	74
						7 4	751 9				
04	7620 X	7287	-0-	-333	-0-	187 1	6052 3	Y	948	842 0	180
						5 4	1043 9				
05	7874 X	6666	-0-	-1208	-0-	171 1	5556 3	Y	849	927 0	102
						5 4	934 9				
06	7620 X	6750	-0-	-870	-0-	121 1	5656 3	Y	808	757 0	153
						84 4	889 9				
*07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	136 1	6350 3	Y	1017	1053 0	117
						8 4	1119 9				
08	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	137 1	6175 3	Y	1011	1021 0	107
						6 4	1112 9				

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HG		RRCID -> 286975		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349			
03	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	93 1	2803 3	Y	161	159 0	13
						4 4	177 9				
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	75 1	2423 3	Y	272	241 0	44
						2 4	299 9				
05	3100 N	3286	-0-	186	186	84 1	2748 3	Y	410	421 0	33
						3 4	451 9				
06	3000 N	3667	-0-	667	853	67 1	3158 3	Y	358	336 0	55
						48 4	394 9				
*07	3100 N	2809	-0-	-291	562	52 1	2432 3	Y	293	311 0	37
						3 4	322 9				
08	4090 X	3528	-0-	-562	-0-	65 1	2952 3	Y	462	462 0	37
						3 4	508 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 31HH		RRCID -> 287207			COMPL. DATE 09/09/2018			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	107 1	3243 3	Y	861	849 0		68
							5 4	947 9					
04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	81 1	2614 3	Y	501	459 0		110
							2 4	551 9					
05		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	72 1	2348 3	Y	409	461 0		58
							2 4	450 9					
06		2010 X	870	-0-	-1140	-0-	16 1	722 3	Y	111	118 0		51
							10 4	122 9					
*07		3410 X	101	-0-	-3309	-0-	2 1	82 3	Y	15	28 0		38
							17 9						
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-	22 0		16

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 31HI		RRCID -> 287212			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889		

03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	59 3	Y	3	3 0		5
							3 9						
04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			5
05		2325 X	2116	-0-	-209	-0-	58 1	1900 3	Y	142	139 0		8
							2 4	156 9					
06		2250 X	1784	-0-	-466	-0-	35 1	1626 3	Y	90	85 0		13
							24 4	99 9					
*07		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	55 1	2546 3	Y	139	141 0		11
							3 4	153 9					
08		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	42 1	1883 3	Y	124	126 0		9
							2 4	136 9					

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #: 01ER		RRCID -> 287255			COMPL. DATE 12/07/2018			TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029		

03		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	72 1	1953 3	Y	621	616 0		18
							683 9						
04		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	47 1	1601 3	Y	535	480 0		73
							589 9						
05		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	31 1	1723 3	Y	535	577 0		31
							589 9						
06		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	46 1	1639 3	Y	538	541 0		28
							592 9						
*07		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	37 1	1285 3	Y	789	782 0		35
							868 9						
08		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	34 1	1188 3	Y	711	708 0		38
							782 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #: 08HX		RRCID -> 287592			COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378		

03		11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	10517 3	1 4	Y	1058	1085 0		52
							1164 9						
04		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	9747 3	197 4	Y	1078	956 0		174
							1186 9						
05		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	10204 3	1 4	Y	1125	1212 0		87
							1238 9						
06		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7642 3	98 4	Y	483	498 0		72
							531 9						
*07		11687 X	9683	-0-	-2004	-0-	9236 3	7 4	Y	400	423 0		49
							440 9						
08		11687 X	9190	-0-	-2497	-0-	8676 3	32 4	Y	438	454 0		33
							482 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102										
BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		01HB	RRCID ->	288327	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8175 - 13572		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		14787 X	12846	-0-	-1941	-0-	336	1	10915	3	Y	1450	1442	0	22
							1595	9							
04		14310 X	12163	-0-	-2147	-0-	310	1	10455	3	Y	1271	1272	0	21
							1398	9							
05		13082 X	11167	-0-	-1915	-0-	281	1	9655	3	Y	1119	1117	0	23
							1231	9							
06		12420 X	11715	-0-	-705	-0-	288	1	10125	3	Y	1184	1186	0	21
							1302	9							
*07		12834 X	11531	-0-	-1303	-0-	312	1	9820	3	Y	1272	1266	0	27
							1399	9							
08		12834 X	11831	-0-	-1003	-0-	347	1	10068	3	Y	1287	1286	0	28
							1416	9							

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		01HC	RRCID ->	288328	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8100 - 13455		

03		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	352	1	11435	3	Y	799	798	0	12
							879	9							
04		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	252	1	8496	3	Y	706	707	0	11
							777	9							
05		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	256	1	8794	3	Y	754	750	0	15
							829	9							
06		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	242	1	8522	3	Y	628	632	0	11
							691	9							
*07		11005 X	10055	-0-	-950	-0-	286	1	9010	3	Y	690	686	0	15
							759	9							
08		11005 X	8271	-0-	-2734	-0-	254	1	7373	3	Y	585	587	0	13
							644	9							

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		01HF	RRCID ->	288329	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8094 - 13524		

03		8835 X	6268	-0-	-2567	-0-	161	1	5217	3	Y	809	808	0	14
							890	9							
04		6870 X	6205	-0-	-665	-0-	155	1	5235	3	Y	741	741	0	14
							815	9							
05		7099 X	6387	-0-	-712	-0-	156	1	5376	3	Y	777	773	0	18
							855	9							
06		6870 X	6327	-0-	-543	-0-	150	1	5266	3	Y	828	829	0	17
							911	9							
*07		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	171	1	5385	3	Y	889	885	0	21
							978	9							
08		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	208	1	6043	3	Y	980	978	0	23
							1078	9							

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		02HA	RRCID ->	288330	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	8047 - 13616		

03		33472 X	8208	-0-	-25264	-0-	212	1	6875	3	Y	1019	1012	0	16
							1121	9							
04		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	192	1	6463	3	Y	965	965	0	16
							1062	9							
05		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	134	1	4608	3	Y	663	665	0	14
							729	9							
06		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	227	1	7970	3	Y	1174	1167	0	21
							1291	9							
*07		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	258	1	8110	3	Y	1146	1142	0	25
							1261	9							
08		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	309	1	8964	3	Y	1018	1021	0	22
							1120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FISHER UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
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
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HC		RRCID -> 288331		COMPL. DATE 01/17/2023				TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436					
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	3	Y	185	183	0		2
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	204	9	24	1	Y	153	153	0		2
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	168	9	23	1	Y	148	147	0		3
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	163	9	24	1	Y	164	164	0		3
*07	1023 N	960	-0-	-63	-0-	180	9	24	1	Y	155	154	0		4
08	992 N	809	-0-	-183	-0-	171	9	22	1	Y	139	139	0		4
						153	9								
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HD		RRCID -> 288332		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525					
03	4712 X	4090	-0-	-622	-0-	107	1	3470	3	Y	466	463	0		5
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	513	9	99	1	Y	519	518	0		6
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	571	9	102	1	Y	668	663	0		11
06	3960 X	3667	-0-	-293	-0-	735	9	87	1	Y	473	478	0		6
*07	4123 X	3388	-0-	-735	-0-	520	9	90	1	Y	420	419	0		7
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	462	9	133	1	Y	559	555	0		11
						615	9								
BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 01HE		RRCID -> 288408		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482					
03	14539 X	11530	-0-	-3009	-0-	312	1	10116	3	Y	1002	1000	0		16
04	14070 X	11276	-0-	-2794	-0-	1102	9	292	1	Y	1025	1024	0		17
05	12958 X	11785	-0-	-1173	-0-	1128	9	302	1	Y	1003	999	0		21
06	12150 X	10968	-0-	-1182	-0-	1103	9	276	1	Y	881	886	0		16
*07	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	969	9	375	1	Y	1088	1080	0		24
08	10850 X	10023	-0-	-827	-0-	1197	9	304	1	Y	802	808	0		18
						882	9								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HC		RRCID -> 288839		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758					
03	6479 X	6049	-0-	-430	-0-	224	1	5500	3	Y	288	291	0		4
04	6900 X	5965	-0-	-935	-0-	8	4	317	9	Y	325	323	0		6
05	7130 X	6531	-0-	-599	-0-	224	1	5381	3	Y	985	974	0		17
06	6540 X	5865	-0-	-675	-0-	2	4	358	9	Y	803	802	0		18
*07	5363 X	5007	-0-	-356	-0-	225	1	5206	3	Y	935	919	0		34
08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	16	4	1084	9	Y	981	1003	0		12
						205	1	4760	3	Y					
						17	4	883	9						
						281	1	3697	3	Y					
						1029	9								
						156	1	4530	3	Y					
						19	4	1079	9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	297 1	7262 3	Y	845	851 0		17
							10 4	930 9					
04		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	275 1	6617 3	Y	762	760 0		19
							3 4	838 9					
05		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	277 1	6417 3	Y	1301	1293 0		27
							19 4	1431 9					
06		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	252 1	5856 3	Y	1219	1215 0		31
							21 4	1341 9					
*07		7688 X	6303	-0-	-1385	-0-	352 1	4636 3	Y	1195	1179 0		47
							1315 9						
08		7688 X	7478	-0-	-210	-0-	203 1	5900 3	Y	1228	1257 0		18
							24 4	1351 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670													
03		5239 X	4770	-0-	-469	-0-	167 1	4099 3	Y	453	462 0		7
							6 4	498 9					
04		5070 X	4683	-0-	-387	-0-	171 1	4130 3	Y	345	346 0		6
							2 4	380 9					
05		5115 X	4483	-0-	-632	-0-	148 1	3425 3	Y	818	811 0		13
							10 4	900 9					
06		4950 X	4886	-0-	-64	-0-	164 1	3828 3	Y	800	797 0		16
							14 4	880 9					
*07		4650 X	3942	-0-	-708	-0-	211 1	2776 3	Y	868	854 0		30
							955 9						
08		4650 X	4310	-0-	-340	-0-	109 1	3178 3	Y	918	938 0		10
							13 4	1010 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432													
03		11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	498 1	9256 3	Y	1516	1509 0		94
							1668 9						
04		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	417 1	8491 3	Y	1547	1490 0		151
							1702 9						
05		11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	449 1	9191 3	Y	1719	1734 0		136
							1891 9						
06		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	406 1	8267 3	Y	1374	1393 0		117
							33 4	1511 9					
*07		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	406 1	8663 3	Y	1362	1358 0		121
							20 4	1498 9					
08		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	393 1	8984 3	Y	1166	1182 0		105
							5 4	1283 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651													
03		5983 X	4502	-0-	-1481	-0-	161 1	3923 3	Y	375	378 0		8
							5 4	413 9					
04		5790 X	3762	-0-	-2028	-0-	137 1	3279 3	Y	314	314 0		8
							1 4	345 9					
05		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	217 1	5019 3	Y	951	940 0		19
							15 4	1046 9					
06		5790 X	4938	-0-	-852	-0-	175 1	4067 3	Y	619	622 0		16
							15 4	681 9					
*07		4495 X	2896	-0-	-1599	-0-	175 1	2296 3	Y	386	387 0		15
							425 9						
08		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	166 1	4830 3	Y	855	858 0		12
							20 4	941 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

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
03	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	555 1426 9	10320 3	Y	1296	1292 0		75
04	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	446 1368 9	9087 3	Y	1244	1199 0		120
05	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	474 1474 9	9701 3	Y	1340	1353 0		107
06	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	487 40 4	9909 3	Y	1027	1043 0		91
*07	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	513 25 4	10955 3	Y	935	934 0		92
08	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	483 7 4	11059 3	Y	891	901 0		82

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

03	15066 X	11492	-0-	-3574	-0-	724 1 4	9723 3	Y	949	960 0		47
04	14580 X	10214	-0-	-4366	-0-	710 2 4	8742 3	Y	691	647 0		91
05	14322 X	10938	-0-	-3384	-0-	741 7 4	9259 3	Y	846	866 0		71
06	13770 X	9179	-0-	-4591	-0-	584 40 4	7826 3	Y	663	673 0		61
*07	10106 X	8640	-0-	-1466	-0-	562 651 9	7427 3	Y	592	596 0		57
08	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	839 2 4	10206 3	Y	820	820 0		57

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	364 59 4	6852 3	Y	419	410 1		61
04	6150 X	5647	-0-	-503	-0-	284 3 4	5022 3	Y	307	329 1		39
05	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	348 7 4	6385 3	Y	394	398 1		35
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	317 679 4	5291 3	Y	320	317 1		38
*07	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	347 188 4	5330 3	Y	377	373 1		42
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	425 733 4	4363 3	Y	390	396 1		36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

03	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	331 53 4	6212 3	Y	689	655 1		101
04	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	385 5 4	6814 3	Y	839	840 1		100
05	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	308 6 4	5644 3	Y	766	793 1		73
06	6570 X	5679	-0-	-891	-0-	256 547 4	4267 3	Y	554	556 1		71
*07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	342 185 4	5255 3	Y	463	475 1		59
08	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	409 704 4	4191 3	Y	322	343 1		38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	14HC	RRCID ->	289524	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	7006 - 12606
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		7595 X	3242	-0-	-4353	-0-	146 1	2753 3	Y	290	298 1		47
							24 4	319 9					
04		6630 X	5413	-0-	-1217	-0-	260 1	4599 3	Y	501	489 1		59
							3 4	551 9					
05		6851 X	5067	-0-	-1784	-0-	242 1	4412 3	Y	372	394 1		37
							4 4	409 9					
06		6630 X	4775	-0-	-1855	-0-	220 1	3661 3	Y	386	376 1		47
							469 4	425 9					
*07		4867 X	4408	-0-	-459	-0-	231 1	3535 3	Y	471	464 1		54
							124 4	518 9					
08		4867 X	4353	-0-	-514	-0-	298 1	3052 3	Y	446	458 1		42
							512 4	491 9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	33HV	RRCID ->	289525	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8364 - 14199

03		10385 X	7966	-0-	-2419	-0-	496 1	6667 3	Y	729	740 0		36
							1 4	802 9					
04		9780 X	7107	-0-	-2673	-0-	487 1	6005 3	Y	557	520 0		73
							2 4	613 9					
05		10106 X	7593	-0-	-2513	-0-	510 1	6377 3	Y	637	656 0		54
							5 4	701 9					
06		9210 X	7150	-0-	-2060	-0-	449 1	6024 3	Y	587	587 0		54
							31 4	646 9					
*07		7347 X	6857	-0-	-490	-0-	439 1	5803 3	Y	559	558 0		55
							615 9						
08		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	515 1	6259 3	Y	619	629 0		45
							1 4	681 9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	33HW	RRCID ->	289526	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	8265 - 14114

03		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	492 1	6615 3	Y	894	903 0		43
							1 4	983 9					
04		7770 X	5886	-0-	-1884	-0-	387 1	4760 3	Y	671	627 0		87
							1 4	738 9					
05		9207 X	5723	-0-	-3484	-0-	368 1	4598 3	Y	685	714 0		58
							3 4	754 9					
06		8910 X	6321	-0-	-2589	-0-	390 1	5234 3	Y	609	612 0		55
							27 4	670 9					
*07		6882 X	6254	-0-	-628	-0-	390 1	5146 3	Y	653	646 0		62
							718 9						
08		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	487 1	5925 3	Y	773	780 0		55
							1 4	850 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	26HY	RRCID ->	289647	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7924 - 13472

03		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	471 1	8744 3	Y	1264	1260 0		65
							1390 9						
04		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	386 1	7868 3	Y	1024	990 0		99
							1126 9						
05		11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	470 1	9603 3	Y	1183	1192 0		90
							1301 9						
06		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	437 1	8895 3	Y	886	900 0		76
							36 4	975 9					
*07		10106 X	9970	-0-	-136	-0-	400 1	8537 3	Y	921	917 0		80
							20 4	1013 9					
08		10106 X	8763	-0-	-1343	-0-	331 1	7564 3	Y	785	796 0		69
							4 4	864 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HC		RRCID -> 289751		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8027 - 15917			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
03	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	181 1 40 4	10381 3 2115 9	Y	1923	2006 0	108		
04	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	202 1 76 4	9756 3 2317 9	Y	2106	2099 0	115		
05	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	208 1 110 4	9441 3 2253 9	Y	2048	2039 0	124		
06	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	203 1 339 4	9473 3 1794 9	Y	1631	1630 0	110	15	1
*07	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	196 1 50 4	8635 3 1661 9	Y	1510	1521 0	99		
08	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	199 1 183 4	9522 3 1958 9	Y	1780	1815 0	64		

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29HA		RRCID -> 289752		COMPL. DATE 03/24/2020		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7841 - 15915			
03	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	198 1 44 4	11352 3 2191 9	Y	1992	2076 0	114		
04	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	189 1 71 4	9134 3 2072 9	Y	1884	1878 0	120		
05	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	192 1 101 4	8707 3 2182 9	Y	1984	1975 0	129		
06	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	176 1 295 4	8231 3 1851 9	Y	1683	1681 0	116	15	1
*07	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	195 1 49 4	8590 3 1848 9	Y	1680	1690 0	106		
08	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	190 1 176 4	9112 3 1967 9	Y	1788	1825 0	69		

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #: 04HC		RRCID -> 289784		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 7022 - 12291			
03	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	341 1 55 4	6406 3 772 9	Y	702	684 1	98		
04	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	287 1 4 4	5098 3 631 9	Y	574	605 1	67		
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	290 1 5 4	5296 3 644 9	Y	585	603 1	49		
06	5460 X	5183	-0-	-277	-0-	240 1 511 4	3988 3 444 9	Y	404	408 1	45		
*07	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	308 1 167 4	4732 3 498 9	Y	453	451 1	47		
08	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	501 1 864 4	5140 3 637 9	Y	579	580 1	46		

STUMBERG RANCH		WELL #: 16HB		RRCID -> 289808		COMPL. DATE 02/26/2020		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 9017 - 12330			
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2197 3	572 9	Y	520	519 0	14		
04	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1612 3	408 9	Y	371	334 0	51		
05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2023 3	451 9	Y	410	442 0	19		
06	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1652 3	331 9	Y	301	304 0	16		
*07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1684 3	311 9	Y	283	284 0	15		
08	1333 X	1000	-0-	-333	-0-	653 3	347 9	Y	315	312 0	18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	129 1	7412 3	Y	3045	3082 0		56
							29 4	3350 9					
04		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	143 1	6873 3	Y	1051	1053 0		54
							53 4	1156 9					
05		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	143 1	6454 3	Y	1390	1382 0		62
							75 4	1529 9					
06		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	124 1	5794 3	Y	1215	1211 0	11 1	55
							207 4	1337 9					
*07		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	183 1	8040 3	Y	1571	1574 0		52
							46 4	1728 9					
08		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	181 1	8691 3	Y	1704	1722 0		34
							168 4	1874 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													

03		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	411 1	7735 3	Y	728	744 1		97
							67 4	801 9					
04		9330 X	8620	-0-	-710	-0-	420 1	7426 3	Y	699	725 1		71
							5 4	769 9					
05		10385 X	7959	-0-	-2426	-0-	372 1	6820 3	Y	691	712 1		50
							7 4	760 9					
06		10050 X	7600	-0-	-2450	-0-	359 1	5967 3	Y	464	469 1		45
							764 4	510 9					
*07		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	519 1	7957 3	Y	597	588 1		54
							280 4	657 9					
08		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	601 1	6172 3	Y	586	599 1		41
							1038 4	645 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018													

03		14508 X	13458	-0-	-1050	-0-	622 1	11705 3	Y	936	893 1		125
							101 4	1030 9					
04		14040 X	12053	-0-	-1987	-0-	597 1	10572 3	Y	797	832 1		90
							7 4	877 9					
05		14508 X	11010	-0-	-3498	-0-	532 1	9747 3	Y	655	690 1		55
							10 4	721 9					
06		13410 X	9521	-0-	-3889	-0-	452 1	7514 3	Y	539	536 1		58
							962 4	593 9					
*07		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	584 1	8970 3	Y	494	501 1		51
							316 4	543 9					
08		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	766 1	7863 3	Y	517	527 1		41
							1322 4	569 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409													

03		32620 X	32620	-0-	-0-	-0-	839 1	26635 3	Y	4648	4640 0		84
							33 4	5113 9					
04		27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	776 1	22947 3	Y	3607	3581 0		110
							66 4	3968 9					
05		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	952 1	25832 3	Y	3852	3823 0		139
							3 4	4237 9					
06		24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	719 1	20156 3	Y	2887	2925 0		101
							142 4	3176 9					
*07		28303 X	24148	-0-	-4155	-0-	671 1	20371 3	Y	2812	2829 0		84
							13 4	3093 9					
08		28303 X	22454	-0-	-5849	-0-	1094 1	18490 3	Y	2533	2493 0		124
							84 4	2786 9					

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 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
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

03		35123 X	30785	-0-	-4338	-0-	778 1	24657 3	Y	4836	4833	0		85
							30 4	5320 9						
04		33990 X	30834	-0-	-3156	-0-	836 1	24742 3	Y	4714	4659	0		140
							71 4	5185 9						
05		35123 X	31734	-0-	-3389	-0-	949 1	25737 3	Y	4587	4563	0		164
							2 4	5046 9						
06		32430 X	25124	-0-	-7306	-0-	736 1	20613 3	Y	3300	3348	0		116
							145 4	3630 9						
*07		26102 X	24355	-0-	-1747	-0-	666 1	20248 3	Y	3116	3139	0		93
							13 4	3428 9						
08		26102 X	23813	-0-	-2289	-0-	1159 1	19589 3	Y	2705	2665	0		133
							89 4	2976 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
03		31084 X	31084	-0-	-0-	-0-	814 1	25831 3	Y	4006	4004	0		70
							32 4	4407 9						
04		28230 X	26962	-0-	-1268	-0-	766 1	22660 3	Y	3155	3130	0		95
							65 4	3471 9						
05		29171 X	26140	-0-	-3031	-0-	816 1	22128 3	Y	2904	2895	0		104
							2 4	3194 9						
06		28230 X	21897	-0-	-6333	-0-	660 1	18488 3	Y	2381	2402	0		83
							130 4	2619 9						
*07		27993 X	23128	-0-	-4865	-0-	657 1	19954 3	Y	2276	2291	0		68
							13 4	2504 9						
08		27993 X	21407	-0-	-6586	-0-	1083 1	18293 3	Y	1771	1752	0		87
							83 4	1948 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373														
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	18 1	461 3	Y	141	141	0		8
							2 4	155 9						
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	49 1	1237 3	Y	-0-				8
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1 4	307 9	Y	279	284	0		3
							31 1	812 3	Y	2204	2196	0		11
06		3000 N	3285	-0-	285	285	18 4	2424 9						
							38 1	966 3	Y	87	95	0		3
*07		1389 N	1104	-0-	-285	-0-	4 4	96 9						
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	21 1	656 3	Y	835	823	0		15
							8 4	919 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857														
03		3100 N	1763	-0-	-1337	4241	61 1	1547 3	Y	136	136	0		5
							5 4	150 9						
04		3000 N	1671	-0-	-1329	2912	57 1	1452 3	Y	134	123	0		16
							15 4	147 9						
05		3100 N	2253	-0-	-847	2065	81 1	2026 3	Y	132	143	0		5
							1 4	145 9						
06		3000 N	1715	-0-	-1285	780	59 1	1556 3	Y	60	60	0		5
							34 4	66 9						
*07		2486 N	1706	-0-	-780	-0-	58 1	1498 3	Y	131	130	0		6
							6 4	144 9						
08		1984 N	1829	-0-	-155	-0-	52 1	1637 3	Y	109	109	0		6
							20 4	120 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M		AMT	CODE	
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	42 1	1089 3	Y		66	66 0		7
							4 4	73 9						
04		1800 N	1373	-0-	-427	-0-	49 1	1234 3	Y		71	66 0		12
							12 4	78 9						
05		1767 N	1681	-0-	-86	-0-	60 1	1518 3	Y		93	100 0		5
							1 4	102 9						
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	54 1	1395 3	Y		26	26 0		5
							30 4	29 9						
*07		1426 N	1179	-0-	-247	-0-	43 1	1084 3	Y		44	43 0		6
							4 4	48 9						
08		1581 N	1338	-0-	-243	-0-	39 1	1199 3	Y		78	77 0		7
							14 4	86 9						

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903														
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	51 1	1653 3	Y		12	11 0		2
							13 9							
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	53 1	1794 3	Y		7	7 0		2
							8 9							
05		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	84 1	2892 3	Y		54	53 0		3
							59 9							
06		3000 N	3163	-0-	163	163	83 1	2933 3	Y		134	132 0		5
							147 9							
*07		3032 N	2869	-0-	-163	-0-	74 1	2344 3	Y		410	404 0		11
							451 9							
08		2232 N	919	-0-	-1313	-0-	29 1	847 3	Y		39	47 0		3
							43 9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215														
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y		-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y		-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783														
03		39029 X	36506	-0-	-2523	-0-	915 1	29036 3	Y		5926	5922 0		108
							36 4	6519 9						
04		37770 X	35697	-0-	-2073	-0-	961 1	28446 3	Y		5644	5580 0		172
							82 4	6208 9						
05		38812 X	30431	-0-	-8381	-0-	944 1	25591 3	Y		3540	3580 0		132
							2 4	3894 9						
06		36630 X	22497	-0-	-14133	-0-	661 1	18546 3	Y		2872	2900 0		104
							131 4	3159 9						
*07		31434 X	23567	-0-	-7867	-0-	635 1	19298 3	Y		3292	3295 0		101
							13 4	3621 9						
08		31434 X	26740	-0-	-4694	-0-	1283 1	21666 3	Y		3357	3292 0		166
							98 4	3693 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		35HB	RRCID ->	291829	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8194 - 14899
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		34558 X	34558	-0-	-0-	-0-	856 1	27147 3	Y	5929	5924 0		106
							33 4	6522 9					
04		34507 X	34507	-0-	-0-	-0-	912 1	26997 3	Y	5927	5855 0		178
							78 4	6520 9					
05		31992 X	30385	-0-	-1607	-0-	875 1	23716 3	Y	5265	5253 0		190
							2 4	5792 9					
06		30960 X	27312	-0-	-3648	-0-	805 1	22565 3	Y	3439	3506 0		123
							159 4	3783 9					
*07		28892 X	28000	-0-	-892	-0-	761 1	23117 3	Y	3734	3744 0		113
							15 4	4107 9					
08		28892 X	23340	-0-	-5552	-0-	1086 1	18343 3	Y	3480	3421 0		172
							83 4	3828 9					

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		04HA	RRCID ->	292109	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8040 - 14009

03		27017 X	27017	-0-	-0-	-0-	673 1	21842 3	Y	4093	4104 0		63
							4502 9						
04		25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	610 1	20553 3	Y	3659	3662 0		60
							4025 9						
05		28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	694 1	23851 3	Y	3460	3449 0		71
							3806 9						
06		25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	622 1	21878 3	Y	2726	2747 0		50
							2999 9						
*07		25916 X	24261	-0-	-1655	-0-	658 1	20696 3	Y	2643	2635 0		58
							2907 9						
08		25916 X	22608	-0-	-3308	-0-	670 1	19437 3	Y	2274	2281 0		51
							2501 9						

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		04HB	RRCID ->	292112	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	8038 - 14005

03		31305 X	31305	-0-	-0-	-0-	796 1	25835 3	Y	4249	4257 0		62
							4674 9						
04		28542 X	28542	-0-	-0-	-0-	708 1	23874 3	Y	3600	3606 0		56
							3960 9						
05		28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	708 1	24333 3	Y	3415	3405 0		66
							3757 9						
06		23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	582 1	20486 3	Y	2473	2497 0		42
							2720 9						
*07		27063 X	23675	-0-	-3388	-0-	643 1	20212 3	Y	2564	2553 0		53
							2820 9						
08		27063 X	21301	-0-	-5762	-0-	642 1	18633 3	Y	1842	1856 0		39
							2026 9						

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		03HA	RRCID ->	292162	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7896 - 13465

03		32364 X	29581	-0-	-2783	-0-	759 1	24630 3	Y	3811	3823 0		57
							4192 9						
04		31320 X	27587	-0-	-3733	-0-	688 1	23197 3	Y	3365	3368 0		54
							3702 9						
05		31279 X	27128	-0-	-4151	-0-	676 1	23238 3	Y	2922	2918 0		58
							3214 9						
06		28680 X	25056	-0-	-3624	-0-	614 1	21619 3	Y	2566	2579 0		45
							2823 9						
*07		25699 X	23120	-0-	-2579	-0-	633 1	19909 3	Y	2344	2339 0		50
							2578 9						
08		25699 X	21825	-0-	-3874	-0-	649 1	18845 3	Y	2119	2123 0		46
							2331 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		04HC	RRCID ->	292175	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	8034 - 14003	
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			

03		30398 X	30398	-0-	-0-	-0-	769	1	24980	3	Y	4226	4239 0	66
							4649	9						
04		27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	685	1	23082	3	Y	3547	3553 0	60
							3902	9						
05		29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	718	1	24688	3	Y	3473	3461 0	72
							3820	9						
06		24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	602	1	21178	3	Y	2650	2673 0	49
							2915	9						
*07		27001 X	24670	-0-	-2331	-0-	675	1	21235	3	Y	2509	2503 0	55
							2760	9						
08		27001 X	23205	-0-	-3796	-0-	692	1	20091	3	Y	2202	2208 0	49
							2422	9						

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		03HB	RRCID ->	292246	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7869 - 13474	

03		29202 X	24376	-0-	-4826	-0-	619	1	20090	3	Y	3334	3356 0	50
							3667	9						
04		28260 X	21515	-0-	-6745	-0-	531	1	17891	3	Y	2812	2816 0	46
							3093	9						
05		29202 X	24885	-0-	-4317	-0-	608	1	20918	3	Y	3054	3038 0	62
							3359	9						
06		27030 X	23527	-0-	-3503	-0-	580	1	20414	3	Y	2303	2323 0	42
							2533	9						
*07		22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	609	1	19172	3	Y	2080	2077 0	45
							2288	9						
08		21638 X	21033	-0-	-605	-0-	629	1	18256	3	Y	1953	1955 0	43
							2148	9						

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		03HC	RRCID ->	292258	COMPL. DATE	11/27/2021	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7820 - 13391	

03		34410 X	27774	-0-	-6636	-0-	712	1	23104	3	Y	3598	3612 0	54
							3958	9						
04		32490 X	25511	-0-	-6979	-0-	640	1	21558	3	Y	3012	3017 0	49
							3313	9						
05		30008 X	23339	-0-	-6669	-0-	580	1	19940	3	Y	2563	2560 0	52
							2819	9						
06		27540 X	20824	-0-	-6716	-0-	512	1	18033	3	Y	2072	2087 0	37
							2279	9						
*07		24552 X	19709	-0-	-4843	-0-	540	1	16999	3	Y	1973	1968 0	42
							2170	9						
08		24552 X	19492	-0-	-5060	-0-	580	1	16823	3	Y	1899	1900 0	41
							2089	9						

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		03HD	RRCID ->	292381	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7788 - 13557	

03		31682 X	25174	-0-	-6508	-0-	638	1	20701	3	Y	3486	3521 0	55
							3835	9						
04		30660 X	22064	-0-	-8596	-0-	541	1	18217	3	Y	3005	3009 0	51
							3306	9						
05		31682 X	23651	-0-	-8031	-0-	577	1	19856	3	Y	2925	2915 0	61
							3218	9						
06		29850 X	19803	-0-	-10047	-0-	484	1	17031	3	Y	2080	2102 0	39
							2288	9						
*07		22599 X	19690	-0-	-2909	-0-	539	1	16943	3	Y	2007	2001 0	45
							2208	9						
08		22599 X	18680	-0-	-3919	-0-	555	1	16113	3	Y	1829	1832 0	42
							2012	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		32581 X	30518	-0-	-2063	-0-	626 1	26086 3	Y	3451	3422	0		114
							10 4	3796 9						
04		31530 X	27350	-0-	-4180	-0-	515 1	23296 3	Y	3179	3080	0		213
							42 4	3497 9						
05		32581 X	25531	-0-	-7050	-0-	576 1	21847 3	Y	2787	2842	0		158
							42 4	3066 9						
06		31470 X	23430	-0-	-8040	-0-	469 1	20121 3	Y	2456	2457	0		157
							138 4	2702 9						
*07		26660 X	25778	-0-	-882	-0-	603 1	22454 3	Y	2434	2485	0		106
							44 4	2677 9						
08		26660 X	21305	-0-	-5355	-0-	621 1	18136 3	Y	2206	2202	0		110
							121 4	2427 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
03		21080 X	19710	-0-	-1370	-0-	394 1	16437 3	Y	2612	2597	0		84
							6 4	2873 9						
04		20400 X	17932	-0-	-2468	-0-	331 1	14909 3	Y	2424	2348	0		160
							26 4	2666 9						
05		21080 X	16875	-0-	-4205	-0-	373 1	14108 3	Y	2153	2194	0		119
							26 4	2368 9						
06		20400 X	15185	-0-	-5215	-0-	298 1	12780 3	Y	1835	1840	0		114
							88 4	2019 9						
*07		17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	394 1	14653 3	Y	1867	1904	0		77
							28 4	2054 9						
08		16709 X	15096	-0-	-1613	-0-	433 1	12611 3	Y	1790	1783	0		84
							83 4	1969 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
03		35867 X	32820	-0-	-3047	-0-	666 1	27812 3	Y	3936	3924	0		129
							12 4	4330 9						
04		34710 X	29768	-0-	-4942	-0-	573 1	25858 3	Y	2992	2921	0		200
							46 4	3291 9						
05		35867 X	30122	-0-	-5745	-0-	678 1	25682 3	Y	3376	3390	0		186
							48 4	3714 9						
06		34710 X	26751	-0-	-7959	-0-	534 1	22945 3	Y	2831	2838	0		179
							158 4	3114 9						
*07		28837 X	28837	-0-	-0-	-0-	674 1	25119 3	Y	2723	2785	0		117
							49 4	2995 9						
08		27745 X	24535	-0-	-3210	-0-	708 1	20707 3	Y	2710	2695	0		132
							139 4	2981 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
03		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	357 1	4785 3	Y	315	316	0		13
							347 9							
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	345 1	4249 3	Y	248	231	0		30
							1 4	273 9						
05		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	359 1	4477 3	Y	267	277	0		20
							3 4	294 9						
06		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	310 1	4157 3	Y	224	226	0		18
							21 4	246 9						
*07		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	418 1	5521 3	Y	276	271	0		23
							304 9							
08		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	359 1	4373 3	Y	162	176	0		9
							1 4	178 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		34HX	RRCID ->	294314	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	7871 - 13583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		34286 X	12258	-0-	-22028	-0-	424 1	10379 3	Y	1310	1318 0		25	
							14 4	1441 9						
04		33180 X	7669	-0-	-25511	-0-	270 1	6503 3	Y	812	817 0		20	
							3 4	893 9						
05		34286 X	8165	-0-	-26121	-0-	299 1	6941 3	Y	821	824 0		17	
							22 4	903 9						
06		11850 X	4451	-0-	-7399	-0-	161 1	3759 3	Y	470	474 0		13	
							14 4	517 9						
*07		12245 X	5	-0-	-12240	-0-	4 3	1 9	Y	1	12 0		2	
08		12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		34HZ	RRCID ->	294315	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7877 - 13639		

03		33139 X	12568	-0-	-20571	-0-	424 1	10379 3	Y	1592	1606 0		28	
							14 4	1751 9						
04		32070 X	11316	-0-	-20754	-0-	390 1	9371 3	Y	1410	1407 0		31	
							4 4	1551 9						
05		33139 X	10659	-0-	-22480	-0-	384 1	8894 3	Y	1231	1238 0		24	
							27 4	1354 9						
06		12150 X	10780	-0-	-1370	-0-	388 1	9044 3	Y	1195	1190 0		29	
							33 4	1315 9						
*07		12555 X	4352	-0-	-8203	-0-	259 1	3407 3	Y	624	629 0		24	
							686 9							
08		12555 X	11234	-0-	-1321	-0-	321 1	9281 3	Y	1450	1455 0		19	
							37 4	1595 9						

ROGERS DENTONIO 29 UNIT		WELL #:		02HF	RRCID ->	294320	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7609 - 13375		

03		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	6104 3	136 4	Y	992	1029 0		44	
							1091 9							
04		31950 X	6819	-0-	-25131	-0-	6200 3	71 4	Y	498	475 0		67	
							548 9							
05		33015 X	9065	-0-	-23950	-0-	11 1	8183 3	Y	668	676 0		59	
							136 4	735 9						
06		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	28 1	7855 3	Y	579	610 0		28	
							136 4	637 9						
*07		14012 X	8006	-0-	-6006	-0-	22 1	7276 3	Y	553	544 0		37	
							100 4	608 9						
08		9052 X	8795	-0-	-257	-0-	28 1	8059 3	Y	514	520 0		31	
							143 4	565 9						

ROGERS DENTONIO 29 UNIT		WELL #:		02HG	RRCID ->	294321	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7787 - 13360		

03		39370 X	8864	-0-	-30506	-0-	7933 3	177 4	Y	685	734 0		46	
							754 9							
04		38100 X	8035	-0-	-30065	-0-	7278 3	83 4	Y	613	575 0		84	
							674 9							
05		39370 X	7177	-0-	-32193	-0-	8 1	6433 3	Y	572	588 0		68	
							107 4	629 9						
06		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	30 1	8657 3	Y	694	732 0		30	
							151 4	763 9						
*07		12431 X	10919	-0-	-1512	-0-	30 1	10018 3	Y	667	656 0		41	
							137 4	734 9						
08		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	32 1	9171 3	Y	470	482 0		29	
							163 4	517 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
03		51894 X	5520	-0-	-46374	-0-	169	1	4577	3	Y	704	706	0	25
							774	9							
04		50220 X	6825	-0-	-43395	-0-	167	1	5735	3	Y	839	750	0	114
							923	9							
05		51894 X	7305	-0-	-44589	-0-	112	1	6251	3	Y	856	921	0	49
							942	9							
06		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	133	1	4746	3	Y	742	748	0	43
							816	9							
*07		8990 X	6180	-0-	-2810	-0-	153	1	5289	3	Y	671	672	0	42
							738	9							
08		7316 X	6284	-0-	-1032	-0-	152	1	5309	3	Y	748	741	0	49
							823	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080															
03		25110 X	5083	-0-	-20027	-0-	148	1	4030	3	Y	823	819	0	48
							905	9							
04		24300 X	4824	-0-	-19476	-0-	111	1	3798	3	Y	832	744	0	136
							915	9							
05		25110 X	4753	-0-	-20357	-0-	69	1	3825	3	Y	781	852	0	65
							859	9							
06		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	111	1	3957	3	Y	826	831	0	60
							909	9							
*07		5084 X	4941	-0-	-143	-0-	119	1	4110	3	Y	647	651	0	56
							712	9							
08		5084 X	4276	-0-	-808	-0-	99	1	3442	3	Y	668	663	0	61
							735	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255															
03		48577 X	11394	-0-	-37183	-0-	367	1	9979	3	Y	953	951	0	62
							1048	9							
04		47010 X	11045	-0-	-35965	-0-	281	1	9645	3	Y	1017	910	0	169
							1119	9							
05		48577 X	8499	-0-	-40078	-0-	136	1	7549	3	Y	740	838	0	71
							814	9							
06		11040 X	9325	-0-	-1715	-0-	230	1	8194	3	Y	819	827	0	63
							901	9							
*07		13051 X	9832	-0-	-3219	-0-	252	1	8733	3	Y	770	776	0	57
							847	9							
08		11408 X	9864	-0-	-1544	-0-	250	1	8723	3	Y	810	803	0	64
							891	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657															
03		18166 X	1383	-0-	-16783	-0-	36	1	783	3	Y	513	515	0	46
							564	9							
04		17580 X	335	-0-	-17245	-0-	9	1	175	3	Y	137	137	0	46
							151	9							
05		18166 X	1168	-0-	-16998	-0-	40	1	719	3	Y	367	368	0	45
							5	4	404	9					
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	1	0	44 1
*07		1395 X	1191	-0-	-204	-0-	46	1	722	3	Y	384	380	0	4
							1	4	422	9					
08		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	3	Y	614	612	0	6
							675	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540														
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

03		16554 X	563	-0-	-15991	-0-	22 1	484 3	Y	52	53 0			16
							57 9							
04		16020 X	4430	-0-	-11590	-0-	146 1	2964 3	Y	1194	1192 0			18
							7 4	1313 9						
05		16554 X	8992	-0-	-7562	-0-	400 1	7206 3	Y	1215	1213 0			20
							49 4	1337 9						
06		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	192 1	3287 3	Y	609	605 0	4 1		20
							25 4	670 9						
*07		4588 X	3704	-0-	-884	-0-	179 1	2822 3	Y	635	632 0	4 1		19
							4 4	699 9						
08		8990 X	3179	-0-	-5811	-0-	192 1	2344 3	Y	584	591 0			12
							1 4	642 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621														

03		36890 X	9731	-0-	-27159	-0-	332 1	8120 3	Y	1153	1166 0			18
							11 4	1268 9						
04		35700 X	8873	-0-	-26827	-0-	312 1	7532 3	Y	932	933 0			17
							4 4	1025 9						
05		36890 X	8576	-0-	-28314	-0-	317 1	7331 3	Y	824	829 0			12
							22 4	906 9						
06		9420 X	8047	-0-	-1373	-0-	293 1	6802 3	Y	844	840 0			16
							24 4	928 9						
*07		9765 X	16	-0-	-9749	-0-	1 1	13 3	Y	2	18 0			-0-
							2 9							
08		9734 X	3012	-0-	-6722	-0-	86 1	2500 3	Y	378	374 0			4
							10 4	416 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271														

03		35991 X	18823	-0-	-17168	-0-	637 1	15226 3	Y	2690	2674 0			83
							1 4	2959 9						
04		34830 X	17279	-0-	-17551	-0-	653 1	13902 3	Y	2475	2411 0			147
							1 4	2723 9						
05		35991 X	17568	-0-	-18423	-0-	735 1	13906 3	Y	2659	2710 0			96
							2 4	2925 9						
06		18210 X	11412	-0-	-6798	-0-	360 1	9196 3	Y	1685	1707 0			74
							2 4	1854 9						
*07		18817 X	9565	-0-	-9252	-0-	305 1	7478 3	Y	1619	1613 0			80
							1 4	1781 9						
08		18817 X	10716	-0-	-8101	-0-	380 1	8146 3	Y	1950	1957 0			73
							45 4	2145 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516														

03		69781 X	39268	-0-	-30513	-0-	1256 1	30027 3	Y	7257	7207 0			224
							2 4	7983 9						
04		67530 X	40099	-0-	-27431	-0-	1453 1	30940 3	Y	7004	6815 0			413
							2 4	7704 9						
05		69781 X	40865	-0-	-28916	-0-	1662 1	31433 3	Y	7061	7219 0			255
							3 4	7767 9						
06		38010 X	36513	-0-	-1497	-0-	1140 1	29121 3	Y	5678	5715 0			218
							6 4	6246 9						
*07		41447 X	40535	-0-	-912	-0-	1314 1	32194 3	Y	6386	6346 0			258
							2 4	7025 9						
08		41447 X	39027	-0-	-2420	-0-	1434 1	30805 3	Y	6015	6062 0			211
							171 4	6617 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		15376 X	5009	-0-	-10367	-0-	329 1	4417 3	Y	239	240 0		12
							263 9						
04		14880 X	4166	-0-	-10714	-0-	298 1	3668 3	Y	181	169 0		24
							1 4	199 9					
05		15376 X	4423	-0-	-10953	-0-	312 1	3893 3	Y	195	202 0		17
							3 4	215 9					
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	341 1	4575 3	Y	153	156 0		14
							23 4	168 9					
*07		6014 X	3008	-0-	-3006	-0-	203 1	2687 3	Y	107	110 0		11
							118 9						
08		5022 X	1975	-0-	-3047	-0-	143 1	1731 3	Y	92	96 0		7
							101 9						

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331													
03		36053 X	5353	-0-	-30700	-0-	149 1	4038 3	Y	1060	1055 0		39
							1166 9						
04		34890 X	4292	-0-	-30598	-0-	94 1	3233 3	Y	877	787 0		129
							965 9						
05		36053 X	4573	-0-	-31480	-0-	59 1	3316 3	Y	1089	1162 0		56
							1198 9						
06		5190 X	4100	-0-	-1090	-0-	83 1	2942 3	Y	977	983 0		50
							1075 9						
*07		5363 X	4711	-0-	-652	-0-	87 1	3003 3	Y	1474	1461 0		63
							1621 9						
08		5363 X	4382	-0-	-981	-0-	98 1	3426 3	Y	780	791 0		52
							858 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519													
03		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	339 1	4508 3	Y	1138	1142 0		6
							1252 9						
04		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	287 1	4387 3	Y	1101	1102 0		5
							1211 9						
05		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	314 1	4848 3	Y	1088	1086 0		7
							8 4	1197 9					
06		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	287 1	4351 3	Y	893	893 0		7
							64 4	982 9					
*07		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	301 1	4888 3	Y	1050	1035 0	6 1	16
							4 4	1155 9					
08		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	299 1	4308 3	Y	910	906 0		20
							42 4	1001 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544													
03		140 X	140	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	Y	19	19 0		1
							21 9						
04		89 X	89	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	7	8 0		-0-
							8 9						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		280 X	280	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	Y	59	59 0		-0-
							3 4	65 9					
*07		967 X	967	-0-	-0-	-0-	21 1	342 3	Y	549	539 0	3 1	7
							604 9						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260														
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

03		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	526 1	7002 3	Y	1125	1129 0			4
							1238 9							
04		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	441 1	6753 3	Y	1032	1033 0			3
							1135 9							
05		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	438 1	6763 3	Y	937	937 0			3
							10 4							
06		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	431 1	6550 3	Y	1082	1081 0			4
							97 4							
*07		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	405 1	6573 3	Y	960	947 0	5 1		12
							5 4							
08		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	428 1	6142 3	Y	910	906 0			16
							59 4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714														
03		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	79 1	3585 3	Y	495	518 0			28
							545 9							
04		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	72 1	3421 3	Y	657	586 0			99
							723 9							
05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	68 1	3232 3	Y	645	694 0			50
							6 4							
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	204 1	2823 3	Y	609	597 0			62
							32 4							
*07		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	268 1	2987 3	Y	843	853 0			52
							927 9							
08		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	264 1	2675 3	Y	823	802 0			73
							28 4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384														
03		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	122 1	5605 3	Y	880	881 0			47
							1 4							
04		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	84 1	4047 3	Y	467	428 0			86
							1 4							
05		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	92 1	4397 3	Y	421	462 0			45
							8 4							
06		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	373 1	5148 3	Y	424	416 0			53
							58 4							
*07		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	458 1	5107 3	Y	365	379 0			39
							402 9							
08		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	457 1	4650 3	Y	372	362 0			49
							50 4							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220														
03		36301 X	6968	-0-	-29333	-0-	220 1	5987 3	Y	692	689 0			61
							761 9							
04		35130 X	7596	-0-	-27534	-0-	190 1	6529 3	Y	797	713 0			145
							877 9							
05		36301 X	9424	-0-	-26877	-0-	148 1	8246 3	Y	936	1016 0			65
							1030 9							
06		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	198 1	7057 3	Y	818	825 0			58
							900 9							
*07		7843 X	7748	-0-	-95	-0-	200 1	6937 3	Y	555	564 0			49
							611 9							
08		9424 X	8702	-0-	-722	-0-	221 1	7718 3	Y	694	686 0			57
							763 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	112 1	6047 3	Y	716	742 1		161
							788 9						
04		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	79 1	4753 3	Y	736	644 1		253
							10 4	810 9					
05		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	87 1	4897 3	Y	808	901 1		160
							27 4	889 9					
06		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	69 1	4046 3	Y	645	659 1		146
							292 4	710 9					
*07		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	98 1	5245 3	Y	651	658 1		139
							15 4	716 9					
08		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	63 1	5568 3	Y	684	664 1		159
							160 4	752 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242													

03		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	28 1	1263 3	Y	162	160 0		20
							178 9						
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	53 1	2518 3	Y	281	249 0		52
							309 9						
05		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	55 1	2639 3	Y	322	343 0		31
							5 4	354 9					
06		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	151 1	2092 3	Y	198	196 0		33
							24 4	218 9					
*07		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	250 1	2785 3	Y	323	326 0		30
							355 9						
08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	251 1	2555 3	Y	331	322 0		39
							27 4	364 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091													

03		0 W	9606	-0-	9606	875839	173 1	7926 3	Y	1369	1368 0		91
							1 4	1506 9					
04		883291 X	7452	-0-	-875839	-0-	122 1	5888 3	Y	1310	1176 0		225
							1 4	1441 9					
05		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	104 1	4973 3	Y	1311	1412 0		124
							9 4	1442 9					
06		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	409 1	5645 3	Y	1435	1401 0		158
							63 4	1579 9					
*07		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	460 1	5139 3	Y	1360	1398 0		120
							1 4	1496 9					
08		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	463 1	4711 3	Y	1189	1164 0		145
							50 4	1308 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647													

03		20646 X	4914	-0-	-15732	-0-	289 1	3851 3	Y	704	708 0		-0-
							774 9						
04		19980 X	5437	-0-	-14543	-0-	286 1	4381 3	Y	700	700 0		-0-
							770 9						
05		20646 X	5148	-0-	-15498	-0-	273 1	4228 3	Y	582	581 0		1
							7 4	640 9					
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	255 1	3886 3	Y	574	574 0		1
							58 4	631 9					
*07		6510 X	4859	-0-	-1651	-0-	243 1	3934 3	Y	617	608 0	3 1	7
							3 4	679 9					
08		5611 X	3569	-0-	-2042	-0-	184 1	2637 3	Y	657	653 0		11
							25 4	723 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HD		RRCID -> 294393		COMPL. DATE 11/24/2018		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 7600 - 17615					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	21080 X	742	-0-	-20338	-0-	33 1	438 3	271 9		Y	246	247 0			-0-
04	20400 X	1741	-0-	-18659	-0-	78 1	1186 3	477 9		Y	434	434 0			-0-
05	21080 X	1148	-0-	-19932	-0-	55 1	848 3	1 4		Y	222	222 0			-0-
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	38 1	586 3	9 4		Y	247	247 0			-0-
*07	1798 X	337	-0-	-1461	-0-	12 1	198 3	127 9		Y	115	114 0	1 1		-0-
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	170 1	2447 3	24 4		Y	1089	1077 0			12

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 02HF		RRCID -> 294395		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7752 - 17664					
03	21111 X	1463	-0-	-19648	-0-	43 1	950 3	470 9		Y	427	428 0			14
04	20430 X	1834	-0-	-18596	-0-	51 1	1021 3	2 4		Y	691	691 0			14
05	21111 X	2199	-0-	-18912	-0-	62 1	1118 3	8 4		Y	919	917 0			16
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	22 1	379 3	3 4		Y	351	350 0	3 1		14
*07	1891 X	910	-0-	-981	-0-	29 1	441 3	440 9		Y	400	398 0	3 1		13
08	2201 X	359	-0-	-1842	-0-	16 1	189 3	154 9		Y	140	146 0			7

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 04HX		RRCID -> 294396		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 7900 - 13000					
03	15934 X	2953	-0-	-12981	-0-	116 1	2568 3	1 4		Y	244	245 0			19
04	15420 X	4822	-0-	-10598	-0-	199 1	4038 3	10 4		Y	523	523 0			19
05	15934 X	5872	-0-	-10062	-0-	274 1	4949 3	34 4		Y	559	558 0			20
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	204 1	3478 3	26 4		Y	331	328 0	4 1		19
*07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	300 1	4731 3	6 4		Y	475	472 0	4 1		18
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	466 1	5699 3	2 4		Y	528	534 0			12

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 04HY		RRCID -> 294397		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7790 - 12890					
03	15934 X	3852	-0-	-12082	-0-	159 1	3523 3	1 4		Y	154	155 0			13
04	15420 X	5119	-0-	-10301	-0-	227 1	4598 3	11 4		Y	257	257 0			13
05	15934 X	5366	-0-	-10568	-0-	264 1	4756 3	32 4		Y	285	285 0			13
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	257 1	4399 3	33 4		Y	245	243 0	3 1		12
*07	5301 X	5150	-0-	-151	-0-	289 1	4565 3	6 4		Y	264	262 0	3 1		11
08	5363 X	4915	-0-	-448	-0-	352 1	4291 3	1 4		Y	246	251 0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
03	15252 X	5104	-0-	-10148	-0-	207 1	4577 3	Y	290	292 0	14		
						1 4	319 9						
04	14760 X	5081	-0-	-9679	-0-	223 1	4509 3	Y	307	307 0	14		
						11 4	338 9						
05	15252 X	4414	-0-	-10838	-0-	215 1	3859 3	Y	285	285 0	14		
						26 4	314 9						
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	186 1	3175 3	Y	254	252 0	13	3	1
						24 4	279 9						
*07	5673 X	4545	-0-	-1128	-0-	255 1	4024 3	Y	237	236 0	12	2	1
						5 4	261 9						
08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	422 1	5157 3	Y	273	278 0	7		
						2 4	300 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
03	45167 X	12474	-0-	-32693	-0-	408 1	9989 3	Y	1875	1885 0	33		
						14 4	2063 9						
04	43710 X	10950	-0-	-32760	-0-	369 1	8870 3	Y	1552	1552 0	33		
						4 4	1707 9						
05	45167 X	10045	-0-	-35122	-0-	355 1	8203 3	Y	1330	1340 0	23		
						24 4	1463 9						
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	174 1	4040 3	Y	633	644 0	12		
						14 4	696 9						
*07	12462 X	16	-0-	-12446	-0-	1 1	12 3	Y	3	15 0	-0-		
						3 9							
08	12462 X	7	-0-	-12455	-0-	6 3	1 9	Y	1	1 0	-0-		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													
03	32705 X	8791	-0-	-23914	-0-	292 1	7152 3	Y	1215	1228 0	28		
						10 4	1337 9						
04	31650 X	10820	-0-	-20830	-0-	370 1	8909 3	Y	1397	1388 0	37		
						4 4	1537 9						
05	32705 X	9526	-0-	-23179	-0-	346 1	8014 3	Y	1038	1050 0	25		
						24 4	1142 9						
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	162 1	3785 3	Y	460	469 0	16		
						14 4	506 9						
*07	11191 X	68	-0-	-11123	-0-	4 1	54 3	Y	9	20 0	5		
						10 9							
08	11191 X	9	-0-	-11182	-0-	8 3	1 9	Y	1	2 0	4		

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450													
03	28303 X	6631	-0-	-21672	-0-	121 1	5529 3	Y	891	877 0	63		
						1 4	980 9						
04	27390 X	4805	-0-	-22585	-0-	80 1	3858 3	Y	787	709 0	141		
						1 4	866 9						
05	28303 X	5266	-0-	-23037	-0-	92 1	4407 3	Y	690	756 0	75		
						8 4	759 9						
06	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	327 1	4524 3	Y	440	439 0	76		
						51 4	484 9						
*07	6634 X	6068	-0-	-566	-0-	436 1	4859 3	Y	703	711 0	68		
						773 9							
08	6634 X	5416	-0-	-1218	-0-	422 1	4296 3	Y	593	581 0	80		
						46 4	652 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	18HX	RRCID ->	294402	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7393 - 16091	
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	

03		31558 X	6600	-0-	-24958	-0-	111 1	5072 3	Y	1287	1301 0		101	
							1 4	1416 9						
04		30540 X	10919	-0-	-19621	-0-	164 1	7843 3	Y	2646	2344 0		403	
							1 4	2911 9						
05		31558 X	9744	-0-	-21814	-0-	141 1	6751 3	Y	2581	2765 0		219	
							13 4	2839 9						
06		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	421 1	5815 3	Y	2290	2251 0		258	
							65 4	2519 9						
*07		11284 X	9090	-0-	-2194	-0-	544 1	6077 3	Y	2244	2305 0		197	
							1 4	2468 9						
08		11284 X	8800	-0-	-2484	-0-	570 1	5799 3	Y	2154	2103 0		248	
							62 4	2369 9						

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	18HZ	RRCID ->	294403	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7301 - 16098	
03		35464 X	11489	-0-	-23975	-0-	199 1	9077 3	Y	2011	2003 0		101	
							1 4	2212 9						
04		34320 X	12322	-0-	-21998	-0-	213 1	10228 3	Y	1708	1540 0		269	
							2 4	1879 9						
05		35464 X	14358	-0-	-21106	-0-	248 1	11906 3	Y	1983	2098 0		154	
							23 4	2181 9						
06		12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	716 1	9908 3	Y	1705	1677 0		182	
							112 4	1876 9						
*07		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	986 1	11000 3	Y	1777	1819 0		140	
							1 4	1955 9						
08		14353 X	12776	-0-	-1577	-0-	975 1	9915 3	Y	1618	1582 0		176	
							106 4	1780 9						

DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	02HB	RRCID ->	294404	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7425 - 17459	
03		33294 X	3148	-0-	-30146	-0-	81 1	1769 3	Y	1180	1189 0		60	
							1298 9							
04		32220 X	3099	-0-	-29121	-0-	91 1	1864 3	Y	1035	1034 0		61	
							5 4	1139 9						
05		33294 X	3840	-0-	-29454	-0-	143 1	2590 3	Y	990	989 0		62	
							18 4	1089 9						
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	136 1	2330 3	Y	1191	1179 0	10 1	64	
							18 4	1310 9						
*07		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	248 1	3906 3	Y	2117	2102 0	11 1	68	
							5 4	2329 9						
08		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	356 1	4344 3	Y	2076	2092 0		52	
							1 4	2284 9						

DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	02HC	RRCID ->	294405	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	7664 - 17655	
03		22971 X	1310	-0-	-21661	-0-	46 1	1000 3	Y	240	240 0		24	
							264 9							
04		22230 X	749	-0-	-21481	-0-	26 1	528 3	Y	176	176 0		24	
							1 4	194 9						
05		22971 X	2193	-0-	-20778	-0-	92 1	1655 3	Y	395	394 0		25	
							11 4	435 9						
06		717 X	717	-0-	-0-	-0-	31 1	531 3	Y	137	136 0	3 1	23	
							4 4	151 9						
*07		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	82 1	1299 3	Y	357	355 0	3 1	22	
							2 4	393 9						
08		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	143 1	1754 3	Y	483	488 0		17	
							1 4	531 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		41HB	RRCID ->	294406	COMPL. DATE	11/25/2021	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	8090 -	14259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		37510 X	29345	-0-	-8165	-0-	971 1	23794 3	Y	4134	4170 0		74
							33 4	4547 9					
04		36300 X	26883	-0-	-9417	-0-	927 1	22271 3	Y	3342	3343 0		73
							9 4	3676 9					
05		37510 X	25712	-0-	-11798	-0-	929 1	21507 3	Y	2919	2939 0		53
							65 4	3211 9					
06		21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	791 1	18386 3	Y	2213	2216 0		50
							66 4	2434 9					
*07		29636 X	15328	-0-	-14308	-0-	924 1	12168 3	Y	2032	2008 0		74
							1 4	2235 9					
08		29357 X	19820	-0-	-9537	-0-	574 1	16648 3	Y	2301	2347 0		28
							67 4	2531 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		41HC	RRCID ->	294407	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	8490 -	14256
03		31049 X	31049	-0-	-0-	-0-	998 1	24472 3	Y	5040	5076 0		91
							35 4	5544 9					
04		28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	973 1	23392 3	Y	4175	4173 0		93
							10 4	4593 9					
05		27494 X	27494	-0-	-0-	-0-	971 1	22475 3	Y	3618	3643 0		68
							68 4	3980 9					
06		23709 X	23709	-0-	-0-	-0-	846 1	19683 3	Y	2826	2828 0		66
							71 4	3109 9					
*07		18414 X	16598	-0-	-1816	-0-	977 1	12869 3	Y	2501	2473 0		94
							1 4	2751 9					
08		21508 X	21508	-0-	-0-	-0-	614 1	17773 3	Y	2773	2830 0		37
							71 4	3050 9					

LA BANDERA RANCH UNIT D		WELL #:		01HY	RRCID ->	294414	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6233 -	13170
03		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	116 1	6325 3	Y	958	943 1		213
							1 4	1054 9					
04		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	79 1	4798 3	Y	1033	888 1		358
							10 4	1136 9					
05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	71 1	3975 3	Y	765	948 1		175
							21 4	842 9					
06		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	61 1	3593 3	Y	687	699 1		163
							259 4	756 9					
*07		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	85 1	4580 3	Y	686	694 1		155
							13 4	755 9					
08		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	58 1	5181 3	Y	646	639 1		162
							150 4	711 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		41HA	RRCID ->	294441	COMPL. DATE	11/26/2021	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	8054 -	14220
03		47275 X	27187	-0-	-20088	-0-	884 1	21642 3	Y	4210	4246 0		75
							30 4	4631 9					
04		45750 X	25743	-0-	-20007	-0-	874 1	21014 3	Y	3496	3494 0		77
							9 4	3846 9					
05		47275 X	23364	-0-	-23911	-0-	834 1	19316 3	Y	2868	2892 0		53
							59 4	3155 9					
06		20952 X	20952	-0-	-0-	-0-	755 1	17582 3	Y	2319	2319 0		53
							64 4	2551 9					
*07		27187 X	13184	-0-	-14003	-0-	787 1	10365 3	Y	1846	1831 0		68
							1 4	2031 9					
08		27187 X	16586	-0-	-10601	-0-	476 1	13823 3	Y	2028	2071 0		25
							56 4	2231 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		23126 X	2595	-0-	-20531	-0-	89	1	1968	3	Y	488	488	0		29
							1	4	537	9						
04		22380 X	3319	-0-	-19061	-0-	125	1	2522	3	Y	605	605	0		29
							6	4	666	9						
05		23126 X	3947	-0-	-19179	-0-	171	1	3075	3	Y	618	617	0		30
							21	4	680	9						
06		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	82	1	1396	3	Y	300	298	0	5 1	27
							10	4	330	9						
*07		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	213	1	3352	3	Y	746	739	0	5 1	29
							4	4	821	9						
08		3937 X	3878	-0-	-59	-0-	242	1	2961	3	Y	613	621	0		21
							1	4	674	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070																
03		82181 X	6282	-0-	-75899	-0-	214	1	5110	3	Y	871	875	0		59
							958	9								
04		79530 X	5567	-0-	-73963	-0-	205	1	4371	3	Y	901	875	0		85
							991	9								
05		82181 X	4562	-0-	-77619	-0-	185	1	3493	3	Y	804	844	0		45
							884	9								
06		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	546	1	13957	3	Y	3404	3359	0		90
							3	4	3744	9						
*07		18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	563	1	13809	3	Y	3314	3299	0		105
							1	4	3645	9						
08		15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	567	1	12177	3	Y	2810	2838	0		77
							68	4	3091	9						

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285																
03		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	92	1	5006	3	Y	735	725	1		157
							809	9								
04		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	78	1	4727	3	Y	821	702	1		276
							10	4	903	9						
05		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	71	1	4010	3	Y	1062	1135	1		203
							22	4	1168	9						
06		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	53	1	3135	3	Y	883	886	1		200
							226	4	971	9						
*07		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	73	1	3949	3	Y	940	939	1		201
							12	4	1034	9						
08		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	55	1	4878	3	Y	864	857	1		208
							140	4	950	9						

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658																
03		52979 X	17431	-0-	-35548	-0-	10155	3	226	4	Y	6409	6342	0		215
							7050	9								
04		51270 X	18763	-0-	-32507	-0-	12495	3	143	4	Y	5568	5214	0		569
							6125	9								
05		52979 X	18625	-0-	-34354	-0-	16	1	12812	3	Y	5075	5223	0		421
							214	4	5583	9						
06		51270 X	18983	-0-	-32287	-0-	48	1	13812	3	Y	4439	4657	0		203
							240	4	4883	9						
*07		21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	47	1	15833	3	Y	5195	5083	0		315
							217	4	5715	9						
08		22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	57	1	16233	3	Y	5237	5275	0		277
							289	4	5761	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
M O	ALLOW 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
03	0	52027	-0-	52027	-0-	710	1	40652	3	Y	9553	9560	0	31
						157	4	10508	9					
04	7707 X	42562	-0-	34855	-0-	680	1	32856	3	Y	7973	7951	0	53
						256	4	8770	9					
05	37737 X	37737	-0-	-0-	-0-	635	1	28770	3	Y	7271	7241	0	83
						334	4	7998	9					
06	33030 X	31773	-0-	-1257	-0-	507	1	23780	3	Y	6030	5992	0	66
						853	4	6633	9				55 1	
*07	34131 X	32067	-0-	-2064	-0-	545	1	24001	3	Y	6712	6714	0	64
						138	4	7383	9					
08	34131 X	28448	-0-	-5683	-0-	438	1	20988	3	Y	6015	6036	0	43
						405	4	6617	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			-0-
08	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530														
*06	0	9797	-0-	9797	9797	358	1	6764	3	Y	2086	2029	0	57
						380	4	2295	9					
*07	26260 X	16463	-0-	-9797	-0-	586	1	12176	3	Y	3364	3369	0	52
						1	4	3700	9					
*08	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	476	1	10694	3	Y	3265	3264	0	53
						3592	9							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240														
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631														
03	25916 X	12838	-0-	-13078	-0-	11407	2	1431	9	N	1301	2380	1	578
04	19530 X	10760	-0-	-8770	-0-	9197	2	1563	9	N	1421	1414	1	585
05	16616 X	8126	-0-	-8490	-0-	6995	2	1131	9	N	1028	923	1	690
06	12480 X	4609	-0-	-7871	-0-	3857	2	752	9	N	684	911	1	463
07	12834 X	9269	-0-	-3565	-0-	7818	2	1451	9	N	1319	1066	1	716
*08	12834 X	9472	-0-	-3362	-0-	7887	2	1585	9	N	1441	850	1	1307

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380														
*03	28396 X	26567	-0-	-1829	-0-	663	1	12864	3	N	11632	11734	1	563
						245	4	12795	9					
*04	39416 X	39416	-0-	-0-	-0-	1667	1	23786	3	N	7345	7150	1	758
						5883	4	8080	9					
*05	28396 X	22164	-0-	-6232	-0-	1956	1	16165	3	N	3675	4181	1	252
						4043	9							
*06	27480 X	26226	-0-	-1254	-0-	21875	3	55	4	N	3905	3802	1	355
						4296	9							
*07	28396 X	17704	-0-	-10692	-0-	490	1	14082	3	N	2847	2768	1	434
						3132	9							
*08	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	10676	3	2617	9	N	2379	2400	1	413

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
03		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	218 1	4210 3	N	9228	9304	1	437
							104 4	10151 9					
04		24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	833 1	11886 3	N	7617	7392	1	662
							2939 4	8379 9					
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	664 3	2844 9	N	2585	2567	1	680
06		18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	14181 3	206 4	N	3964	4181	1	463
							4360 9						
07		29546 X	29546	-0-	-0-	-0-	754 1	21926 3	N	6242	6176	1	529
							6866 9						
08		23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	17534 3	6241 9	N	5674	5740	1	463

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320													
03		23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	585 1	11386 3	N	10671	10999	1	374
							195 4	11738 9					
04		33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	1370 1	19548 3	N	6815	6788	1	401
							4834 4	7497 9					
05		19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	205 1	15253 3	N	4026	3969	1	458
							4429 9						
06		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	15623 3	34 4	N	3177	3421	1	214
							3495 9						
07		16306 X	14478	-0-	-1828	-0-	394 1	11306 3	N	2525	2446	1	293
							2778 9						
08		16306 X	11935	-0-	-4371	-0-	9579 3	2356 9	N	2142	2180	1	255

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486													
03		16306 X	15005	-0-	-1301	-0-	209 1	4060 3	N	9696	9583	1	580
							70 4	10666 9					
04		26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	934 1	13326 3	N	8135	8460	1	255
							3296 4	8949 9					
05		22316 X	22316	-0-	-0-	-0-	1464 1	14921 3	N	5392	5007	1	640
							5931 9						
06		21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	16888 3	47 4	N	3889	3969	1	560
							4278 9						
07		16306 X	13804	-0-	-2502	-0-	352 1	9977 3	N	3159	3394	1	325
							3475 9						
08		16306 X	12539	-0-	-3767	-0-	9519 3	3020 9	N	2745	2515	1	555

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292													
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607													
03		238700 X	140340	-0-	-98360	-0-	2692 1	132475 2	N	4703	4794	1	324
							5173 9						
04		130357 X	130357	-0-	-0-	-0-	125682 2	4675 9	N	4250	4233	1	341
05		182125 X	111818	-0-	-70307	-0-	107631 2	4187 9	N	3806	3999	1	148
06		149400 X	93456	-0-	-55944	-0-	90246 2	3210 9	N	2918	2844	1	222
07		154380 X	109034	-0-	-45346	-0-	105347 2	3687 9	N	3352	3093	1	481
08		140337 X	NO RPT	-0-	-140337	-0-			N	NO RPT			481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TROUBADOUR OPERATING, LLC		//CONT.//		871292									
CACTUS JACK		WELL #:		1H	RRCID ->	294141	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9504	PERF.10187	- 18469	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		627843 X	113767	-0-	-514076	-0-	2182	1	N	3801	3886	1	262
							4181	9					
04		607590 X	100018	-0-	-507572	-0-	96445	2	N	3248	3248	1	262
05		149606 X	87023	-0-	-62583	-0-	83761	2	N	2965	3112	1	115
06		124890 X	76882	-0-	-48008	-0-	74234	2	N	2407	2340	1	182
07		129053 X	63886	-0-	-65167	-0-	61781	2	N	1914	1814	1	282
08		113770 X	NO RPT	-0-	-113770	-0-			N	NO RPT			282

CACTUS JACK		WELL #:		2H	RRCID ->	294145	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9507	PERF.10047	- 18985	
03		249581 X	126174	-0-	-123407	-0-	2420	1	N	4245	4309	1	291
							4670	9					
04		241530 X	109800	-0-	-131730	-0-	105882	2	N	3562	3566	1	287
05		155620 X	100567	-0-	-55053	-0-	96781	2	N	3442	3596	1	133
06		127740 X	98521	-0-	-29219	-0-	95112	2	N	3099	2998	1	234
07		131998 X	95318	-0-	-36680	-0-	92137	2	N	2892	2705	1	421
08		126170 X	NO RPT	-0-	-126170	-0-			N	NO RPT			421

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:		1	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 8292 - 12390
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	61	60	0	1
							25	4					
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	59	59	0	1
							3	4					
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	60	59	0	2
							4	4					
06		750 N	680	-0-	-70	-0-	27	1	Y	53	53	0	2
							4	4					
07		DLQ G-10	690	-0-	690	690	27	1	Y	49	50	0	1
							54	9					
08		DLQ G-10	671	-0-	671	1361	33	1	Y	49	48	0	2
							2	4					

LIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8512 - 13597		
03		4030 X	2355	-0-	-1675	-0-	124	1	Y	308	301	0	11
							339	9					
04		2940 X	2606	-0-	-334	-0-	134	1	Y	294	292	0	13
							323	9					
05		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	278	276	0	15
							306	9					
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	226	231	0	10
							249	9					
07		DLQ G-10	3827	-0-	3827	3827	183	1	Y	254	252	0	12
							279	9					
08		DLQ G-10	3795	-0-	3795	7622	210	1	Y	251	248	0	15
							276	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
LIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	107	1	1629	2	Y	52	50	0		2
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	57	9	93	1	Y	87	85	0		4
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	96	9	89	1	Y	39	41	0		2
06	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	43	9	79	1	Y	87	85	0		4
07	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324	96	9	66	1	Y	32	34	0		2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1324	35	9			Y	21	22	0		1
LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564						
03	4495 X	4230	-0-	-265	-0-	256	1	3920	2	Y	49	50	0		2
04	4290 X	3589	-0-	-701	-0-	54	9	207	1	Y	46	46	0		2
05	4092 X	3276	-0-	-816	-0-	51	9	186	1	Y	98	95	0		5
06	4200 X	3000	-0-	-1200	-0-	108	9	154	1	Y	81	83	0		3
07	DLQ G-10	3488	-0-	3488	3488	89	9	173	1	Y	114	112	0		5
08	DLQ G-10	2979	-0-	2979	6467	125	9	171	1	Y	101	100	0		6
LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738						
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	228	1	3480	2	Y	166	162	0		6
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	183	9	195	1	Y	122	122	0		6
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	134	9	213	1	Y	131	130	0		7
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	144	9	172	1	Y	111	113	0		5
07	DLQ G-10	3667	-0-	3667	3667	122	9	183	1	Y	108	108	0		5
08	DLQ G-10	3917	-0-	3917	7584	119	9	225	1	Y	140	137	0		8
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460						
03	9827 X	8744	-0-	-1083	-0-	470	1	7194	2	N	982	987	0		167
04	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	1080	9	528	1	N	1072	1060	0		179
05	11129 X	11036	-0-	-93	-0-	1179	9	580	1	N	1043	1033	0		189
06	10320 X	6972	-0-	-3348	-0-	580	1	331	1	N	658	686	0		161
07	10540 X	7965	-0-	-2575	-0-	1147	9	724	9	N	836	826	0		171
08	11036 X	9488	-0-	-1548	-0-	331	1	920	9	N	886	873	0		184
						508	1	975	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
03	13152 X	13152	-0-	-0-	-0-	690	1	10546	2	N	1742	1745	0	206
04	12870 X	11683	-0-	-1187	-0-	1916	9	578	1	N	1637	1626	0	217
05	12214 X	12088	-0-	-126	-0-	1801	9	606	1	N	1591	1577	0	231
06	12720 X	11565	-0-	-1155	-0-	1750	9	529	1	N	1433	1459	0	205
07	13144 X	12187	-0-	-957	-0-	1576	9	546	1	N	1447	1441	0	211
08	13144 X	11308	-0-	-1836	-0-	1592	9	607	1	N	1029	1035	0	205
						1132	9							
LIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050				
03	2852 X	2059	-0-	-793	-0-	101	1	1539	2	N	381	379	0	14
04	2760 X	1729	-0-	-1031	-0-	419	9	81	1	N	315	315	0	14
05	2232 X	1733	-0-	-499	-0-	347	9	82	1	N	307	304	0	17
06	2190 X	1605	-0-	-585	-0-	338	9	70	1	N	255	261	0	11
07	2263 X	1726	-0-	-537	-0-	281	9	72	1	N	295	292	0	14
08	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	325	9	77	1	N	303	299	0	18
						333	9							
VIVION UNIT B		WELL #: 17		RRCID -> 291957		COMPL. DATE 06/28/2017				TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062				
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	866	1	1423	2	N	136	131	0	8
04	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	79	4	150	9	N	79	77	0	10
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	745	1	87	2	N	96	102	0	4
06	2430 X	1361	-0-	-1069	-0-	8	4	106	9	N	73	73	0	4
07	2511 X	514	-0-	-1997	-0-	680	1	593	2	N	41	44	0	1
08	2511 X	1213	-0-	-1298	-0-	8	4	80	9	N	271	263	0	9
						469	1	45	9					
						599	1	313	2					
						3	4	298	9					
VIVION UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 291977		COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653				
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	560	1	210	9	Y	191	189	0	5
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	484	1	482	9	Y	438	430	0	13
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	476	1	17	2	Y	392	391	0	14
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	3	4	431	9	Y	244	248	0	10
07	DLQ G-10	699	-0-	699	699	372	1	268	9	Y	126	125	0	11
08	DLQ G-10	949	-0-	949	1648	560	1	139	9	Y	330	324	0	17
						586	1	363	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
VIVION UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 291978		COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642		
M O	ALLOW 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
03	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	536 1	503 2	N	933	926 0	17
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	35 4	1026 9	N	1072	1058 0	31
05	3255 X	1408	-0-	-1847	-0-	475 1	614 2	N	734	740 0	25
06	3150 X	1470	-0-	-1680	-0-	5 4	1179 9	N	524	527 0	22
07	2356 X	1524	-0-	-832	-0-	416 1	182 2	N	505	498 0	29
08	2356 X	1545	-0-	-811	-0-	3 4	807 9	N	318	334 0	13
						391 1	497 2	N			
						6 4	576 9	N			
						400 1	568 2	N			
						556 9					
						343 1	848 2	N			
						4 4	350 9	N			

VIVION		WELL #: 4		RRCID -> 291979		COMPL. DATE 04/25/2014			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516		
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	26 1	545 2	N	61	60 0	1
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	20 4	67 9	N	59	59 0	1
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	23 1	539 2	N	60	59 0	2
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	3 4	65 9	N	53	53 0	2
07	651 N	454	-0-	-197	-0-	24 1	546 2	N	40	41 0	1
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	3 4	66 9	N	45	44 0	2
						21 1	473 2	N			
						3 4	58 9	N			
						18 1	392 2	N			
						44 9					
						24 1	424 2	N			
						2 4	50 9	N			

LIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 291980		COMPL. DATE 06/03/2017			TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108		
03	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	179 1	2736 2	N	14	14 0	1
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	15 9			22	22 0	1
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	161 1	2587 2	N	15	15 0	1
06	2490 N	1566	-0-	-924	-0-	24 9			17	17 0	1
07	2573 N	1640	-0-	-933	-0-	122 1	1951 2	N	26	26 0	1
08	2077 N	1642	-0-	-435	-0-	17 9			46	44 0	3
						82 1	1465 2	N			
						19 9					
						83 1	1528 2	N			
						29 9					
						95 1	1496 2	N			
						51 9					

LIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291981		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271		
03	18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	1041 1	15919 2	Y	1559	1563 0	56
04	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	1715 9			1332	1328 0	60
05	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	891 1	14337 2	Y	1465	1445 0	80
06	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	1465 9			1322	1346 0	56
07	DLQ G-10	17164	-0-	17164	17164	958 1	15377 2	Y	1273	1270 0	59
08	DLQ G-10	17072	-0-	17072	34236	1612 9			1362	1342 0	79
						810 1	14478 2	Y			
						1454 9					
						1400 9					
						813 1	14951 2	Y			
						1400 9					
						929 1	14645 2	Y			
						1498 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
03		18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	995	1	15216	2	Y	2025	2015	0	73
							2228	9							
04		17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	886	1	14250	2	Y	1915	1902	0	86
							2107	9							
05		17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	875	1	14045	2	Y	1900	1881	0	105
							2090	9							
06		15570 X	15200	-0-	-370	-0-	710	1	12700	2	Y	1627	1662	0	70
							1790	9							
07	DLQ	G-10	17011	-0-	17011	17011	777	1	14292	2	Y	1765	1752	0	83
							1942	9							
08	DLQ	G-10	15466	-0-	15466	32477	812	1	12797	2	Y	1688	1671	0	100
							1857	9							

LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566															
03		24139 X	24139	-0-	-0-	-0-	1257	1	19230	2	N	3320	3324	0	118
							3652	9							
04		23181 X	23181	-0-	-0-	-0-	1150	1	18504	2	N	3206	3181	0	143
							3527	9							
05		23230 X	23230	-0-	-0-	-0-	1168	1	18753	2	N	3008	2986	0	165
							3309	9							
06		21554 X	21554	-0-	-0-	-0-	983	1	17575	2	N	2724	2773	0	116
							2996	9							
07		22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	1027	1	18882	2	N	2659	2651	0	124
							2925	9							
08		21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	1079	1	16997	2	N	2827	2785	0	166
							3110	9							

LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473															
03		19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	984	1	15044	2	N	2740	2749	0	98
							3014	9							
04		18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	893	1	14371	2	N	2708	2686	0	120
							2979	9							
05		18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	881	1	14139	2	N	2752	2722	0	150
							3027	9							
06		16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	710	1	12694	2	N	2401	2450	0	101
							2641	9							
07		17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	767	1	14106	2	N	2583	2565	0	119
							2841	9							
08		16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	814	1	12828	2	N	2717	2678	0	158
							2989	9							

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658															
03		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	216	1	3300	2	Y	990	995	0	35
							1089	9							
04		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	156	1	2508	2	Y	943	936	0	42
							1037	9							
05		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	195	1	3126	2	Y	1023	1010	0	55
							1125	9							
06		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	154	1	2753	2	Y	918	935	0	38
							1010	9							
07	DLQ	G-10	4228	-0-	4228	4228	164	1	3013	2	Y	955	949	0	44
							1051	9							
08	DLQ	G-10	3571	-0-	3571	7799	182	1	2870	2	Y	472	488	0	28
							519	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566							
VIVION		WELL #:		3	RRCID ->	292000	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	1374	PERF. 8098 - 14353
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	34 1	708 2	N	91	91 0	1
						26 4	100 9				
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	30 1	701 2	N	89	88 0	2
						3 4	98 9				
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	31 1	709 2	N	90	89 0	3
						4 4	99 9				
06	840 N	744	-0-	-96	-0-	28 1	623 2	N	81	81 0	3
						4 4	89 9				
07	868 N	217	-0-	-651	-0-	8 1	185 2	N	22	24 0	1
						24 9					
08	837 N	119	-0-	-718	-0-	6 1	101 2	N	11	12 0	-0-
						12 9					

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4858 - 4884
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4483 - 4904
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4462 - 4476
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628								
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804								
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677								
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844								
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450 N	44	-0-	-406	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933									
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843			
M	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
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-		-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	420 N	44	-0-	-376	-0-	44 3		N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979			
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	420 N	42	-0-	-378	-0-	42 3		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822			
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339 3	3 9	N	3		6
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	1 9	N	1	3 1	4
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		4
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	162 3	1 9	N	1		5
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		5
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		N	-0-		5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535			
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 3	3 9	N	3		6
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 3	1 9	N	1	3 1	4
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		4
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	158 3	1 9	N	1		5
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		5
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-		5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304			
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454								
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3				6	
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	N	1	3	1		4	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				4	
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	N	1				5	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				5	
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-				5	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480								
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5				110	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	14	3	13	9	N	12				122	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				122	
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	N	1				123	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				123	
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-				123	

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270								
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-	
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				-0-	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-				-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933													
BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				90
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				90
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				90
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				90
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				90
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-				90

BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827						
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-				-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865						
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	492	3	111	9	Y	101				142
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	110	3	117	9	Y	106	173	1		75
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	87	3	26	9	Y	24				99
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	421	3	128	9	Y	116	176	1		39
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
08	DLQ G-10	12	-0-	12	12	6	3	6	9	Y	5				44

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8032		RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874								
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8					18
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	N	4	10	1			12
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					12
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2					14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836				N	-0-			-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

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

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

03	82150	35760	-0-	-46390	96662	35673	2	87	9	N	79	156	1			90
04	79500	27604	-0-	-51896	44766	27543	2	61	9	N	55					145
05	78787 R	34021	-0-	-44766	-0-	33971	2	50	9	N	45	159	1			31
06	47520 #	33227	-0-	-14293	-0-	33164	2	63	9	N	57					88
07	48639 #	32479	-0-	-16160	-0-	32442	2	37	9	N	34					122
08	35774 #	21564	-0-	-14210	-0-	21199	2	365	9	N	332					154

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	360	1	606	3	N	-0-	125	1			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	202	1	582	3	N	-0-					-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	335	1	820	3	N	-0-					-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	337	1	718	3	N	-0-					-0-
07	713 N	472	-0-	-241	-0-	119	1	353	3	N	-0-					-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	295	1	802	3	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450)		15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GOUGER G/U #4 O/A		WELL #: 2 H		RRCID -> 083780		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SCOTT FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 194339		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SCOTT FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502				
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	165	1	-0-
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	318 1	918 3	N	-0-		-0-
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	285 1	716 3	N	-0-		-0-
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	236 1	511 3	N	-0-		-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	120 1	357 3	N	-0-		-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	219 1	602 3	N	-0-		-0-
TRIUM, LTD.		871159										
SCHOELLER, KATE		WELL #: 3		RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)		15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #: 8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622				
M	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOODY		WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOODY		WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	6 1	96 2	Y	-0-						-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	210 2	Y	-0-						-0-
05	0	W	517	-0-	517	517	31 1	486 2	Y	-0-						-0-
06	0	W	424	-0-	424	941	25 1	399 2	Y	-0-						-0-
07	0	W	434	-0-	434	1375	26 1	408 2	Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10		439	-0-	439	1814	26 1	413 2	Y	-0-						-0-

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
CHALLENGER OIL INC		152379														
CARON		WELL #: 2		RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		246973		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547		PERF. 4900 - 5160	
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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST, G.W.		870209		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 1600 - 1650	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH		499978		WELL #: 1		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
GATES RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1		Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y		-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y		-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N		-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N		-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N		-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 - 5501
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5416	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
04	14B	DENY	67	-0-	67	67	18	1	49	3	N	-0-	3
05	14B	DENY	5	-0-	5	72	1	1	4	3	N	-0-	3
06	14B	DENY	4	-0-	4	76	4	3			N	-0-	3
*07	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					N	-0-	3
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	3

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398	
03	14B2	EXT	729	-0-	729	729	150	1	579	3	N	-0-	20
04	14B2	EXT	68	-0-	68	797	18	1	49	3	N	1	21
							1	9					
05	14B2	EXT	140	-0-	140	937	36	1	104	3	N	-0-	21
06	14B2	EXT	95	-0-	95	1032	10	1	85	3	N	-0-	21
07	1087	X	55	-0-	-1032	-0-	55	1			N	-0-	21
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	1			N	-0-	21

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6100 - 6613	
03	620	N	56	-0-	-564	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-
05	434	N	80	-0-	-354	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633							
STUMBERG				WELL #: 5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	- 4648		
M	O	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	49B			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH -A-				WELL #: 1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	- 5514		
03	14B DENY	57	-0-	57	57	26 1	31 3	N	-0-		-0-
04	57 R	-0-	-0-	-57	-0-			N	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 1		N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
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		
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	202 3	26 9	N	24		59
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	12	33 1	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		40
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	81 3	8 9	N	7		47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		47
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH				WELL #: 1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400		
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	178 1	1925 3	Y	-0-		1
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	97 1	1504 3	Y	-0-		1
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	47 1	334 3	Y	-0-		1
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	203 1	981 3	Y	-0-		1
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		1
08	372 N	177	-0-	-195	-0-	45 1	132 3	Y	-0-		1
GATES RANCH				WELL #: 4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320		
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	151 1	1628 3	Y	-0-		2
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	94 1	1445 3	Y	-0-		2
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48 1	339 3	Y	-0-		2
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	158 1	759 3	Y	-0-		2
07	682 N	40	-0-	-642	-0-	40 1		Y	-0-		2
08	372 N	107	-0-	-265	-0-	28 1	79 3	Y	-0-		2
BRISCOE/HULSMAN				WELL #: 1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

03	11067 X	9725	-0-	-1342	-0-	669	1	8913	3	N	130	131	1		35
						143	9								
04	10710 X	8544	-0-	-2166	-0-	645	1	7761	3	N	125	125	1		35
						138	9								
05	10695 X	8975	-0-	-1720	-0-	462	1	8399	3	N	104	104	1		35
						114	9								
06	10290 X	9401	-0-	-889	-0-	584	1	8670	3	N	134	133	1		36
						147	9								
07	10013 X	9608	-0-	-405	-0-	755	1	8708	3	N	132	131	1		37
						145	9								
08	9734 X	9012	-0-	-722	-0-	848	1	8026	3	N	125	127	1		35
						138	9								

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

03	310 N	166	-0-	-144	-0-	12	1	154	3	N	-0-				30
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-				30
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				30
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				30
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	N	10				40
						11	9								
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	3				43
						3	9								

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-				-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265						
VESTRING ET AL		WELL #:	2 T	RRCID -> 083701	COMPL. DATE 07/31/1979	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3400 - 3443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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	
03	712	N	712	-0-	-0-	712 2		-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	1222 2		-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	852 2		-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	1154 2		-0-
*07	902	N	902	-0-	-0-	902 2		-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	890 2		-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	
03	247	N	247	-0-	-0-	19 1	228 3	N -0-
04	132	N	132	-0-	-0-	35 1	97 3	N -0-
05	126	N	126	-0-	-0-	10 1	116 3	N -0-
06	240	N	38	-0-	-202	3 1	35 3	N -0-
07	124	N	86	-0-	-38	6 1	80 3	N -0-
08	241	N	241	-0-	-0-	18 1	223 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	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA				
COLE, L. R. & SONS		167090										
COLE, L. R. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377 - 1398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
CHITTIM, ANNIE E. (115)		WELL #: 7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845		PERF. N/A		
M	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
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 2		N	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2		N	-0-		-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-		216 2		N	-0-		-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 2		N	-0-		-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-		-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		CHITTIM		WELL #: 1187		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		BRISCOE SANER		WELL #: 193138		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2646 - 2660	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1065		
08	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	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
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 2		N	-0-		-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 2		N	-0-		-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-		229 2		N	-0-		-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2		N	-0-		-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2		N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-		-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114		
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-		-0-
*06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263								
CHITTIM		WELL #: 2130		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1	N	-0-		-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 1	N	-0-		-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 1	N	-0-		-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 1	N	-0-		-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 1	N	-0-		-0-
08	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5200 - 5210	
M	O	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
03	230 S	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-	
04	229 S	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-	
05	218 S	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-	
*06	184 S	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
*07	221 S	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-	
*08	188 S	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5432 - 5448	
03	14B2 EXT	235	-0-	235	769	235 2		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	227	-0-	227	996	227 2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	221	-0-	221	1217	221 2		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	101	-0-	101	1318	101 2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	225	-0-	225	1543	225 2		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	182	-0-	182	1725	182 2		N	-0-	-0-	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5538 - 5546	
03	240 S	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	-0-	
04	234 S	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-	
05	192 S	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-	
*06	176 S	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-	
*07	197 S	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-	
*08	228 S	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-	

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	-0-	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-	
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-	
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-	
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-	

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	115	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	115	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	115	
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	115	
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	115	
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	115	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5456 - 5467	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-	
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-	-0-	
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-	
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-	
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-	

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
 CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	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
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2	N	-0-			-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			31
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			31
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			31
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			31
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			31
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	1	N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1	N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	1	N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	1	N	-0-			-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	1	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	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 G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	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
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1291	RRCID ->	162996	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1	Y	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	176	-0-	176	176	176	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	176			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	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 #: 1582		RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5318	- 5337		
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
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 1	Y	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 1	Y	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 1	Y	-0-		-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	770	-0-	770	770	770 1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	770		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5012	- 5221		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	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		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	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		
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 1	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5567	- 8613		
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 1	N	-0-		-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 1	N	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 1	N	-0-		-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 1	N	-0-		-0-
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 1	N	-0-		-0-
08	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		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 1	N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1	N	-0-		-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 1	N	-0-		-0-
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 1	N	-0-		-0-
08	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 RANCH		WELL #:		3128	RRCID ->	192395	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5587 - 8144				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-		740	1	N	-0-				-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-		550	1	N	-0-				-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-		374	1	N	-0-				-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	1	N	-0-				-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-		549	1	N	-0-				-0-
08	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				
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230	1	N	-0-				-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	1	N	-0-				-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-		159	1	N	-0-				-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	1	N	-0-				-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-		159	1	N	-0-				-0-
08	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				
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-		881	1	N	-0-				-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-		691	1	N	-0-				-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-		751	1	N	-0-				-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-		397	1	N	-0-				-0-
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		1612	1	N	-0-				-0-
08	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				
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	1	N	-0-				-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-		478	1	N	-0-				-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	1	N	-0-				-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		1351	1	N	-0-				-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		1074	1	N	-0-				-0-
08	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				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHITTIM		WELL #:		1159H	RRCID ->	196021	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5495 - 8479				
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-		376	1	N	-0-				-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-		435	1	N	-0-				-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-		591	1	N	-0-				-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-		689	1	N	-0-				-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-		475	1	N	-0-				-0-
08	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				
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-		425	1	N	-0-				-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-		719	1	N	-0-				-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-		728	1	N	-0-				-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-		697	1	N	-0-				-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-		500	1	N	-0-				-0-
08	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 #: 1157H		RRCID -> 198203	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5709	- 8626					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-			-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-			-0-
08	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					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 5474	- 8461					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5505	- 8955					
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-			-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-			-0-
08	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					
03	844 N	520	-0-	-324	-0-	520	1			N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-			-0-
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5360	- 8997					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	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					
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-			-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-			-0-
08	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 #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984				
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	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	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				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-			-0-
08	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				
03	14B2 EXT	515	-0-	515	2774	515	1	N	-0-			-0-
04	14B DENY	354	-0-	354	3128	354	1	N	-0-			-0-
05	14B DENY	438	-0-	438	3566	438	1	N	-0-			-0-
06	14B DENY	515	-0-	515	4081	515	1	N	-0-			-0-
07	14B DENY	163	-0-	163	4244	163	1	N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4244			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010				
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	1	N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	1	N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1	N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	1	N	-0-			-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1	N	-0-			-0-
08	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				
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	1	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-			-0-
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	1	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943				
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1	N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	1	N	-0-			-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	1	N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	1	N	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1	N	-0-			-0-
08	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				
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	1	N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1	N	-0-			-0-
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	1	N	-0-			-0-
08	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 #:		4128HT	RRCID ->	230149	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF. 5476 - 9100	
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
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1	N	-0-		-0-	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	1	N	-0-		-0-	
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1	N	-0-		-0-	
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1	N	-0-		-0-	
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	126604			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM		WELL #:		2127H	RRCID ->	233338	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 5793 - 9705	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3750			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3750			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	345	-0-	345	4095	345	1	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	482	-0-	482	4577	482	1	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	201	-0-	201	4778	201	1	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4778			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM		WELL #:		3129HT	RRCID ->	238008	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF. 5375 - 8858	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-		-0-	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-		-0-	
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	1	N	-0-		-0-	
08	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHOKE 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	
03	12595	7717	-0-	-4878	-0-	7717	2	N	-0-		-0-	
04	6480	5738	-0-	-742	-0-	5738	2	N	-0-		-0-	
05	5704 #	1519	-0-	-4185	-0-	1519	2	N	-0-		-0-	
06	6480	-0-	-0-	-6480	-0-			N	-0-		-0-	
07	6696	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-		-0-	
08	6696	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-		-0-	

CHONAN (S.M.D.) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. CHITTIM		17942 450 174017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
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
		WELL #: 1	RRCID -> 145261	COMPL. DATE 04/22/1993	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 268 - 2320					
03	579 N	579	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
*06	938 N	938	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
*07	733 N	733	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
*08	723 N	723	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. FLIELLER, JEROME, JR.		18224 500 612858	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON				
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
		WELL #: 1	RRCID -> 222604	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5897 - 5915					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/19/2019											

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD REED, D. P.		614521	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON				
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
		WELL #: 1	RRCID -> 222595	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5785 - 5799					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		20336 375 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
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
		WELL #: 1	RRCID -> 000132	COMPL. DATE 02/03/1956	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10286 - 10326					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1	RRCID -> 000133	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH 10460	PERF.10233 - 10273					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24	RRCID -> 107057	COMPL. DATE 06/05/1983	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10260 - 10281					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	56	-0-	56	56	56 1	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			-0-
07	56 X	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
EXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10263 - 10396				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10286 - 10416				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	159	-0-	159	220	159	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	224	4	1			N	-0-					-0-
07	234 X	10	-0-	-224	-0-	10	1			N	-0-					-0-
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	1			N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10264 - 10470				
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-

GEORGE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10248 - 10396				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228								
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375								
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601									
COTULLA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5242 - 5394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SUTTON PRODUCING CORP.				831283									
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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		
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-		-0-	
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-	
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		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

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
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	55	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	34	1	126	2	N	-0-	-0-	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	40	-0-	-146	-0-	5	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-	-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	1			N	-0-	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-	-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-	-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 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
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	14
04	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-	-0-	14
05	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-	-0-	14
06	240 #	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-	-0-	14
07	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-	-0-	14
08	155 #	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-	-0-	14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
 COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
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-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD)		21248 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
WIEDERKEHR		WELL #:	1	RRCID ->	294881	COMPL. DATE	03/20/2023	TOTAL DEPTH	8764 PERF. 8321 - 8324	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
STRIDDE, HERBERT		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	156797	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7656 PERF. 5260 - 5500	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

03		23 N	23	-0-	-0-	-0-		1 1		22 2	Y	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	8	-0-	8	-0-	8	1 1		7 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	-0-	12	4 2			Y	-0-			-0-

DE JORJA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA															
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459															
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4768				N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN															
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010															
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625															
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - PLUGGED 04-14-23															

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
L & J EXPLORATION, LLC 479852															
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A															
03		661 S	661	-0-	-0-	-0-	661 2				N	-0-			-0-
04		366 S	366	-0-	-0-	-0-	366 2				N	-0-			-0-
05		68 S	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-			-0-
06		360 S	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689															
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009 2		4 9		N	4			99
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2				N	-0-			99
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	683 2		1 9		N	1			100
06		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC		637446									
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	2	N	-0-		-0-
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2	N	-0-		-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 0 - 10641	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLED SOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009		PERF. N/A	
03	2996 N	356	-0-	-2640	-0-	356	2	N	-0-		-0-
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2	N	-0-		-0-
05	403 N	154	-0-	-249	-0-	154	2	N	-0-		-0-
06	330 N	42	-0-	-288	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07	341 N	81	-0-	-260	-0-	81	2	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723		PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLED SOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A	
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-		-0-
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
05	2170 X	2080	-0-	-90	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
06	2100 X	277	-0-	-1823	-0-	277	2	N	-0-		-0-
07	2170 N	123	-0-	-2047	-0-	123	2	N	-0-		-0-
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A	
03	8060 X	5954	-0-	-2106	-0-	5954	2	N	-0-		-0-
04	5910 X	5881	-0-	-29	-0-	5881	2	N	-0-		-0-
05	6107 X	5232	-0-	-875	-0-	5232	2	N	-0-		-0-
06	5910 X	1401	-0-	-4509	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
07	6076 X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2	N	-0-		-0-
08	6076 X	6071	-0-	-5	-0-	6071	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A	
03	3100 N	1474	-0-	-1626	-0-	1474	2	N	-0-		-0-
04	2921 N	1143	-0-	-1778	-0-	1143	2	N	-0-		-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
06	1440 N	129	-0-	-1311	-0-	129	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	319	-0-	-859	-0-	319	2	N	-0-		-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446														
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5655					N	-0-					-0-
04	5655 X	-0-	-0-	-5655	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EVX OPERATING LLC		101131														
KHC SWD 1		WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852														
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540								
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					129
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					129
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					129
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					129
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					129
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					129

REMORA OPERATING, LLC		701613														
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625								
03	7223 X	6800	-0-	-417	-0-	6800	2	6	9	N	5	20	1			51
04	6900 X	6600	-0-	-300	-0-	6593	2	7	9	N	6					57
05	7130 X	4711	-0-	-2419	-0-	4708	2	3	9	N	3					60
06	6900 X	3737	-0-	-3163	-0-	3735	2	2	9	N	2					62
07	6820 X	6799	-0-	-21	-0-	6793	2	6	9	N	5					67
08	6820 X	4649	-0-	-2171	-0-	4647	2	2	9	N	2	18	1			51

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT #1		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
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

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF. N/A
03	38681 X	38681	-0-	-0-	-0-	38641 2	40 9 N	36	115 1	219
04	37473 X	37473	-0-	-0-	-0-	37436 2	37 9 N	34		253
05	36828 X	27942	-0-	-8886	-0-	27923 2	19 9 N	17		270
06	37440 X	26678	-0-	-10762	-0-	26665 2	13 9 N	12		282
07	38719 X	38189	-0-	-530	-0-	38159 2	30 9 N	27		309
08	38719 X	29016	-0-	-9703	-0-	29003 2	13 9 N	12	114 1	207

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF. N/A
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3519 2	3 9 N	3	10 1	35
04	3960 X	3300	-0-	-660	-0-	3297 2	3 9 N	3		38
05	4092 X	2606	-0-	-1486	-0-	2604 2	2 9 N	2		40
06	3960 X	1944	-0-	-2016	-0-	1943 2	1 9 N	1		41
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4112 2	3 9 N	3		44
08	3534 X	2882	-0-	-652	-0-	2881 2	1 9 N	1	11 1	34

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	12	RRCID ->	070264	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	9990	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	070354	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A
03	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10240 2	14 9 N	13	30 1	41
04	8940 X	7400	-0-	-1540	-0-	7392 2	8 9 N	7		48
05	9238 X	6566	-0-	-2672	-0-	6562 2	4 9 N	4		52
06	8940 X	4065	-0-	-4875	-0-	4063 2	2 9 N	2		54
07	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	13906 2	11 9 N	10		64
08	9238 X	8196	-0-	-1042	-0-	8193 2	3 9 N	3	32 1	35

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

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
03	3100 N	1077	-0-	-2023	187	1071	2	6	9	N	5	3 1	25
04	1212 N	1025	-0-	-187	-0-	1024	2	1	9	N	1		26
05	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-		26
06	1050 N	564	-0-	-486	-0-	564	2			N	-0-		26
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	N	1		27
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	3 1	24

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2	5 1	8
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	N	1		9
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	N	1		10
06	1410 N	862	-0-	-548	-0-	862	2			N	-0-		10
07	1457 N	1146	-0-	-311	-0-	1145	2	1	9	N	1		11
08	1116 N	728	-0-	-388	-0-	728	2			N	-0-	3 1	8

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-		-0-
04	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	1298	2			N	-0-		-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-		-0-
06	1620 N	1219	-0-	-401	-0-	1219	2			N	-0-		-0-
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-		-0-
08	1271 N	686	-0-	-585	-0-	686	2			N	-0-		-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)//CONT.//												
SUTTON PRODUCING CORP.												
HENRY, ALLYE												
WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	79 X	-0-	79	-0-	-0-		79	1		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)												
EL DORADO GAS & OIL, INC.												
SBR												
WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUFF												
WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	82	-0-	82	82	24	1	58	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	62	-0-	62	144	15	1	47	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	527 N	84	-0-	-443	-0-	20	1	62	3	Y	2	4 1 -0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	220	1	721	3	Y	2	2
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	267	1	815	3	Y	2	4 1 -0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	278	1	729	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	274	1	774	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	911	-0-	911	1959	229	1	682	3	Y	-0-	-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	17	1	65	3	Y	1	3 1 -0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	118	1	468	3	Y	1	1
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	169	1	629	3	Y	1	2 1 -0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	184	1	579	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	866	-0-	866	866	196	1	670	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	850	-0-	850	1716	183	1	667	3	Y	-0-	-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	125	1	501	3	N	1	3 1	1
04	480 N	35	-0-	-445	-0-	1	9	27	3	N	1		2
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	909	3	N	1	3 1	-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	190	1	619	3	N	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	3	N	-0-		-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	226	1	856	3	N	-0-		-0-

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A													
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	571	1	2258	3	N	-0-		143
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	569	1	2320	3	N	-0-		143
05	1922 X	1736	-0-	-186	-0-	360	1	1376	3	N	-0-		143
06	1860 X	994	-0-	-866	-0-	235	1	759	3	N	-0-		143
07	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	532	1	1867	3	N	-0-		143
08	1922 X	1906	-0-	-16	-0-	401	1	1505	3	N	-0-		143

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369													
03	3100 N	1506	-0-	-1594	-0-	369	1	1137	3	N	-0-		-0-
04	1161 N	1141	-0-	-20	-0-	272	1	869	3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	280	1	833	3	N	-0-		-0-
06	1470 N	946	-0-	-524	-0-	266	1	680	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	966	-0-	-212	-0-	258	1	708	3	N	-0-		-0-
08	1116 N	971	-0-	-145	-0-	249	1	722	3	N	-0-		-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229													
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394													
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	233	1	713	3	N	-0-		-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	186	1	592	3	N	-0-		-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	164	1	485	3	N	-0-		-0-
06	840 N	774	-0-	-66	-0-	219	1	555	3	N	-0-		-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	219	1	599	3	N	-0-		-0-
08	651 N	222	-0-	-429	-0-	57	1	165	3	N	-0-		-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310													
03	847 N	713	-0-	-134	-0-	147	1	566	3	N	-0-		40
04	690 N	56	-0-	-634	-0-	11	1	45	3	N	-0-		40
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	18	1	67	3	N	-0-		40
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	253	1	795	3	N	-0-		40
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	3	N	-0-		40
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	3	N	-0-		40

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-
04		180 N	9	-0-	-171	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	74 1	219 3	N	-0-		-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
03		3534 X	3400	-0-	-134	-0-	740 1	2660 3	N	-0-		157
04		3420 X	528	-0-	-2892	-0-	112 1	416 3	N	-0-		157
05		3038 X	267	-0-	-2771	-0-	60 1	207 3	N	-0-		157
06		3300 X	29	-0-	-3271	-0-	7 1	22 3	N	-0-		157
07		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	1066 1	3406 3	N	-0-		157
08		3410 X	3178	-0-	-232	-0-	722 1	2456 3	N	-0-		157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287												
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	17 1	65 3	N	-0-		32
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	52 1	207 3	N	-0-		32
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-		32
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	97 1	308 3	N	-0-		32
07		155 N	107	-0-	-48	-0-	24 1	83 3	N	-0-		32
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	19 1	70 3	N	-0-		32

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265												
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	150 1	582 3	N	1	3 1	-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	147 1	591 3	N	1		1
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	139 1	522 3	N	1	2 1	-0-
06		720 N	552	-0-	-168	-0-	132 1	420 3	N	-0-		-0-
07		775 N	419	-0-	-356	-0-	94 1	325 3	N	-0-		-0-
08		651 N	567	-0-	-84	-0-	121 1	446 3	N	-0-		-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248												
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	181 1	580 3	N	2	6 1	2
04		570 N	560	-0-	-10	-0-	129 1	429 3	N	2		4
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	130 1	401 3	N	2	4 1	2
06		750 N	634	-0-	-116	-0-	174 1	460 3	N	-0-		2
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	159 1	455 3	N	-0-		2
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	157 1	472 3	N	-0-		2

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
HARLAN, R. K.		WELL #:		8	RRCID -> 238725		COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6196 - 6288	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	65	1	244	3	N	49	37 1	15
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	54	9	111	3	N	38		53
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	42	9	197	3	N	42	66 1	29
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	130	1	N	-0-		29
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	4	1	14	3	N	-0-		29
08	310 N	89	-0-	-221	-0-	20	1	69	3	N	-0-		29

HARLAN, R. K.		WELL #:		802	RRCID -> 241711		COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6223 - 6489	
03	3100 N	3705	-0-	605	849	802	1	2900	3	N	3	8 1	5
04	3000 N	3587	-0-	587	1436	756	1	2829	3	N	2		7
05	5310 X	3874	-0-	-1436	-0-	861	1	3011	3	N	2	5 1	4
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	960	1	2851	3	N	-0-		4
07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	936	1	3011	3	N	-0-		4
08	2449 X	107	-0-	-2342	-0-	24	1	83	3	N	-0-		4

TALASEK		WELL #:		1	RRCID -> 244792		COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6215 - 6285	
03	620 N	201	-0-	-419	-0-	42	1	159	3	N	-0-		35
04	270 N	42	-0-	-228	-0-	9	1	33	3	N	-0-		35
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	91	1	336	3	N	-0-		35
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	117	1	365	3	N	-0-		35
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	151	1	509	3	N	-0-		35
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	83	1	301	3	N	-0-		35

HARLAN, R. K.		WELL #:		16	RRCID -> 247424		COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6178 - 6247	
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	107	1	425	3	N	43	35 1	18
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47	9	749	3	N	36		54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1			N	40	63 1	31
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	9	564	3	N	1		32
07	992 N	269	-0-	-723	-0-	174	1	210	3	N	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-		32

HARLAN, R. K.		WELL #:		17	RRCID -> 249809		COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6385 - 6411	
03	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	210	1	813	3	N	-0-	3 1	1
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	228	1	909	3	N	-0-		1
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	240	1	900	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	244	1	773	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	663	-0-	-515	-0-	150	1	513	3	N	-0-		-0-
08	1147 N	659	-0-	-488	-0-	141	1	518	3	N	-0-		-0-

PECHAL-SIRNY		WELL #:		1	RRCID -> 249817		COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6340 - 6366	
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	451	1	1438	3	N	-0-		-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	270	1	892	3	N	-0-		-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	351	1	1081	3	N	-0-		-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	374	1	986	3	N	-0-		-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	316	1	895	3	N	-0-		-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	243	1	727	3	N	-0-		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		559 1	1751 3		N	-0-		-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		486 1	1574 3		N	-0-		-0-
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-		698 1	2109 3		N	-0-		-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		744 1	1925 3		N	-0-		-0-
07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-		749 1	2090 3		N	-0-		-0-
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		669 1	1968 3		N	-0-		-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403													
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		383 1	1203 3		N	16	14 1	7
							18 9						
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		331 1	1078 3		N	12		19
							13 9						
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		413 1	1251 3		N	14	22 1	11
							15 9						
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		436 1	1132 3		N	1		12
							1 9						
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		448 1	1255 3		N	-0-		12
08	1674 N	1657	-0-	-17	-0-		419 1	1238 3		N	-0-		12

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542													
03	434 N	206	-0-	-228	-0-		29 1	89 3		Y	80	71 1	57
							88 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6 1	52
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		50 1	150 3		Y	12	17 1	47
							13 9						
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	10 1	37
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20		2 1	7 3		Y	10	33 1	14
							11 9						
08	DLQ G-10	158	-0-	158	178		33 1	95 3		Y	27	13 1	28
							30 9						

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505													
03	1302 N	586	-0-	-716	-0-		122 1	376 3		Y	80	78 1	59
							88 9						
04	1260 N	238	-0-	-1022	-0-		50 1	160 3		Y	25	9 1	75
							28 9						
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-		232 1	689 3		Y	12	24 1	63
							13 9						
06	570 N	39	-0-	-531	-0-		11 1	28 3		Y	-0-	14 1	49
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20		4 1	9 3		Y	6	41 1	14
							7 9						
08	DLQ G-10	373	-0-	373	393		88 1	255 3		Y	27	14 1	27
							30 9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3937 X	2799	-0-	-1138	-0-	636	1	2046	3	Y	106	90	1		65
04	3990 X	2138	-0-	-1852	-0-	492	1	1637	3	Y	8	8	1		65
05	4123 X	1729	-0-	-2394	-0-	418	1	1298	3	Y	12	22	1		55
06	3990 X	1460	-0-	-2530	-0-	396	1	1052	3	Y	11	17	1		49
07	DLQ G-10	2151	-0-	2151	2151	552	1	1585	3	Y	13	48	1		14
08	DLQ G-10	1661	-0-	1661	3812	404	1	1227	3	Y	27	14	1		27

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

03	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1122	1	3757	3	Y	53	54	1		37
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	1085	1	3761	3	Y	25	7	1		55
05	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	1280	1	4141	3	Y	12	20	1		47
06	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1424	1	3931	3	Y	4	13	1		38
07	DLQ G-10	5686	-0-	5686	5686	1425	1	4247	3	Y	13	40	1		11
08	DLQ G-10	5042	-0-	5042	10728	1206	1	3806	3	Y	27	14	1		24

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

03	930 X	152	-0-	-778	-0-	25	1	98	3	N	26	32	1		22
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	201	1	834	3	N	1	2	1		21
05	930 X	22	-0-	-908	-0-	2	1	7	3	N	12	10	1		23
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	N	1	6	1	4 5	14
07	930 N	59	-0-	-871	-0-	10	1	35	3	N	13	23	1		4
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	27	12	1		19

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES	
YATES ENERGY CORPORATION		946195							
DUBOSE, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138	
M	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
03	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2760 3	3 9	Y	65
04	2520 X	1224	-0-	-1296	-0-	1224 3		Y	27
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	29
06	2520 X	1417	-0-	-1103	-0-	1417 3		Y	29
07	2604 X	1551	-0-	-1053	-0-	1551 3		Y	29
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	29

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22									

BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126	
03	5363 X	2918	-0-	-2445	-0-	2915 3	3 9	Y	63
04	4770 X	1215	-0-	-3555	-0-	1215 3		Y	25
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	28
06	4800 X	3903	-0-	-897	-0-	3903 3		Y	28
07	4960 X	4251	-0-	-709	-0-	4251 3		Y	28
08	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	1984 3		Y	28

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125	
03	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6676 3	7 9	Y	136
04	5520 X	3606	-0-	-1914	-0-	3556 3	50 9	Y	70
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	82
06	5520 X	2047	-0-	-3473	-0-	2047 3		Y	82
07	5704 X	3173	-0-	-2531	-0-	3173 3		Y	82
08	5704 X	539	-0-	-5165	-0-	539 3		Y	82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
AGERON ENERGY, LLC		008625							
DH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292795		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				085408											
DILWORTH		WELL #:		1H		RRCID -> 260055		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 11577		PERF.12000 - 19113			
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
03	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-		14	1	866	3	N	496	496	1	-0-
							106	4	546	9					
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-		26	1	1495	3	N	434	434	1	-0-
							89	4	477	9					
*05	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-		22	1	1248	3	N	385	385	1	-0-
							83	4	424	9					
*06	209 X	209	-0-	-0-	-0-		2	1	99	3	N	83	83	1	-0-
							17	4	91	9					
*07	820 X	820	-0-	-0-	-0-		10	1	584	3	N	174	174	1	-0-
							35	4	191	9					
08	544 X	544	-0-	-0-	-0-		6	1	335	3	N	154	154	1	-0-
							34	4	169	9					

EDWARDS		WELL #:		1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12157 - 17478			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	645 X	645	-0-	-0-	-0-		473	3	172	9	Y	156	156	0	-0-
*05	465 X	465	-0-	-0-	-0-		314	3	151	9	Y	137	137	0	-0-
*06	362 X	362	-0-	-0-	-0-		103	3	259	9	Y	235	221	0	14 1
*07	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-		816	3	815	9	Y	741	741	0	-0-
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-		132	3	64	9	Y	58	58	0	-0-

DILWORTH		WELL #:		2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11521		PERF.11836 - 17291			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	429 X	429	-0-	-0-	-0-		4	1	210	3	N	195	195	1	-0-
							215	9							
*06	548 X	548	-0-	-0-	-0-		4	1	217	3	N	249	249	1	-0-
							53	4	274	9					
*07	293 X	293	-0-	-0-	-0-		22	3	43	4	N	207	207	1	-0-
							228	9							
08	323 X	323	-0-	-0-	-0-		3	1	206	3	N	86	86	1	-0-
							19	4	95	9					

GLADYS WHEELER A		WELL #:		3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11994 - 17045			
03	744 N	585	-0-	-159	-0-		8	1	460	3	N	88	88	1	-0-
							20	4	97	9					
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		12	1	700	3	N	253	253	1	-0-
							53	4	278	9					
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-		2	1	144	3	N	111	111	1	-0-
							23	4	122	9					
*06	570 N	431	-0-	-139	-0-		6	1	338	3	N	65	65	1	-0-
							15	4	72	9					
*07	1085 N	483	-0-	-602	-0-		3	1	153	3	N	249	249	1	-0-
							53	4	274	9					
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-		5	1	291	3	N	194	194	1	-0-
							42	4	213	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
06	0	X	-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

SCARBOROUGH		WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011								
03	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	48	1	2905	3	N	-0-				44
04	3270	X	2628	-0-	-642	-0-	44	1	2584	3	N	-0-				44
*05	3317	X	1856	-0-	-1461	-0-	30	1	1710	3	N	88	132	1		-0-
							19	4	97	9						
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-				-0-
*07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-				-0-
08	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	44	1	2678	3	N	-0-				-0-

HOUSE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 269628		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537								
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	104	1	6346	3	N	-0-				212
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	88	1	5097	3	N	-0-				212
*05	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	72	1	4194	3	N	-0-				212
*06	5970	X	2621	-0-	-3349	-0-	44	1	2577	3	N	-0-				212
*07	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	100	1	5791	3	N	-0-				212
08	6169	X	4630	-0-	-1539	-0-	76	1	4554	3	N	-0-				212

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 269630		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962								
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	100	1		28
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	74	74	1		-0-
							16	4	81	9						
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	N	105	105	1		-0-
							23	4	116	9						
*07	T. A.		283	-0-	283	283	5	3	45	4	N	212	212	1		-0-
							233	9								
08	14B2 EXT		150	-0-	150	433	1	1	30	3	N	90	90	1		-0-
							20	4	99	9						

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 3H		RRCID -> 269922		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788								
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				255
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				255
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				255
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				255

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4309 X	3815	-0-	-494	-0-	62	1	3750	3	Y	3	87	1	-0-
04	4050 X	3884	-0-	-166	-0-	64	1	3712	3	Y	98	98	1	-0-
*05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	108	9	3602	3	Y	180	180	1	-0-
*06	3840 X	2635	-0-	-1205	-0-	198	9	2496	3	Y	87	87	1	-0-
*07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	43	1	4074	3	Y	95	95	1	-0-
08	3968 X	3724	-0-	-244	-0-	96	9	3546	3	Y	108	108	1	-0-
						70	1							
						105	9							
						59	1							
						119	9							
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	38	1	2280	3	Y	-0-	64	1	-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	36	1	2083	3	Y	-0-			-0-
*05	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	37	1	2122	3	Y	-0-			-0-
*06	2250 N	1585	-0-	-665	-0-	27	1	1558	3	Y	-0-			-0-
*07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	40	1	2303	3	Y	-0-			-0-
08	2325 X	2152	-0-	-173	-0-	35	1	2117	3	Y	-0-			-0-
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	10	1	596	3	N	585	585	1	-0-
04	1830 N	1108	-0-	-722	-0-	127	4	644	9	N	374	374	1	-0-
*05	1891 N	213	-0-	-1678	-0-	10	1	609	3	N	112	112	1	-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	78	4	411	9	N	-0-			-0-
*07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	1	1	64	3	N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	4	123	9	N	-0-			-0-
						6	1	366	3	N	-0-			-0-
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	35	1	2104	3	N	314	314	1	-0-
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	345	9	2032	3	N	302	302	1	-0-
*05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	35	1	1389	3	N	87	87	1	-0-
*06	2400 X	2169	-0-	-231	-0-	332	9	2133	3	N	-0-			-0-
*07	2480 X	1601	-0-	-879	-0-	23	1	1573	3	N	-0-			-0-
08	2480 X	1241	-0-	-1239	-0-	96	9	1221	3	N	-0-			-0-
						28	1							
						20	1							
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	822	3	78	4	N	310	310	0	440 1 31
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	341	9	9	4	N	754	482	0	303 1 -0-
*05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	1816	3	829	9	N	661	405	0	256 1 -0-
*06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	1765	3	727	9	N	616	374	0	242 1 -0-
*07	3100 N	7359	-0-	4259	4259	1823	3	678	9	N	2839	2658	0	181 1 -0-
08	3100 N	16165	-0-	13065	17324	4236	3	3123	9	N	13897	13805	0	92 1 -0-
						878	3	15287	9	N				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	121	3	38	4	N	-0-	121	1			8
04	341 X	341	-0-	-0-	-0-	212	3	4	4	N	114	122	1			-0-
						125	9									
*05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	162	3	109	9	N	99	99	1			-0-
*06	308 X	308	-0-	-0-	-0-	205	3	103	9	N	94	94	1			-0-
*07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	120	3	199	9	N	181	181	1			-0-
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	274	3	101	9	N	92	92	1			-0-

DILWORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825						
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	11	1	632	3	N	404	404	1			-0-
						86	4	444	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	18	4	88	9		80	80	1			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-					-0-
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	49	4	238	9		216	216	1			-0-

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500						
03	1023 N	888	-0-	-135	-0-	14	1	861	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
04	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	18	1	1061	3	Y	40	40	1			-0-
						44	9									
*05	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	17	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	15	1	899	3	Y	-0-					-0-
*07	1147 N	709	-0-	-438	-0-	12	1	697	3	Y	-0-					-0-
08	1023 N	552	-0-	-471	-0-	9	1	526	3	Y	-0-					-0-
						17	4									

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 271745		COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526						
03	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	193	1	11746	3	Y	115	115	1			-0-
						44	4	127	9							
04	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	221	1	12810	3	Y	441	441	1			-0-
						485	9									
*05	13361 X	11653	-0-	-1708	-0-	196	1	11332	3	Y	98	98	1			-0-
						17	4	108	9							
*06	12930 X	8567	-0-	-4363	-0-	142	1	8314	3	Y	72	72	1			-0-
						32	4	79	9							
*07	13981 X	11195	-0-	-2786	-0-	189	1	10772	3	Y	213	213	1			-0-
						234	9									
08	13981 X	8190	-0-	-5791	-0-	131	1	7914	3	Y	74	74	1			-0-
						64	4	81	9							

DILWORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 271794		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665						
03	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1606	3	34	4	N	-0-	157	1			11
04	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1724	3	5	4	N	148	159	1			-0-
						163	9									
*05	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1665	3	190	9	N	173	173	1			-0-
*06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1325	3	131	9	N	119	119	1			-0-
*07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1886	3	199	9	N	181	181	1			-0-
08	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1001	3	101	9	N	92	92	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	27	1	1609	3	Y	67	67	1			-0-
						74	9									
*06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	76	1	4435	3	Y	730	730	1			-0-
						803	9									
*07	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	43	1	2480	3	Y	416	416	1			-0-
						458	9									
08	3100 N	3606	-0-	506	506	54	1	3242	3	Y	282	282	1			-0-
						310	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

*01	1426 N	964	-0-	-462	-0-	809	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	930 N	315	-0-	-615	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	627	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
08	1054 N	633	-0-	-421	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	642	3	534	9	N	485	485	1			-0-
04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	363	3	108	9	N	98	98	1			-0-
*06	808 X	808	-0-	-0-	-0-	692	3	116	9	N	105	105	1			-0-
*07	477 X	477	-0-	-0-	-0-	390	3	87	9	N	79	79	1			-0-
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272769		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	21	1	1281	3	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1173	-0-	-327	-0-	18	1	1025	3	Y	118	118	1	-0-
						130	9							
*05	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	20	1	1139	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
*06	1260 N	832	-0-	-428	-0-	12	1	732	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
08	1271 N	875	-0-	-396	-0-	14	1	861	3	Y	-0-			-0-

GLADYS WHEELER A		WELL #: 5H		RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116				
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	14	1	844	3	N	170	170	1	-0-
						187	9							
*05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	N	141	141	1	-0-
						155	9							
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	16	1	961	3	N	216	216	1	-0-
						238	9							
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	16	1	934	3	N	240	240	1	-0-
						264	9							
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	N	166	166	1	-0-
						183	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424				
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-			239
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-			239
*05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-			239
*06	1380 N	1030	-0-	-350	-0-	1030	3			Y	-0-			239
*07	1364 N	1086	-0-	-278	-0-	1086	3			Y	-0-			239
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-			239

DILWORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013				TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852				
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			73
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			73
*05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			73
*06	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			73
*07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			73
08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			73

DILWORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554				
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	635	3	146	9	N	133	133	1	-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	360	3	37	9	N	34	34	1	-0-
*05	832 X	832	-0-	-0-	-0-	666	3	166	9	N	151	151	1	-0-
*06	334 X	334	-0-	-0-	-0-	247	3	87	9	N	79	79	1	-0-
*07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	152	3	21	9	N	19	19	1	-0-
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	410	3	83	9	N	75	75	1	-0-

DILWORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815				
03	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2321	3	685	9	N	623	623	1	-0-
04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1039	3	289	9	N	263	263	1	-0-
*05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1641	3	427	9	N	388	388	1	-0-
*06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	839	3	333	9	N	303	303	1	-0-
*07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	681	3	107	9	N	97	97	1	-0-
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	920	3	245	9	N	223	223	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GLADYS WHEELER A		WELL #:		8H	RRCID -> 273581	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12066	- 17049
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
03		1488 N	350	-0-	-1138	-0-	11 1	339 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3209	-0-	209	209	42 1	2509 3	N	598	598 1	-0-
							658 9					
*05		1168 N	959	-0-	-209	-0-	13 1	752 3	N	176	176 1	-0-
							194 9					
*06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	11 1	646 3	N	167	167 1	-0-
							184 9					
*07		1891 X	680	-0-	-1211	-0-	9 1	504 3	N	152	152 1	-0-
							167 9					
08		1891 X	671	-0-	-1220	-0-	8 1	491 3	N	156	156 1	-0-
							172 9					

DILWORTH		WELL #:		37H	RRCID -> 273584	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL	DEPTH	11569	PERF.11813	- 17301
03		3770 X	3137	-0-	-633	-0-	41 1	2504 3	Y	538	538 1	-0-
							592 9					
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	49 1	2876 3	Y	544	544 1	-0-
							598 9					
*05		3100 X	2009	-0-	-1091	-0-	25 1	1397 3	Y	534	534 1	-0-
							587 9					
*06		3000 X	2771	-0-	-229	-0-	41 1	2403 3	Y	297	297 1	-0-
							327 9					
*07		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	53 1	3093 3	Y	557	557 1	-0-
							613 9					
08		3100 X	3071	-0-	-29	-0-	44 1	2624 3	Y	366	366 1	-0-
							403 9					

BROWN-TRUSTS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID -> 273595	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11456	- 15939
03		14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	241 1	14649 3	N	84	84 1	-0-
							92 9					
04		13830 X	11393	-0-	-2437	-0-	190 1	11038 3	N	150	150 1	-0-
							165 9					
*05		13981 X	10677	-0-	-3304	-0-	180 1	10411 3	N	78	78 1	-0-
							86 9					
*06		14490 X	7284	-0-	-7206	-0-	119 1	7053 3	N	102	102 1	-0-
							112 9					
*07		14973 X	11412	-0-	-3561	-0-	193 1	11219 3	N	-0-		-0-
08		14973 X	9720	-0-	-5253	-0-	158 1	9466 3	N	87	87 1	-0-
							96 9					

WHEELER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID -> 273736	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL	DEPTH	12298	PERF.12731	- 17968
03		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4036 3	145 9	Y	132	132 1	-0-
							3276 3	158 9	Y	144	144 1	-0-
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	2801 3	94 9	Y	85	85 1	-0-
*05		4309 X	2895	-0-	-1414	-0-	2361 3	107 9	Y	97	97 1	-0-
*06		4170 X	2468	-0-	-1702	-0-	3479 3	134 9	Y	122	122 1	-0-
*07		4309 X	3613	-0-	-696	-0-	3048 3	95 9	Y	86	86 1	-0-
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-						-0-

DILWORTH		WELL #:		8H	RRCID -> 273737	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11337	PERF.11680	- 16930
03		560 X	560	-0-	-0-	-0-	210 3	350 9	N	318	318 1	-0-
							293 3	597 9	N	543	543 1	-0-
04		890 X	890	-0-	-0-	-0-	252 3	477 9	N	434	434 1	-0-
*05		729 X	729	-0-	-0-	-0-	204 3	187 9	N	170	170 1	-0-
*06		391 X	391	-0-	-0-	-0-	67 3	298 9	N	271	271 1	-0-
*07		365 X	365	-0-	-0-	-0-	158 3	199 9	N	181	181 1	-0-
08		357 X	357	-0-	-0-	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274302		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577				
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
03	992 N	192	-0-	-800	-0-	3	1	189	3	Y	-0-		-0-
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	32	1	1835	3	Y	156	156 1	-0-
						172	9						
*05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	23	1	1369	3	Y	158	158 1	-0-
						174	9						
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1004	3	Y	109	109 1	-0-
						120	9						
*07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	3	Y	103	103 1	-0-
						113	9						
08	1302 N	742	-0-	-560	-0-	12	1	730	3	Y	-0-		-0-

KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 274701		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628				
03	14B2 EXT	13762	-0-	13762	40201	206	1	12456	3	Y	935	935 1	-0-
						71	4	1029	9				
04	14B2 EXT	6863	-0-	6863	47064	107	1	6146	3	Y	533	533 1	-0-
						24	4	586	9				
*05	51913 X	4849	-0-	-47064	-0-	77	1	4412	3	Y	309	309 1	-0-
						20	4	340	9				
*06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	61	1	3683	3	Y	342	342 1	-0-
						44	4	376	9				
*07	13299 X	4980	-0-	-8319	-0-	78	1	4516	3	Y	330	330 1	-0-
						23	4	363	9				
08	13299 X	5325	-0-	-7974	-0-	82	1	4933	3	Y	268	268 1	-0-
						15	4	295	9				

GLADYS WHEELER A		WELL #: 6H		RRCID -> 274717		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124				
03	2387 X	428	-0-	-1959	-0-	12	1	416	3	N	-0-		-0-
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	49	1	2923	3	N	500	500 1	-0-
						550	9						
*05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	3	N	177	177 1	-0-
						195	9						
*06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	20	1	1175	3	N	222	222 1	-0-
						244	9						
*07	2480 X	1516	-0-	-964	-0-	21	1	1211	3	N	258	258 1	-0-
						284	9						
08	2480 X	1356	-0-	-1124	-0-	18	1	1083	3	N	232	232 1	-0-
						255	9						

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 8H		RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283				
03	961 N	719	-0-	-242	-0-	719	3			Y	-0-		637
04	1080 N	496	-0-	-584	-0-	496	3			Y	-0-		637
*05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-		637
*06	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3			Y	-0-		637
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-		637
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-		637

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377				
03	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746	3			Y	-0-		167
04	1110 N	683	-0-	-427	-0-	683	3			Y	-0-		167
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-		167
*06	720 N	585	-0-	-135	-0-	585	3			Y	-0-		167
*07	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	3			Y	-0-		167
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-		167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
03	1457 N	872	-0-	-585	-0-	674 3	198 9	Y	180	180 1			-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	646 3	444 9	Y	404	404 1			-0-
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	604 3	344 9	Y	313	313 1			-0-
*06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	544 3	418 9	Y	380	380 1			-0-
*07	1116 N	811	-0-	-305	-0-	517 3	294 9	Y	267	267 1			-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1295 3	686 9	Y	624	624 1			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

03	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	645 3	462 9	Y	420	420 1			-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	630 3	920 9	Y	836	836 1			-0-
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	569 3	569 9	Y	517	517 1			-0-
*06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	526 3	935 9	Y	850	850 1			-0-
*07	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	502 3	774 9	Y	704	704 1			-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	969 3	463 9	Y	421	421 1			-0-

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	550 1	1004 3	Y	132	132 1			-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	145 9	282 1	Y	283	283 1			-0-
*05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	311 9	815 1	Y	340	340 1			-0-
*06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	374 9	661 1	Y	156	156 1			-0-
*07	2170 N	1675	-0-	-495	-0-	172 9	533 1	Y	99	99 1			-0-
08	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	109 9	658 1	Y	31	31 1			-0-
						34 9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

*01	775 N	466	-0-	-309	-0-	459 3	7 9	Y	6	6 1			-0-
02	476 N	7	-0-	-469	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-				-0-
04	450 N	257	-0-	-193	-0-	257 3		Y	-0-				-0-
*05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-				-0-
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	563 3	26 9	Y	24	24 1			-0-
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-				-0-
08	837 N	557	-0-	-280	-0-	557 3		Y	-0-				-0-

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

03	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	1211 1	2199 3	Y	264	264 1			-0-
04	3900 X	3839	-0-	-61	-0-	290 9	1485 1	Y	510	510 1			-0-
*05	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	561 9	1610 1	Y	513	513 1			-0-
*06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	1286 1	1887 3	Y	216	216 1			-0-
*07	4154 X	3316	-0-	-838	-0-	238 9	1462 1	Y	314	314 1			-0-
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	345 9	999 1	Y	312	312 1			-0-
						343 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3627 X	2918	-0-	-709	-0-	101 1	2644 3	Y	157	157 1		-0-
							173 9						
04		4950 X	4947	-0-	-3	-0-	105 1	4440 3	Y	365	365 1		-0-
							402 9						
*05		5115 X	3940	-0-	-1175	-0-	144 1	3440 3	Y	324	324 1		-0-
							356 9						
*06		4950 X	1732	-0-	-3218	-0-	71 1	1529 3	Y	120	120 1		-0-
							132 9						
*07		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	173 1	4760 3	Y	307	307 1		-0-
							338 9						
08		5115 X	2343	-0-	-2772	-0-	83 1	2173 3	Y	68	68 1		-0-
							12 4	75 9					
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	220 1	254 3	N	35	16 0	19 1	-0-
							5 4	39 9					
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683													
03		4371 X	3044	-0-	-1327	-0-	86 1	2773 3	Y	168	168 1		-0-
							185 9						
04		4230 X	3228	-0-	-1002	-0-	116 1	2941 3	Y	155	155 1		-0-
							171 9						
*05		4371 X	2877	-0-	-1494	-0-	178 1	2503 3	Y	178	178 1		-0-
							196 9						
*06		3600 X	1359	-0-	-2241	-0-	95 1	1174 3	Y	82	82 1		-0-
							90 9						
*07		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	156 1	4226 3	Y	225	225 1		-0-
							248 9						
08		3348 X	3139	-0-	-209	-0-	196 1	2712 3	Y	210	210 1		-0-
							231 9						
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082													
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-
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368													
03		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4528 3	595 9	Y	541	541 0		-0-
04		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2883 3	353 9	Y	321	321 0		-0-
*05		3813 X	2634	-0-	-1179	-0-	2041 3	593 9	Y	539	539 0		-0-
*06		3690 X	2624	-0-	-1066	-0-	2059 3	565 9	Y	514	401 0	113 1	-0-
*07		3813 X	1709	-0-	-2104	-0-	1312 3	397 9	Y	361	361 0		-0-
08		3813 X	3068	-0-	-745	-0-	2284 3	784 9	Y	713	713 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #: 8H		RRCID -> 277801		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	1736	3	602	9	Y	547	547	0		-0-
04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	2788	3	2170	9	Y	1973	1973	0		-0-
*05	910 X	910	-0-	-0-	-0-	599	3	311	9	Y	283	283	0		-0-
*06	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1096	3	268	9	Y	244	195	0	49 1	-0-
*07	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	964	3	288	9	Y	262	262	0		-0-
08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1531	3	427	9	Y	388	388	0		-0-
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 13H		RRCID -> 278054		COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
04	23346 X	23346	-0-	-0-	-0-	953	1	14737	3	N	6888	6888	0		223
						79	4	7577	9						
*05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	1337	1	8292	3	N	2758	2758	0		223
						3034	9								
*06	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	1330	1	11365	3	N	2982	2982	0		223
						498	4	3280	9						
*07	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	1389	1	8634	3	N	2179	2179	0		223
						2397	9								
08	4867 X	2922	-0-	-1945	-0-	291	1	2266	3	N	317	259	0	281 1	-0-
						16	4	349	9						
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 12H		RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885					
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	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	601	1	5325	3	N	1437	1217	0	220 1	-0-
						61	4	1581	9						
GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156					
03	6541 X	3475	-0-	-3066	-0-	285	1	3011	3	N	163	163	1		-0-
						179	9								
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	332	1	7718	3	N	183	183	1		-0-
						201	9								
*05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	149	1	7561	3	N	87	87	1		-0-
						96	9								
*06	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	116	1	8016	3	N	-0-				-0-
*07	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	366	1	9740	3	N	-0-				-0-
08	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	733	1	7852	3	N	984	984	1		-0-
						1082	9								
DILWORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824					
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	589	3	224	9	N	204	204	1		-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	389	3	453	9	N	412	412	1		-0-
*05	713 N	601	-0-	-112	-0-	396	3	205	9	N	186	186	1		-0-
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	731	3	147	9	N	134	134	1		-0-
*07	868 N	666	-0-	-202	-0-	350	3	316	9	N	287	287	1		-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	277	3	369	9	N	335	335	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		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

DILWORTH		WELL #:		32H	RRCID ->	285622	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11969	- 17767				
03		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	21	1	1270	3	N	202	202	1			-0-
04		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	22	9									-0-
*05		792 X	792	-0-	-0-	-0-	24	1	1372	3	N	216	216	1			-0-
*06		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	238	9									-0-
*07		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	11	1	608	3	N	157	157	1			-0-
08		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	173	9									-0-
							38	1	2217	3	N	207	207	1			-0-
							228	9									-0-
							28	1	1630	3	N	242	242	1			-0-
							266	9									-0-
							27	1	1605	3	N	152	152	1			-0-
							167	9									-0-

DILWORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	285717	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11880	- 18535				
03		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	34	1	2063	3	N	290	290	1			-0-
04		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	319	9									-0-
*05		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	39	1	2262	3	N	304	304	1			-0-
*06		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	334	9									-0-
*07		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	18	1	1004	3	N	224	224	1			-0-
08		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	246	9									-0-
							22	1	1299	3	N	196	196	1			-0-
							216	9									-0-
							58	1	3348	3	N	527	527	1			-0-
							580	9									-0-
							41	1	2472	3	N	213	213	1			-0-
							234	9									-0-

STS C - STS NORTH 9		WELL #:		9H	RRCID ->	286490	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11512	- 17719				
03		8339 X	7642	-0-	-697	-0-	6726	3	916	9	Y	833	833	0			33
04		7560 X	7475	-0-	-85	-0-	6646	3	829	9	Y	754	754	0			33
*05		8060 X	7033	-0-	-1027	-0-	6340	3	693	9	Y	630	612	0	16	1	35
*06		7800 X	6493	-0-	-1307	-0-	5758	3	735	9	Y	668	628	0	39	1	36
*07		7564 X	7166	-0-	-398	-0-	6522	3	644	9	Y	585	585	0			36
08		7719 X	6591	-0-	-1128	-0-	5984	3	607	9	Y	552	552	0			36

EDWARDS		WELL #:		6H	RRCID ->	286553	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	12141	- 17950				
*01		13206 X	9644	-0-	-3562	-0-	8919	3	725	9	Y	659	659	0			41
*02		11508 X	10512	-0-	-996	-0-	9656	3	856	9	Y	778	778	0			41
*03		12431 X	11421	-0-	-1010	-0-	10550	3	871	9	Y	792	792	0			41
*04		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10035	3	801	9	Y	728	728	0			41
*05		11005 X	10708	-0-	-297	-0-	10023	3	685	9	Y	623	623	0			41
*06		11250 X	11202	-0-	-48	-0-	10477	3	725	9	Y	659	659	0			41
*07		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11262	3	884	9	Y	804	804	0			41
08		10881 X	10318	-0-	-563	-0-	9347	3	971	9	Y	883	883	0			41

EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	12062	- 18046				
*01		14322 X	9526	-0-	-4796	-0-	8505	3	1021	9	Y	928	928	0			56
*02		12236 X	11401	-0-	-835	-0-	10194	3	1207	9	Y	1097	1097	0			56
*03		11036 X	10920	-0-	-116	-0-	9670	3	1250	9	Y	1136	1136	0			56
*04		11040 X	9946	-0-	-1094	-0-	8825	3	1121	9	Y	1019	1019	0			56
*05		11780 X	9732	-0-	-2048	-0-	8527	3	1205	9	Y	1095	1095	0			56
*06		12210 X	9921	-0-	-2289	-0-	8968	3	953	9	Y	866	866	0			56
*07		12617 X	10379	-0-	-2238	-0-	9181	3	1198	9	Y	1089	1089	0			56
08		10168 X	9363	-0-	-805	-0-	8061	3	1302	9	Y	1184	1184	0			56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C - STS NORTH 10		WELL #: 10H		RRCID -> 287127		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	9455 X	9317	-0-	-138	-0-	7611	3	1706	9	Y	1551	1550	0		48
04	8250 X	8139	-0-	-111	-0-	6941	3	1198	9	Y	1089	1089	0		48
*05	9052 X	8259	-0-	-793	-0-	7084	3	1175	9	Y	1068	1044	0	23 1	49
*06	8970 X	7463	-0-	-1507	-0-	6274	3	1189	9	Y	1081	1029	0	54 1	47
*07	9269 X	7700	-0-	-1569	-0-	6616	3	1084	9	Y	985	985	0		47
08	9331 X	6880	-0-	-2451	-0-	6015	3	865	9	Y	786	786	0		47

EDWARDS		WELL #: 9H		RRCID -> 287472		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183					
*01	12152 X	10688	-0-	-1464	-0-	9617	3	1071	9	Y	974	974	0		44
*02	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	8934	3	1093	9	Y	994	994	0		44
*03	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	9459	3	1104	9	Y	1004	1004	0		44
*04	9720 X	9682	-0-	-38	-0-	8680	3	1002	9	Y	911	911	0		44
*05	10695 X	8963	-0-	-1732	-0-	7980	3	983	9	Y	894	894	0		44
*06	10740 X	9770	-0-	-970	-0-	8831	3	939	9	Y	854	854	0		44
*07	11098 X	10943	-0-	-155	-0-	9705	3	1238	9	Y	1125	1125	0		44
08	9920 X	9027	-0-	-893	-0-	8040	3	987	9	Y	897	897	0		44

STS C - STS NORTH 7		WELL #: 7H		RRCID -> 287478		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375					
03	10695 X	9287	-0-	-1408	-0-	7883	3	1404	9	Y	1276	1276	0		37
04	9360 X	8858	-0-	-502	-0-	7578	3	1280	9	Y	1164	1164	0		37
*05	10106 X	8662	-0-	-1444	-0-	7386	3	1276	9	Y	1160	1137	0	18 1	42
*06	9780 X	7567	-0-	-2213	-0-	6409	3	1158	9	Y	1053	1002	0	47 1	46
*07	9641 X	8531	-0-	-1110	-0-	7288	3	1243	9	Y	1130	1130	0		46
08	9300 X	7698	-0-	-1602	-0-	6475	3	1223	9	Y	1112	1112	0		46

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 16H		RRCID -> 287479		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865					
03	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	8687	3	2276	9	Y	2069	2069	0		9
04	8460 X	6633	-0-	-1827	-0-	4871	3	1762	9	Y	1602	1546	0	32 1	33
*05	8928 X	7383	-0-	-1545	-0-	5793	3	1590	9	Y	1445	1445	0		33
*06	9960 X	6928	-0-	-3032	-0-	5334	3	1594	9	Y	1449	1448	0	32 1	2
*07	10292 X	8031	-0-	-2261	-0-	6133	3	1898	9	Y	1725	1660	0	67 1	-0-
08	10292 X	7179	-0-	-3113	-0-	5646	3	1533	9	Y	1394	1376	0	18 1	-0-

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895					
03	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	8631	3	1915	9	Y	1741	1741	0		17
04	8250 X	7242	-0-	-1008	-0-	5826	3	1416	9	Y	1287	1244	0	35 1	25
*05	9703 X	8428	-0-	-1275	-0-	6766	3	1662	9	Y	1511	1511	0		25
*06	10020 X	8571	-0-	-1449	-0-	7073	3	1498	9	Y	1362	1362	0	24 1	1
*07	10354 X	7206	-0-	-3148	-0-	5785	3	1421	9	Y	1292	1253	0	40 1	-0-
08	9951 X	6797	-0-	-3154	-0-	5544	3	1253	9	Y	1139	1128	0	11 1	-0-

STS C - STS NORTH 8		WELL #: 8H		RRCID -> 288111		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350					
03	8432 X	8152	-0-	-280	-0-	7073	3	1079	9	Y	981	980	0		47
04	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	6701	3	1129	9	Y	1026	1026	0		47
*05	8432 X	7348	-0-	-1084	-0-	6536	3	812	9	Y	738	722	0	22 1	41
*06	8160 X	7177	-0-	-983	-0-	6159	3	1018	9	Y	925	884	0	45 1	37
*07	8029 X	7678	-0-	-351	-0-	6690	3	988	9	Y	898	898	0		37
08	8153 X	6050	-0-	-2103	-0-	5470	3	580	9	Y	527	527	0		37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #: 10H		RRCID -> 291821		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9009	3	683	9	Y	621	621	0		63
*02	13048 X	10902	-0-	-2146	-0-	9156	3	1746	9	Y	1587	1587	0		63
*03	12493 X	9606	-0-	-2887	-0-	8682	3	924	9	Y	840	840	0		63
*04	13200 X	9415	-0-	-3785	-0-	8641	3	774	9	Y	704	704	0		63
*05	13640 X	9763	-0-	-3877	-0-	8903	3	860	9	Y	782	782	0		63
*06	11670 X	8910	-0-	-2760	-0-	8203	3	707	9	Y	643	643	0		63
*07	12059 X	9628	-0-	-2431	-0-	8260	3	1368	9	Y	1244	1244	0		63
08	8804 X	7550	-0-	-1254	-0-	6385	3	1165	9	Y	1059	1059	0		63

DILWORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 292397		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A					
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STS C-STN NORTH 11		WELL #: 11H		RRCID -> 292838		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667						
03	144956 X	63553	-0-	-81403	-0-	833	1	54620	3	N	7323	7323	0		-0-	
04	120270 X	54980	-0-	-65290	-0-	45	4	8055	9	N	6324	6324	0		-0-	
*05	105462 X	50768	-0-	-54694	-0-	755	1	47268	3	N	5868	5868	0		-0-	
*06	78480 X	43565	-0-	-34915	-0-	1	4	6956	9	N	5477	5313	0	164	1	-0-
*07	73067 X	46515	-0-	-26552	-0-	690	1	43529	3	N	5327	5317	0	10	1	-0-
08	59489 X	35668	-0-	-23821	-0-	94	4	6455	9	N	4123	4123	0			-0-
						574	1	36839	3	N						
						127	4	6025	9	N						
						634	1	40021	3	N						
						5860	9			N						
						507	1	30526	3	N						
						100	4	4535	9	N						

DILWORTH		WELL #: 25H		RRCID -> 293034		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656						
03	41664 X	29870	-0-	-11794	-0-	364	1	24620	3	N	4441	4441	0		-0-	
04	37740 X	28140	-0-	-9600	-0-	1	4	4885	9	N	4318	4318	0		-0-	
*05	37727 X	25791	-0-	-11936	-0-	355	1	23035	3	N	4714	4442	0	272	1	-0-
*06	37170 X	19937	-0-	-17233	-0-	4750	9			N	3692	3531	0	161	1	-0-
*07	38409 X	22893	-0-	-15516	-0-	330	1	20276	3	N	3816	3704	0	112	1	-0-
08	27249 X	21014	-0-	-6235	-0-	5185	9	15631	3	N	3287	3205	0	82	1	-0-
						245	1	18391	3	N						
						4061	9			N						
						304	1			N						
						4198	9			N						
						284	1	17114	3	N						
						3616	9			N						

DILWORTH		WELL #: 23H		RRCID -> 293036		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925						
03	32209 X	19431	-0-	-12778	-0-	239	1	15972	3	N	2927	2927	0		-0-	
04	27660 X	18635	-0-	-9025	-0-	3220	9			N	2822	2822	0		-0-	
*05	25606 X	19251	-0-	-6355	-0-	240	1	15291	3	N	2807	2640	0	167	1	-0-
*06	24300 X	14540	-0-	-9760	-0-	3104	9	15904	3	N	2124	2031	0	93	1	-0-
*07	25110 X	16378	-0-	-8732	-0-	259	1	12016	3	N	2326	2253	0	73	1	-0-
08	18073 X	13661	-0-	-4412	-0-	3088	9			N	1850	1803	0	47	1	-0-
						188	1	13598	3	N						
						2336	9			N						
						221	1			N						
						2559	9			N						
						190	1	11436	3	N						
						2035	9			N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 29H		RRCID -> 293037	COMPL. DATE 04/20/2022	TOTAL DEPTH 11143	PERF.11561 - 14573						
03	21793 X	13046	-0-	-8747	-0-	162 2317	1 9	10567	3 N	2106	2106	0	-0-
04	21090 X	12300	-0-	-8790	-0-	162 2056	1 9	10082	3 N	1869	1869	0	-0-
*05	16957 X	13769	-0-	-3188	-0-	189 2011	1 9	11569	3 N	1828	1720	0 108 1	-0-
*06	16560 X	10244	-0-	-6316	-0-	136 1483	1 9	8625	3 N	1348	1289	0 59 1	-0-
*07	17112 X	11771	-0-	-5341	-0-	163 1649	1 9	9959	3 N	1499	1452	0 47 1	-0-
08	12958 X	9002	-0-	-3956	-0-	128 1177	1 9	7697	3 N	1070	1048	0 22 1	-0-
STS C-STN NORTH 12		WELL #: 12H		RRCID -> 293188	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL DEPTH 10879	PERF.11360 - 22019						
03	149575 X	72737	-0-	-76838	-0-	958 2	1 4	61919	3 N	8962	8962	0	-0-
04	111600 X	65054	-0-	-46546	-0-	887 1	1 4	55030	3 N	8305	8305	0	-0-
*05	103943 X	60479	-0-	-43464	-0-	824 43	1 4	51228	3 N	7622	7622	0	-0-
*06	88200 X	54346	-0-	-33854	-0-	708 88	1 4	46333	3 N	6561	6360	0 201 1	-0-
*07	81809 X	54659	-0-	-27150	-0-	731 6752	1 9	47176	3 N	6138	6126	0 12 1	-0-
08	68572 X	45489	-0-	-23083	-0-	638 6416	1 9	38435	3 N	5833	5833	0	-0-
STS C-STN NORTH 13		WELL #: 13H		RRCID -> 293191	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11580 - 21542						
03	65379 X	63539	-0-	-1840	-0-	830 2	1 4	54502	3 N	7459	7459	0	-0-
04	63270 X	56462	-0-	-6808	-0-	774 1	1 4	48569	3 N	6471	6471	0	-0-
*05	65379 X	53441	-0-	-11938	-0-	734 6536	1 9	46171	3 N	5942	5942	0	-0-
*06	63270 X	46419	-0-	-16851	-0-	630 5074	1 9	40715	3 N	4613	4490	0 123 1	-0-
*07	65379 X	49814	-0-	-15565	-0-	684 5303	1 9	43827	3 N	4821	4811	0 10 1	-0-
08	59148 X	39407	-0-	-19741	-0-	562 4971	1 9	33874	3 N	4519	4519	0	-0-
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 22H		RRCID -> 293242	COMPL. DATE 06/25/2022	TOTAL DEPTH 12113	PERF.12120 - 19236						
03	81871 X	38661	-0-	-43210	-0-	32840	3	5821	9 Y	5292	5292	0	72
04	67350 X	44471	-0-	-22879	-0-	38981	3	5490	9 Y	4991	4867	0 123 1	73
*05	56761 X	36537	-0-	-20224	-0-	32206	3	4331	9 Y	3937	3937	0	73
*06	44640 X	28488	-0-	-16152	-0-	24290	3	4198	9 Y	3816	3816	0 70 1	3
*07	44578 X	38497	-0-	-6081	-0-	33303	3	5194	9 Y	4722	4722	0 3 1	-0-
08	38595 X	32752	-0-	-5843	-0-	28176	3	4576	9 Y	4160	4033	0 127 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 21H		RRCID -> 293253		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	26660 X	16362	-0-	-10298	-0-	206	1	13596	3	N	2327	2327	0			-0-
						2560	9									
04	24330 X	16597	-0-	-7733	-0-	225	1	14051	3	N	2110	2110	0			-0-
						2321	9									
*05	24645 X	14675	-0-	-9970	-0-	214	1	12911	3	N	1409	1322	0	87	1	-0-
						1550	9									
*06	21690 X	10169	-0-	-11521	-0-	139	1	8739	3	N	1174	1121	0	53	1	-0-
						1291	9									
*07	22413 X	11318	-0-	-11095	-0-	156	1	9560	3	N	1456	1410	0	46	1	-0-
						1602	9									
08	16151 X	8577	-0-	-7574	-0-	117	1	7029	3	N	1301	1270	0	31	1	-0-
						1431	9									
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 21H		RRCID -> 293399		COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364						
03	102796 X	46228	-0-	-56568	-0-	38341	3	7887	9	Y	7170	7170	0			72
04	86790 X	52223	-0-	-34567	-0-	45025	3	7198	9	Y	6544	6385	0	137	1	94
*05	71579 X	44131	-0-	-27448	-0-	38201	3	5930	9	Y	5391	5391	0			94
*06	54390 X	37112	-0-	-17278	-0-	30970	3	6142	9	Y	5584	5584	0	90	1	4
*07	52886 X	45534	-0-	-7352	-0-	39883	3	5651	9	Y	5137	5137	0	4	1	-0-
08	38901 X	38901	-0-	-0-	-0-	34366	3	4535	9	Y	4123	3993	0	130	1	-0-
EDWARDS		WELL #: 11H		RRCID -> 293715		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251						
03	176638 X	83120	-0-	-93518	-0-	1200	1	75520	3	N	5816	5816	0			-0-
						2	4	6398	9							
04	170700 X	72143	-0-	-98557	-0-	1089	1	65605	3	N	4953	4953	0			-0-
						1	4	5448	9							
*05	163184 X	67909	-0-	-95275	-0-	1030	1	61893	3	N	4533	4533	0			-0-
						4986	9									
*06	109680 X	57175	-0-	-52505	-0-	839	1	52012	3	N	3930	3930	0			-0-
						1	4	4323	9							
*07	94550 X	54587	-0-	-39963	-0-	817	1	49798	3	N	3611	3611	0			-0-
						3972	9									
08	83111 X	46672	-0-	-36439	-0-	704	1	42385	3	N	3257	3257	0			-0-
						3583	9									
EDWARDS		WELL #: 12H		RRCID -> 294299		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215						
03	205995 X	138738	-0-	-67257	-0-	2016	1	125985	3	N	9757	9757	0			-0-
						4	4	10733	9							
04	199350 X	120124	-0-	-79226	-0-	1811	1	108654	3	N	8779	8779	0			-0-
						2	4	9657	9							
*05	205995 X	110153	-0-	-95842	-0-	1660	1	99443	3	N	8226	8226	0			-0-
						1	4	9049	9							
*06	157290 X	96428	-0-	-60862	-0-	1411	1	86806	3	N	7464	7464	0			-0-
						1	4	8210	9							
*07	162533 X	91709	-0-	-70824	-0-	1365	1	82675	3	N	6972	6972	0			-0-
						7669	9									
08	138725 X	80358	-0-	-58367	-0-	1201	1	72289	3	N	6244	6244	0			-0-
						6868	9									
SOCO ATX LLC		100095		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200						
HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 1														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453												
BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	79	-0-	-634	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	210 N	15	-0-	-195	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
*07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741					
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	82	1	646	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOOTH-MIDDLETON B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480					
03	3100 N	1258	-0-	-1842	59	109	1	906	2	Y	214	216	0	1
						8	4	235	9					
04	1290 N	326	-0-	-964	-0-	27	1	284	2	Y	9	10	0	-0-
						5	4	10	9					
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	1230 N	455	-0-	-775	-0-	29	1	422	2	Y	3	3	0	-0-
						1	4	3	9					
*07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PIERCE		WELL #: 30H		RRCID -> 274947		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326					
03	2418 X	990	-0-	-1428	-0-	71	1	512	2	Y	370	399	1	300
						407	9							
04	1860 X	542	-0-	-1318	-0-	81	1	157	2	Y	276	355	1	221
						304	9							
05	1643 X	473	-0-	-1170	-0-	40	1	58	2	Y	341	307	1	255
						375	9							
06	1680 X	542	-0-	-1138	-0-	25	1	24	2	Y	448	369	1	334
						493	9							
*07	1736 X	1133	-0-	-603	-0-	62	1	288	2	Y	712	514	1	532
						783	9							
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	Y	800	514	1	818
						880	9							
BOOTH-MIDDLETON A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 275231		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047					
03	3100 N	1357	-0-	-1743	3791	119	1	967	2	Y	237	240	0	1
						10	4	261	9					
04	3000 N	97	-0-	-2903	888	7	1	75	2	Y	14	15	0	-0-
						15	9							
05	934 N	46	-0-	-888	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
06	750 N	382	-0-	-368	-0-	25	1	353	2	Y	3	3	0	-0-
						1	4	3	9					
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453														
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 275338		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9805 - 14754						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2703 N	210	-0-	-2493	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-			21	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 276726		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8511 - 17815						
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	1111	1	2103	2	Y	566	569	1			90
						13	4	623	9							
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	1395	1	1774	2	Y	477	469	1			98
						20	4	525	9							
05	3348 X	3337	-0-	-11	-0-	1343	1	1464	2	Y	467	469	1			96
						16	4	514	9							
06	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	1204	1	1745	2	Y	477	483	1			90
						18	4	525	9							
*07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1259	1	2506	2	Y	451	523	1			18
						26	4	496	9							
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	1099	1	2552	2	Y	367	325	1			60
						34	4	404	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8552		PERF. 8635 - 18130						
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	698	1	1517	2	Y	529	519	1			84
						8	4	582	9							
04	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	558	1	734	2	Y	382	391	1			75
						8	4	420	9							
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	516	1	674	2	Y	346	325	1			96
						6	4	381	9							
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	725	1	1031	2	Y	509	509	1			96
						11	4	560	9							
*07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	695	1	1390	2	Y	459	535	1			20
						14	4	505	9							
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	658	1	1623	2	Y	398	346	1			72
						21	4	438	9							

ROCC OIL & GAS, L.P.		100844		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12639		PERF. 12754 - 18985						
MEDINA UNIT		WELL #: 10H														
03	3162 X	2462	-0-	-700	-0-	816	1	995	3	Y	579	567	1			107
						14	4	637	9							
04	2820 X	869	-0-	-1951	-0-	547	1	146	3	Y	160	194	1			73
						176	9									
05	2914 X	270	-0-	-2644	-0-	270	1			Y	-0-	1	1			72
06	2820 X	2008	-0-	-812	-0-	673	1	776	3	Y	174	172	1	3	6	71
						368	4	191	9							
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	748	1	3007	3	Y	1183	1151	1			103
						1250	4	1301	9							
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	609	1	2448	3	Y	585	544	1			144
						30	4	644	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROCC OIL & GAS, L.P. MEDINA UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100844		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 11H		RRCID -> 287779	COMPL. DATE 04/25/2018	TOTAL DEPTH 12642	PERF.12726	- 18101								
03	2542 X	1827	-0-	-715	-0-	615	1	750	3	Y	410	415	1			79
04	2340 X	269	-0-	-2071	-0-	11	4	451	9	Y	138	151	1			66
05	4960 X	270	-0-	-4690	-0-	92	1	25	3	Y	-0-					66
06	4800 X	1224	-0-	-3576	-0-	152	9	395	3	Y	271	228	1	1	6	108
07	4960 X	4502	-0-	-458	-0-	270	1	298	9	Y	1323	1323	1			108
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	343	1	1831	3	Y	727	665	1			170
						761	4	1455	9							
						411	1	1653	3	Y						
						20	4	800	9							

MEDINA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287780	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 12644	PERF.12779	- 19592								
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	1007	1	1226	3	Y	1503	3	0	1404	1	281
04	3600 X	474	-0-	-3126	-0-	17	4	1653	9	Y	271	421	1			131
05	3720 X	270	-0-	-3450	-0-	139	1	37	3	Y	-0-					131
06	3780 X	1643	-0-	-2137	-0-	298	9	307	1	Y	741	578	1	1	6	293
07	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	270	1	815	9	Y	1692	1839	1			146
08	3906 X	3723	-0-	-183	-0-	533	1	2142	3	Y	772	724	1			194
						891	4	1861	9							
						567	1	2279	3	Y						
						28	4	849	9							

MEDINA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287965	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 12282	PERF.12737	- 17385								
03	1798 X	74	-0-	-1724	-0-	73	1	1	9	Y	1	1	1			3
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			Y	-0-					3
05	310 X	142	-0-	-168	-0-	142	1			Y	-0-					3
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	13	1	2	3	Y	378	203	1			178
07	1302 X	873	-0-	-429	-0-	416	9									
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	619	1	254	9	Y	231	270	1	14	6	125
						3	1	2	3	Y	220	189	1			156
						242	9									

MEDINA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288199	COMPL. DATE 06/25/2015	TOTAL DEPTH 12312	PERF.12476	- 16581								
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	161	1	1	3	N	194	3	1			341
04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	213	9									
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	1946	1	212	9	N	193	359	1			175
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	3276	1	197	9	N	179	191	1			163
07	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	2546	1	162	9	N	147	155	1			155
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1433	1	57	9	N	52	2	6			205
						2437	1	864	9	N	785	755	1			235

EVX OPERATING LLC DONNELL SWD		101131 WELL #: 1		RRCID -> 273541	COMPL. DATE 05/16/2022	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10058	- 10610								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC 101261														
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	319	1	2173	3	N	335	179	1	328
						369	9							
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	330	1	1547	3	N	223	346	1	205
						245	9							
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	330	1	2044	3	N	284	183	1	306
						9	4							
06	3000 N	3194	-0-	194	194	330	1	2351	3	N	466	526	1	245
						513	9						1 8	
07	3100 N	3145	-0-	45	239	209	1	2532	3	N	367	517	1	95
						404	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			95

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075														
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1162	1	28	2	N	548	540	1	227
						894	3	603	9				4 8	
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	1104	1	15	2	N	417	523	1	117
						740	3	2	4				4 8	
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	988	1	19	2	N	451	358	1	210
						792	3	496	9					
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	1112	1	1	2	N	458	516	1	152
						730	3	26	4					
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	1151	1	2	2	N	441	356	1	237
						1059	3	485	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			237

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282														
03	6076 X	3983	-0-	-2093	-0-	1021	1	3	2	Y	679	689	1	94
						2202	3	10	4				8 8	
04	4380 X	4034	-0-	-346	-0-	1102	1	56	2	Y	639	678	1	47
						2151	3	22	4				8 8	
05	4526 X	4390	-0-	-136	-0-	1156	1	65	2	Y	723	637	1	127
						2336	3	38	4				6 8	
06	4500 X	3819	-0-	-681	-0-	914	1	32	2	Y	653	675	1	103
						2114	3	41	4				2 8	
07	4650 X	3814	-0-	-836	-0-	821	1	1	2	Y	586	548	1	141
						2277	3	70	4					
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			141

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298														
03	1798 X	1538	-0-	-260	-0-	543	1	19	2	Y	333	340	0	33
						610	3	366	9				3 8	
04	1740 X	1487	-0-	-253	-0-	350	1	15	2	Y	332	321	0	39
						757	3	365	9				5 8	
*05	1798 X	1537	-0-	-261	-0-	345	1	19	2	Y	352	329	0	58
						786	3	387	9				4 8	
*06	1650 X	1570	-0-	-80	-0-	337	1	2	2	Y	423	433	0	41
						766	3	465	9			4	8	
*07	1705 X	1531	-0-	-174	-0-	347	1	1	2	Y	362	370	0	31
						785	3	398	9				2 8	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	188	1	25	2	Y	342	349	0	3 8	34
						788	3	376	9						
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	159	1	15	2	Y	313	303	0	5 8	39
						733	3	344	9						
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	140	1	13	2	Y	351	327	0	4 8	59
						546	3	386	9						
*06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	167	1	1	2	Y	351	364	0	3 1	40
						655	3	386	9			3	8		
*07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	184	1	1	2	Y	320	326	0	2 8	32
						649	3	352	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				32
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211															
03	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	533	1	18	2	Y	455	461	0	4 8	44
						570	3	501	9						
04	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	349	1	15	2	Y	437	423	0	7 8	51
						718	3	481	9						
*05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	346	1	19	2	Y	434	407	0	4 8	74
						797	3	477	9						
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	325	1	1	2	Y	413	431	0	2 1	50
						432	3	454	9			4	8		
*07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	337	1	1	2	Y	298	307	0	2 8	39
						488	3	328	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982															
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	250	1	89	2	Y	472	452	0	4 8	40
						2807	3	519	9						
04	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	207	1	45	2	Y	310	284	0	4 8	62
						2242	3	341	9						
*05	3162 X	2777	-0-	-385	-0-	221	1	51	2	Y	308	323	0	2 8	45
						2136	3	30	4						
*06	2910 X	2643	-0-	-267	-0-	216	1	4	2	Y	318	311	0	9 1	40
						2059	3	14	4			3	8		
*07	3410 X	2634	-0-	-776	-0-	214	1	4	2	Y	278	278	0	1 8	39
						2110	3	306	9						
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT				39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54 1	19 2	606 3	391 9	Y	355	346 0	3 8	34	
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	50 1	11 2	539 3	245 9	Y	223	205 0	3 8	49	
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	53 1	12 2	507 3	7 4	Y	243	255 0	1 8	36	
*06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	57 1	1 2	539 3	4 4	Y	237	237 0	2 1	32	
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	56 1	1 2	551 3	219 9	Y	199	199 0	1 8	31	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31	
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894															
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	826 1	20 2	633 3	1 4	Y	312	309 0	3 8	83	
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	750 1	14 2	711 3	287 9	Y	261	288 0	5 8	51	
*05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	777 1	16 2	683 3	4 4	Y	249	226 0	3 8	71	
*06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	710 1	2 2	747 3	6 4	Y	359	352 0	3 1	70	
*07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	769 1	1 2	811 3	295 9	Y	268	283 0	1 8	54	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54	
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822															
03	6231 X	5084	-0-	-1147	-0-	1322 1	4 2	2854 3	13 4	Y	810	816 1	10 8	112	
04	5580 X	4510	-0-	-1070	-0-	1223 1	62 2	2389 3	25 4	Y	737	786 1	9 8	54	
05	5766 X	4775	-0-	-991	-0-	1250 1	70 2	2526 3	41 4	Y	807	713 1	7 8	141	
06	5520 X	4979	-0-	-541	-0-	1201 1	42 2	2778 3	55 4	Y	821	831 1	2 8	129	
07	5642 X	4727	-0-	-915	-0-	1016 1	1 2	2818 3	86 4	Y	733	686 1		176	
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			176	
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569															
03	5580 X	4846	-0-	-734	-0-	147 1	4630 3	1 4	68 9	Y	62	72 0	1 8	17	
04	5400 X	4682	-0-	-718	-0-	148 1	4447 3	6 4	81 9	Y	74	57 0		34	
05	5580 X	5102	-0-	-478	-0-	131 1	4873 2	37 4	61 9	Y	55	79 0	1 8	9	
06	5070 X	4972	-0-	-98	-0-	131 1	4762 3	38 4	41 9	Y	37	39 0		7	
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	128 1	5159 3	4 4	46 9	Y	42	44 0		5	
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			5	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		682 N	605	-0-	-77	-0-	220 1	5 2	Y	192	193 0	2 8		62
							169 3	211 9						
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	269 1	5 2	Y	230	249 0	4 8		39
							255 3	253 9						
*05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	298 1	6 2	Y	257	233 0	3 8		60
							262 3	2 4						
*06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	323 1	1 2	Y	291	287 0	2 1		58
							340 3	3 4			4 8			
*07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	338 1	1 2	Y	217	229 0	1 8		45
							356 3	239 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				45
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043														
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	302 1	642 3	Y	664	661 0			9
							54 4	730 9						
04		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	340 1	873 3	Y	624	626 0			7
							40 4	686 9						
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	362 1	858 3	Y	661	660 0			8
							31 4	727 9						
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	359 1	861 3	Y	651	612 0	26 1		21
							47 4	716 9						
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	364 1	910 3	Y	439	451 0			9
							31 4	483 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				9
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	63 0	1 8		1
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917														
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	151 1	20 2	Y	318	361 0	3 8		36
							635 3	350 9						
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	99 1	13 2	Y	329	307 0	5 8		53
							665 3	362 9						
*05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	143 1	14 2	Y	292	282 0	2 8		61
							602 3	321 9						
*06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	88 1	1 2	Y	331	341 0	3 1		45
							626 3	364 9			3 8			
*07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	118 1	1 2	Y	308	336 0	1 8		16
							742 3	339 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	961 N	782	-0-	-179	-0-	107	1	11	2	Y	188	199	0	2 8	39
						339	3	118	4						
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	143	1	6	2	Y	165	151	0	2 8	51
						311	3	150	4						
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	105	1	9	2	Y	258	252	0	1 8	56
						374	3	130	4						
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	136	1	1	2	Y	165	179	0	1 1	39
						294	3	181	4			2	8		
*07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	197	1	1	2	Y	117	108	0	1 8	47
						429	3	129	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				47
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228															
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	11	1	668	3	Y	187	188	0		5
						206	9								
04	750 N	103	-0-	-647	-0-	1	1	6	2	Y	48	51	0		2
						42	3	1	4						
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	107	106	0		3
						154	3	1	4						
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	9	1	947	3	Y	194	193	0		4
						213	9								
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	187	188	0		3
						667	3	206	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565															
03	992 N	981	-0-	-11	-0-	141	1	14	2	Y	202	212	0	2 8	42
						448	3	156	4						
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	150	1	7	2	Y	159	147	0	2 8	52
						326	3	157	4						
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	120	1	10	2	Y	239	233	0	1 8	57
						429	3	150	4						
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	139	1	1	2	Y	160	174	0	1 1	40
						300	3	184	4			2	8		
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	135	1	1	2	Y	107	98	0	1 8	48
						293	3	118	9						
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				48
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261															
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	483	1	1	2	Y	216	216	0	2 8	52
						23	3	238	9						
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	426	1	221	9	Y	201	217	0	4 8	32
						441	1	1	4	Y	175	159	0	2 8	46
*05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	193	9								
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	452	1	10	3	Y	187	185	0	3 8	45
						2	4	206	9						
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	453	1	134	9	Y	122	132	0	1 8	34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2945 X	2818	-0-	-127	-0-	915 1	46 2	46 2	46 2	Y	362	413 0	4 8	42	
04	2910 X	2562	-0-	-348	-0-	1459 3	398 9	398 9	398 9	Y	349	326 0	6 8	59	
*05	3007 X	706	-0-	-2301	-0-	1857 3	384 9	384 9	384 9	Y	141	141 0	1 8	58	
*06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	104 1	10 2	10 2	10 2	Y	379	378 0	10 1	46	
*07	3131 X	2640	-0-	-491	-0-	437 3	155 9	155 9	155 9	Y	424	451 0	2 8	17	
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	353 1	5 2	5 2	5 2	Y	NO RPT			17	
						2506 3	417 9	417 9	417 9						
						297 1	3 2	3 2	3 2	Y					
						1874 3	466 9	466 9	466 9	Y					
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417															
03	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	663 1	34 2	34 2	34 2	Y	396	444 0	4 8	42	
04	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	1057 3	436 9	436 9	436 9	Y	389	364 0	6 8	61	
*05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	233 1	31 2	31 2	31 2	Y	359	347 0	2 8	71	
*06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1528 3	428 9	428 9	428 9	Y	402	413 0	5 1	52	
*07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	311 1	31 2	31 2	31 2	Y	371	404 0	1 8	18	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1311 3	395 9	395 9	395 9	Y	NO RPT			18	
						178 1	3 2	3 2	3 2	Y					
						1264 3	442 9	442 9	442 9						
						194 1	2 2	2 2	2 2	Y					
						1223 3	408 9	408 9	408 9	Y					
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847															
03	3410 X	2805	-0-	-605	-0-	1123 1	1434 3	1434 3	1434 3	Y	225	225 0		8	
04	3060 X	2261	-0-	-799	-0-	248 9	66 2	66 2	66 2	Y	207	205 0		10	
05	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	1137 1	228 9	228 9	228 9	Y	447	441 0		16	
06	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	830 3	898 3	898 3	898 3	Y	248	250 0		14	
07	3007 X	2462	-0-	-545	-0-	1 4	492 9	492 9	492 9	Y	283	283 0		14	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1552 1	880 3	880 3	880 3	Y	NO RPT			14	
						273 9									
						1044 1	101 2	101 2	101 2	Y					
						1006 3	311 9	311 9	311 9	Y					
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213															
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	278 1	591 3	591 3	591 3	Y	503	505 0		7	
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50 4	553 9	553 9	553 9	Y	397	399 0		5	
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	219 1	562 3	562 3	562 3	Y	437	437 0		5	
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	26 4	437 9	437 9	437 9	Y	522	489 0	21 1	17	
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	242 1	574 3	574 3	574 3	Y	373	382 0		8	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 4	481 9	481 9	481 9	Y	NO RPT			8	
						237 1	567 3	567 3	567 3	Y					
						31 4	574 9	574 9	574 9						
						238 1	596 3	596 3	596 3	Y					
						21 4	410 9	410 9	410 9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	1131 1	1444 3	339 9		Y	308	310 0		11
04	3120 X	2176	-0-	-944	-0-	1080 1	63 2	788 3	245 9	Y	223	223 0		11
05	2945 X	2409	-0-	-536	-0-	1223 1	829 3	722 3	356 9	Y	324	323 0		12
06	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	1197 1	679 3	310 9		Y	282	278 0		16
07	3100 X	1839	-0-	-1261	-0-	731 1	70 2	705 3	333 9	Y	303	304 0		15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418														
03	1240 N	889	-0-	-351	-0-	137 1	14 2	435 3	151 4	Y	138	141 0	2 8	22
04	1350 N	263	-0-	-1087	-0-	49 1	2 2	106 3	51 4	Y	50	47 0	1 8	24
*05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	154 1	13 2	550 3	192 4	Y	157	152 0	1 8	28
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	78 1	168 3	78 1	123 9	Y	112	118 0	1 1	20
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	103 4	123 9	14 1	30 3	Y	19	21 0		18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 9				Y	NO RPT			18
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182														
03	5921 X	4279	-0-	-1642	-0-	1079 1	3 2	2329 3	11 4	Y	779	789 1	9 8	108
04	5040 X	3957	-0-	-1083	-0-	1053 1	53 2	2057 3	21 4	Y	703	751 1	9 8	51
05	5115 X	4066	-0-	-1049	-0-	1053 1	59 2	2127 3	35 4	Y	720	639 1	6 8	126
06	4650 X	4384	-0-	-266	-0-	1042 1	36 2	2411 3	47 4	Y	771	774 1	2 8	121
07	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	888 1	1 2	2464 3	76 4	Y	650	615 1		156
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			156
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155														
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	1044 1	3 2	2253 3	10 4	Y	648	655 1	8 8	90
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1106 1	56 2	2159 3	22 4	Y	597	635 1	8 8	44
05	3844 X	3674	-0-	-170	-0-	962 1	54 2	1944 3	32 4	Y	620	550 1	5 8	109
06	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	849 1	29 2	1963 3	39 4	Y	672	673 1	2 8	106
07	3844 X	3501	-0-	-343	-0-	726 1	1 2	2015 3	62 4	Y	634	587 1		153
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127														
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
03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	147 1	2321 3	Y	574	636 0	7 8		158
							631 9							
04		3810 X	3335	-0-	-475	-0-	139 1	2603 3	Y	539	448 0	3 8		246
							593 9							
05		3937 X	3475	-0-	-462	-0-	97 1	2990 2	Y	347	530 0	4 8		59
							6 4							
06		3810 X	2627	-0-	-1183	-0-	97 1	2293 3	Y	189	213 0			35
							29 4							
07		3813 X	2128	-0-	-1685	-0-	107 1	1925 3	Y	82	107 0			10
							6 4							
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT				10

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEST PENNA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259														
03		2170 N	1641	-0-	-529	-0-	84 1	1091 3	Y	365	371 0			9
							64 4							
04		2100 X	1660	-0-	-440	-0-	89 1	1160 3	Y	370	368 0			11
							4 4							
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	171 1	2195 3	Y	504	499 0			16
							42 4							
06		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	268 1	3451 3	Y	658	649 0			25
							34 4							
07		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	250 1	3497 3	Y	696	701 0			20
							55 4							
08		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT				20

WEST PENNA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258														
03		3100 N	3256	-0-	156	156	194 1	2513 3	Y	365	366 0			9
							147 4							
04		3000 N	3311	-0-	311	467	205 1	2688 3	Y	373	370 0	1 8		11
							8 4							
05		3100 N	3388	-0-	288	755	213 1	2734 3	Y	354	354 0			11
							52 4							
06		3000 N	3244	-0-	244	999	206 1	2651 3	Y	328	327 0			12
							26 4							
07		4302 X	3303	-0-	-999	-0-	192 1	2686 3	Y	348	350 0			10
							42 4							
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5270 X	3975	-0-	-1295	-0-	224 1	2900 3	169 4	682 9	Y	620	620 0			16
04	5100 X	4020	-0-	-1080	-0-	236 1	3086 3	9 4	689 9	Y	626	624 0			18
05	5270 X	4122	-0-	-1148	-0-	246 1	3155 3	60 4	661 9	Y	601	600 0			19
06	4740 X	3940	-0-	-800	-0-	237 1	3059 3	30 4	614 9	Y	558	556 0			21
07	4185 X	4020	-0-	-165	-0-	222 1	3100 3	48 4	650 9	Y	591	595 0			17
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				17
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417															
03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	570 1	11 2	2193 3	73 4	Y	774	774 0	2 8		3
04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	801 1	3480 3	128 4	1112 9	Y	1011	1007 0	1 8		6
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	469 1	1 2	2453 3	153 4	Y	943	944 0	1 8		4
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	418 1	2315 3	185 4	842 9	Y	765	765 0			4
07	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	424 1	2112 3	57 4	921 9	Y	837	837 0			4
08	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT				4
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810															
03	3410 X	3325	-0-	-85	-0-	527 1	10 2	2027 3	67 4	Y	631	632 0	2 8		2
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	788 1	3424 3	126 4	1057 9	Y	961	958 0			5
05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	512 1	1 2	2678 3	167 4	Y	974	974 0	1 8		4
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	429 1	2376 3	190 4	1209 9	Y	1099	1097 0			6
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	435 1	2169 3	58 4	1151 9	Y	1046	1047 0			5
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT				5
WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269															
03	12028 X	10696	-0-	-1332	-0-	710 1	9174 3	535 4	277 9	Y	252	253 0			7
04	11640 X	10844	-0-	-796	-0-	747 1	9786 3	30 4	281 9	Y	255	255 0			7
05	12028 X	5023	-0-	-7005	-0-	329 1	4219 3	80 4	395 9	Y	359	355 0			11
06	10170 X	3652	-0-	-6518	-0-	233 1	3001 3	29 4	389 9	Y	354	352 0			13
07	10695 X	3714	-0-	-6981	-0-	218 1	3036 3	47 4	413 9	Y	375	377 0			11
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT				11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
WEST PENNA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	CODE	
03		18786 X	4239	-0-	-14547	-0-	240 1	3106 3	712 3	Y	647	653 0		17
							181 4	712 9						
04		18180 X	4281	-0-	-13899	-0-	252 1	3302 3	717 9	Y	652	650 0		19
							10 4	717 9						
05		18786 X	5379	-0-	-13407	-0-	332 1	4258 3	708 9	Y	644	643 0		20
							81 4	708 9						
06		17880 X	5556	-0-	-12324	-0-	347 1	4470 3	695 9	Y	632	628 0		24
							44 4	695 9						
07		9238 X	5701	-0-	-3537	-0-	327 1	4563 3	740 9	Y	673	678 0		19
							71 4	740 9						
08		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				Y	NO RPT			19
WEST PENNA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860														
03		3534 X	1211	-0-	-2323	-0-	60 1	777 3	329 9	Y	299	301 0		8
							45 4	329 9						
04		3420 X	1233	-0-	-2187	-0-	64 1	833 3	333 9	Y	303	302 0		9
							3 4	333 9						
05		3534 X	2069	-0-	-1465	-0-	120 1	1537 3	383 9	Y	348	346 0		11
							29 4	383 9						
06		3420 X	2221	-0-	-1199	-0-	133 1	1715 3	356 9	Y	324	323 0		12
							17 4	356 9						
07		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	106 1	1486 3	322 9	Y	293	297 0		8
							23 4	322 9						
08		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			8
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642														
03		1953 X	1389	-0-	-564	-0-	64 1	826 3	451 9	Y	410	415 0		11
							48 4	451 9						
04		1890 X	1714	-0-	-176	-0-	82 1	1073 3	556 9	Y	505	501 0		15
							3 4	556 9						
05		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	101 1	1294 3	576 9	Y	524	522 0		17
							25 4	576 9						
06		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	108 1	1395 3	534 9	Y	485	484 0		18
							14 4	534 9						
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	79 1	1098 3	439 9	Y	399	406 0		11
							17 4	439 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319														
03		2697 X	1975	-0-	-722	-0-	102 1	1382 3	487 9	Y	443	443 0		12
							4 4	487 9						
04		2610 X	2353	-0-	-257	-0-	99 1	1 2	591 9	Y	537	536 0		13
							1662 3	591 9						
05		2697 X	2119	-0-	-578	-0-	73 1	1372 3		Y	613	593 0		33
							674 9							
06		2610 X	1573	-0-	-1037	-0-	64 1	1088 3		Y	383	403 0		13
							421 9							
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	46 1	26 2	24 4	Y	350	352 0		11
							875 3	24 4						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	42 1	569 3	2 4	686 9	Y	624	623 0		17
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	55 1	921 3	603 9		Y	548	551 0		14
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	44 1	826 3	530 9		Y	482	474 0		22
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	41 1	697 3	499 9		Y	454	461 0		15
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	32 1	18 2	603 3		Y	410	412 0		13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644														
03	868 N	807	-0-	-61	-0-	33 1	422 3	25 4	327 9	Y	297	299 0		8
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42 1	549 3	2 4	402 9	Y	365	362 0		11
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52 1	667 3	13 4	310 9	Y	282	284 0		9
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53 1	677 3	7 4	279 9	Y	254	253 0		10
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32 1	445 3	7 4	191 9	Y	174	179 0		5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603														
03	2666 X	577	-0-	-2089	-0-	31 1	400 3	23 4	123 9	Y	112	117 0		3
04	2580 X	570	-0-	-2010	-0-	32 1	416 3	1 4	121 9	Y	110	110 0		3
05	2666 X	593	-0-	-2073	-0-	34 1	433 3	8 4	118 9	Y	107	107 0		3
06	2580 X	524	-0-	-2056	-0-	30 1	388 3	4 4	102 9	Y	93	92 0		4
07	1612 X	471	-0-	-1141	-0-	25 1	347 3	5 4	94 9	Y	85	87 0		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480														
03	6851 X	1671	-0-	-5180	-0-	61 1	791 3	46 4	773 9	Y	703	707 0		18
04	6300 X	2192	-0-	-4108	-0-	83 1	1092 3	3 4	1014 9	Y	922	913 0		27
05	6510 X	848	-0-	-5662	-0-	28 1	355 3	7 4	458 9	Y	416	430 0		13
06	6120 X	555	-0-	-5565	-0-	16 1	201 3	2 4	336 9	Y	305	306 0		12
07	2139 X	376	-0-	-1763	-0-	10 1	133 3	2 4	231 9	Y	210	216 0		6
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	464	1	84	2	Y	729	730	0	7 8	59
						2663	3	802	9						
04	3780 X	3450	-0-	-330	-0-	384	1	49	2	Y	541	526	0	8 8	66
						2422	3	595	9						
*05	3906 X	1690	-0-	-2216	-0-	355	1	26	2	Y	198	191	0	2 8	71
						1091	3	218	9						
*06	3990 X	3672	-0-	-318	-0-	401	1	5	2	Y	608	608	0	11 1	54
						2597	3	669	9			6	8		
*07	4123 X	3481	-0-	-642	-0-	406	1	4	2	Y	479	490	0	2 8	41
						2544	3	527	9						
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				41
GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905															
03	1178 N	683	-0-	-495	-0-	473	3	14	4	Y	178	164	1	2 8	142
						196	9								
04	1140 N	128	-0-	-1012	-0-	125	3	1	4	Y	2	2	8		142
						2	9								
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	64	3	11	4	Y	2	2	8		142
						2	9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8		142
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	234	3	24	4	Y	377	324	1	3 8	192
						415	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				192
GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422															
03	465 N	297	-0-	-168	-0-	124	1	133	3	Y	33	56	1		16
						4	4	36	9						
04	330 N	189	-0-	-141	-0-	12	1	123	3	Y	48	23	1		41
						1	4	53	9						
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	108	3	18	4	Y	75	87	1		29
						83	9								
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	75	3	91	9	Y	83	55	1		57
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	58	3	6	4	Y	95	60	1		92
						105	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865															
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	1	1	3401	3	Y	418	418	0	1 8	14
						460	9								
04	3120 X	2859	-0-	-261	-0-	2	1	177	2	Y	416	409	0	1 8	20
						2222	3	458	9						
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	3	1	3547	3	Y	624	620	0	1 8	23
						1	4	686	9						
06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	6	1	4915	3	Y	857	831	0		49
						943	9								
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	Y	477	503	0		23
						3001	3	525	9						
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT				23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 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
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2265	3	487	9	Y	443	442	0		15
04	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	Y	504	495	0		24
						2220	3	554	9						
05	3100 N	3435	-0-	335	335	3	1	2818	3	Y	557	561	0		20
						1	4	613	9						
06	3955 X	3620	-0-	-335	-0-	4	1	3092	3	Y	476	469	0		27
						524	9								
07	2697 X	2650	-0-	-47	-0-	1	1	196	2	Y	448	453	0		22
						1960	3	493	9						
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT				22
GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450															
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	174	1	35	2	Y	260	221	0	3 8	120
						1096	3	6	4						
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	163	1	22	2	Y	242	309	0	3 8	50
						1100	3	14	4						
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	165	1	23	2	Y	46	6	0	2 8	88
						955	3	25	4						
*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	157	1	1	2	Y	59	140	0	3 1	3
						650	3	3	4			1	8		
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	162	1	1	2	Y	269	270	0		2
						671	3	296	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396															
03	2015 X	1934	-0-	-81	-0-	468	1	656	3	Y	526	519	0	2 8	18
						231	4	579	9						
04	1950 X	1729	-0-	-221	-0-	379	1	738	3	Y	500	499	0	1 8	18
						62	4	550	9						
05	2015 X	1618	-0-	-397	-0-	356	1	710	3	Y	467	466	0		19
						38	4	514	9						
06	1530 X	1145	-0-	-385	-0-	190	1	333	3	Y	354	357	0	3 8	13
						233	4	389	9						
07	1922 X	1424	-0-	-498	-0-	196	1	611	3	Y	529	521	0	3 8	18
						35	4	582	9						
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT				18
GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430															
03	2480 X	1127	-0-	-1353	-0-	174	1	244	3	Y	566	559	0	2 8	19
						86	4	623	9						
04	2400 X	1969	-0-	-431	-0-	406	1	791	3	Y	642	636	0	1 8	24
						66	4	706	9						
05	2294 X	2075	-0-	-219	-0-	427	1	853	3	Y	682	678	0		28
						45	4	750	9						
06	2220 X	1206	-0-	-1014	-0-	160	1	281	3	Y	517	523	0	3 8	19
						196	4	569	9						
07	1736 X	1590	-0-	-146	-0-	199	1	619	3	Y	669	663	0	2 8	23
						36	4	736	9						
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT				23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	2077 X	1998	-0-	-79	-0-	83	1	2	2	Y	1438	1438	0	6
						320	3	11	4					
04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	416	1	1808	3	Y	1319	1318	0	7
						67	4	1451	9					
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	585	1	1	2	Y	1071	1073	0	5
						3063	3	191	4					
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	532	1	2943	3	Y	1000	1000	0	5
						235	4	1100	9					
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	367	1	1829	3	Y	1029	1029	0	5
						49	4	1132	9					
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			5
MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818														
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	1	1	4172	3	Y	359	359	0	12
						395	9							
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	326	322	0	16
						2803	3	359	9					
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	3	1	3839	3	Y	414	415	0	15
						1	4	455	9					
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	4	1	2904	3	Y	351	346	0	20
						386	9							
07	3379 X	3081	-0-	-298	-0-	1	1	240	2	Y	396	397	0	19
						2404	3	436	9					
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			19
BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001														
03	2635 X	1109	-0-	-1526	-0-	16	1	61	3	Y	936	939	0	4
						2	4	1030	9					
04	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	512	1	2223	3	Y	1158	1156	0	6
						82	4	1274	9					
05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	826	1	2	2	Y	1275	1275	0	6
						4324	3	269	4					
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	547	1	3027	3	Y	945	946	0	5
						242	4	1040	9					
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	562	1	2803	3	Y	1160	1159	0	6
						75	4	1276	9					
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			6
BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629														
03	2697 X	2669	-0-	-28	-0-	178	1	3	2	Y	1618	1621	0	6
						685	3	23	4					
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	231	1	1005	3	Y	1556	1553	0	9
						37	4	1712	9					
05	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	855	1	2	2	Y	1963	1964	0	8
						4473	3	278	4					
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	620	1	3435	3	Y	1496	1496	0	8
						274	4	1646	9					
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	575	1	2869	3	Y	1167	1169	0	6
						77	4	1284	9					
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261														
ARNOLD C UNIT		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	59	1	986	3	Y	436	425	0			11
						480	9									
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	3	Y	289	287	0			13
						318	9									
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	959	3	Y	157	164	0	1	8	5
						173	9									
07	945 X	945	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	Y	261	258	0			8
						594	3	16	4							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BROWN TRUST		WELL #: 33H		RRCID -> 291323		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151								
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	321	1	6	2	Y	1128	1129	0			4
						1232	3	41	4							
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	255	1	1110	3	Y	1260	1257	0			7
						41	4	1386	9							
05	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	227	1	1	2	Y	1297	1297	0	1	8	6
						1187	3	74	4							
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	204	1	1127	3	Y	1371	1370	0			7
						90	4	1508	9							
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	184	1	918	3	Y	1013	1015	0			5
						25	4	1114	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291370		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761								
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	36	1	2198	3	Y	668	657	0			19
						735	9									
04	3000 N	3466	-0-	466	466	40	1	297	2	Y	988	973	0	1	8	33
						1989	3	53	4							
05	3100 N	2700	-0-	-400	66	21	1	851	2	Y	826	839	0			20
						911	3	8	4							
06	501 N	435	-0-	-66	-0-	1	1	90	3	Y	313	326	0			7
						344	9									
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	243	246	0			4
						56	3	267	9							
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

PENA B UNIT		WELL #: 90H		RRCID -> 291396		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885								
03	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	613	1	8276	3	Y	1453	1448	0			39
						26	4	1598	9							
04	10320 X	149	-0-	-10171	-0-	8	1	141	3	Y	-0-	39	0			-0-
05	10664 X	1908	-0-	-8756	-0-	56	1	1047	3	Y	732	706	0	1	8	25
						805	9									
06	10320 X	3932	-0-	-6388	-0-	141	1	2424	3	Y	1243	1227	0			41
						1367	9									
07	10664 X	4300	-0-	-6364	-0-	140	1	78	2	Y	1233	1235	0			39
						2654	3	72	4							
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246														
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
03	1178 N	356	-0-	-822	-0-	86	1	110	3	Y	145	147	0	5
						160	9							
04	1380 N	358	-0-	-1022	-0-	112	1	7	2	Y	143	141	0	7
						82	3	157	9					
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	58	1	39	3	Y	216	215	0	8
						238	9							
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	75	1	43	3	Y	175	173	0	10
						193	9							
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	45	53	0	2
						14	3	50	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962														
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	89	1	1152	3	Y	672	665	0	14
						67	4	739	9					
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	1443	3	Y	729	686	0	12
						4	4	802	9			45	1	
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	608	607	0	13
						29	4	669	9					
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	119	1	1536	3	Y	382	387	0	8
						15	4	420	9					
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1232	3	Y	310	313	0	5
						19	4	341	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944														
03	1674 N	1105	-0-	-569	-0-	42	1	546	3	Y	441	436	0	9
						32	4	485	9					
04	1620 N	1260	-0-	-360	-0-	52	1	681	3	Y	477	448	0	8
						2	4	525	9			30	1	
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	707	3	Y	499	496	0	11
						13	4	549	9					
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	Y	483	484	0	10
						7	4	531	9					
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	393	397	0	6
						9	4	432	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	420480					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261									
PENA SOUTH				WELL #:	95H	RRCID ->	291506	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8146 - 15861
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	2263 N	1706	-0-	-557	-0-	85	1	1092	3	Y	423	431 0	11
						64	4	465	9				
04	2190 N	1727	-0-	-463	-0-	89	1	1164	3	Y	427	426 0	12
						4	4	470	9				
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	118	1	1518	3	Y	608	601 0	19
						29	4	669	9				
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	1500	3	Y	582	579 0	22
						15	4	640	9				
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	103	1	1439	3	Y	583	588 0	17
						22	4	641	9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

JASIK				WELL #:	51H	RRCID ->	291511	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7958 - 13871
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	42	1	2547	3	Y	414	412 0	12
						455	9						
04	2400 X	2111	-0-	-289	-0-	29	1	213	2	Y	368	368 0	12
						1426	3	38	4				
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	2	Y	446	447 0	11
						1128	3	10	4				
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	22	1	2427	3	Y	386	388 0	9
						425	9						
07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	342	345 0	6
						1842	3	376	9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	291557	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8172 - 15852
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	291558	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8046 - 16810
03	6820 X	5765	-0-	-1055	-0-	72	1	4425	3	Y	1153	1158 0	32
						1268	9						
04	6600 X	547	-0-	-6053	-0-	6	1	47	2	Y	157	184 0	5
						313	3	8	4				
05	6820 X	2728	-0-	-4092	-0-	22	1	921	2	Y	718	706 0	17
						986	3	9	4				
06	6600 X	2428	-0-	-4172	-0-	17	1	1837	3	Y	522	527 0	12
						574	9						
07	6820 X	1057	-0-	-5763	-0-	7	1	56	2	Y	286	293 0	5
						679	3	315	9				
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261										
JLH LIC G UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	868 N	685	-0-	-183	-0-	111 1 339 3	11 2 224 9	Y	204	205 0	2 8	26
04	810 N	113	-0-	-697	-0-	10 1 86 9	17 3	Y	78	88 0	1 8	15
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24 1 67 3	2 2 36 4	Y	325	305 0	3 8	32
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	48 1 146 4	99 3 430 9	Y	391	401 0	4 8	18
*07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	218 3 356 9	Y	324	326 0	1 8	15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

JLH LIC G UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711				
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	126 1 384 3	12 2 186 9	Y	169	171 0	2 8	23
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	162 1 268 3	5 2 171 9	Y	155	161 0	2 8	15
*05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	107 1 298 3	7 2 159 4	Y	290	274 0	2 8	29
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	87 1 262 4	177 3 425 9	Y	386	393 0	1 1	17
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	84 1 436 3	1 2 2 4	Y	306	309 0	1 8	13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

JASIK		WELL #: 41H		RRCID -> 291563		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JASIK		WELL #: 34H		RRCID -> 291564		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970				
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	63 1 295 9	3846 3	Y	268	256 0	10 8	7
04	3600 X	3380	-0-	-220	-0-	53 1 2609 3	389 2 69 4	Y	236	235 0		8
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	47 1 2077 3	1940 2 18 4	Y	297	298 0		7
06	2910 X	2569	-0-	-341	-0-	19 1 452 9	2098 3	Y	411	409 0		9
07	3720 X	2144	-0-	-1576	-0-	16 1 1617 3	134 2 377 9	Y	343	346 0		6
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261									
JASIK				WELL #:	35H	RRCID ->	291565	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7964 - 12626
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	2557	-0-	-140	-0-	39	1	2409	3	Y	99	100 0	3
						109	9						
04	3720 X	1026	-0-	-2694	-0-	15	1	114	2	Y	103	103 0	3
						764	3	20	4				
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	40	1	1674	2	Y	374	368 0	9
						1793	3	16	4				
06	3720 X	3134	-0-	-586	-0-	25	1	2715	3	Y	358	359 0	8
						394	9						
07	3844 X	2365	-0-	-1479	-0-	18	1	153	2	Y	322	324 0	6
						1840	3	354	9				
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT		6

JASIK				WELL #:	37H	RRCID ->	291566	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7966 - 12304
03	1953 X	1582	-0-	-371	-0-	20	1	1228	3	Y	304	303 0	9
						334	9						
04	1890 X	1128	-0-	-762	-0-	14	1	106	2	Y	254	254 0	9
						710	3	19	4				
05	1891 X	1642	-0-	-249	-0-	14	1	598	2	Y	348	349 0	8
						641	3	6	4				
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	14	1	1515	3	Y	366	366 0	8
						403	9						
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	322	324 0	6
						1115	3	354	9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

JASIK				WELL #:	43H	RRCID ->	291584	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7971 - 13854
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	49	52 0	1
						54	9						
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	71	70 0	2
						43	3	1	4				
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	86	86 0	2
						36	3	95	9				
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	48	3	57	9	Y	52	53 0	1
						4	2	45	3	Y	95	94 0	2
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-								
						105	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

JASIK				WELL #:	52H	RRCID ->	291587	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7970 - 13928
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	3	Y	365	363 0	10
						402	9						
04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	21	1	156	2	Y	347	345 0	12
						1045	3	28	4				
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	20	1	837	2	Y	422	424 0	10
						897	3	8	4				
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	17	1	1893	3	Y	342	344 0	8
						376	9						
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	299	302 0	5
						1394	3	329	9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261												
JASIK		WELL #: 36H		RRCID -> 291693		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
03	899 X	26	-0-	-873	-0-	26	3		Y	-0-	2	0	-0-	
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	334	323	0	11	
						1469	3	39	4					
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	473	473	0	11	
						1416	3	12	4					
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	24	1	2681	3	377	379	0	9	
						415	9							
07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	321	324	0	6	
						1899	3	353	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6	

JASIK		WELL #: 31H		RRCID -> 291798		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922						
03	2945 X	1453	-0-	-1492	-0-	22	1	1336	3	Y	86	89	0	2
						95	9							
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	2945 X	325	-0-	-2620	-0-	3	1	118	2	Y	69	67	0	2
						127	3	1	4					
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	35	1	3900	3	Y	853	836	0	19
						938	9							
07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	888	891	0	16
						2934	3	977	9					
08	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		16	

JASIK		WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622						
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	54	1	3310	3	Y	415	417	0	12
						457	9							
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	Y	377	376	0	13
						2138	3	56	4					
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	2	Y	377	381	0	9
						1484	3	13	4					
06	6060 X	1690	-0-	-4370	-0-	14	1	1515	3	Y	146	152	0	3
						161	9							
07	6262 X	1361	-0-	-4901	-0-	11	1	93	2	Y	129	130	0	2
						1115	3	142	9					
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		2	

JASIK		WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283						
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	53	1	3222	3	Y	211	211	0	6
						232	9							
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	24	1	2633	3	Y	893	873	0	20
						982	9							
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	Y	1071	1072	0	19
						2648	3	1178	9					
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		19	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	11067 X	9436	-0-	-1631	-0-	9392 2	1 4	N	39		150	
04	8850 X	6346	-0-	-2504	-0-	6316 2	1 4	N	26		176	
05	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10559 2	52 9	N	47		223	
06	9120 X	1382	-0-	-7738	-0-	1382 2		N	-0-	182 1	41	
07	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9749 2	29 9	N	26		67	
08	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-			N	-0-		67	

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194												
03	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6920 2	1 4	N	17		129	
04	5850 X	4660	-0-	-1190	-0-	4641 2	1 4	N	16		145	
05	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6403 2	22 9	N	20		165	
06	5850 X	316	-0-	-5534	-0-	315 2	1 9	N	1		166	
07	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6392 2	15 9	N	14		180	
08	6045 X	3254	-0-	-2791	-0-	3247 2	7 9	N	6	2 8	184	

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557												
03	6913 X	3208	-0-	-3705	-0-	3207 2	1 9	Y	1		5	
04	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9335 2	10 9	Y	9		14	
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2		Y	-0-		14	
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7353 2	22 9	Y	20		34	
07	9672 X	7366	-0-	-2306	-0-	7366 2		Y	-0-		34	
08	9672 X	2880	-0-	-6792	-0-	2879 2	1 9	Y	1		35	

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303												
03	6386 X	3566	-0-	-2820	-0-	3558 2	8 9	Y	7		139	
04	5190 X	4439	-0-	-751	-0-	4397 2	42 9	Y	38		177	
05	5363 X	2020	-0-	-3343	-0-	2018 2	2 9	Y	2		179	
06	5190 X	2231	-0-	-2959	-0-	2231 2		Y	-0-		179	
07	4681 X	255	-0-	-4426	-0-	249 2	6 9	Y	5	1 8	183	
08	4588 X	108	-0-	-4480	-0-	106 2	2 9	Y	2	2 8	183	

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921												
03	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8619 2	17 9	Y	15		38	
04	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		Y	-0-		38	
05	5456 X	2161	-0-	-3295	-0-	2161 2		Y	-0-		38	
06	5550 X	2524	-0-	-3026	-0-	2524 2		Y	-0-		38	
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5939 2	10 9	Y	9		47	
08	8587 X	2728	-0-	-5859	-0-	2728 2		Y	-0-		47	

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778												
03	31 X	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		202	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		202	
05	31 X	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		202	
06	30 X	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		202	
07	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		202	
08	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		202	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6648	2	19	9	N	17			130
04	1950 X	605	-0-	-1345	-0-	605	2			N	-0-			130
05	2015 X	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			N	-0-			130
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			130
07	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8882	2	1	4	N	69			199
						76	9							
08	6665 X	540	-0-	-6125	-0-	538	2	2	9	N	2	2	8	199
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839														
03	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	10329	2	3	4	Y	184	122	1	352
						202	9							
04	4740 X	4375	-0-	-365	-0-	4299	2	1	4	Y	68	107	1	313
						75	9							
05	10137 X	7468	-0-	-2669	-0-	7398	2	2	4	Y	62	101	1	274
						68	9							
06	10200 X	3721	-0-	-6479	-0-	3721	2			Y	-0-			274
07	10540 X	7108	-0-	-3432	-0-	7029	2	2	4	Y	70			344
						77	9							
08	10540 X	18	-0-	-10522	-0-	18	2			Y	-0-			344
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996														
03	1213 N	1072	-0-	-141	-0-	1072	2			Y	-0-	137	1	-0-
04	3000 N	8520	-0-	5520	5520	8520	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	11608	-0-	8508	14028	11608	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	11608	-0-	8608	22636	11608	2			Y	-0-			-0-
07	29407 X	6771	-0-	-22636	-0-	6771	2			Y	-0-			-0-
08	11594 X	33	-0-	-11561	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569														
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6930	2	2	4	Y	135	69	1	204
						149	9							
04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4789	2	2	4	Y	79	71	1	212
						87	9							
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5586	2	2	4	Y	70	75	1	207
						77	9							
06	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			Y	-0-			207
07	7068 X	713	-0-	-6355	-0-	713	2			Y	-0-			207
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			207
EOG RESOURCES, INC. 253162 EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143														
03	3100 N	1767	-0-	-1333	5243	4	1	1333	2	Y	391	358	0	38
						430	9							
04	3000 N	1676	-0-	-1324	3919	3	1	1237	2	Y	396	419	0	14
						436	9							
05	3100 N	1731	-0-	-1369	2550	3	1	1261	2	Y	419	417	0	15
						6	4	461	9					
06	3000 N	1497	-0-	-1503	1047	3	1	1122	2	Y	334	336	0	12
						5	4	367	9					
07	2527 N	1480	-0-	-1047	-0-	2	1	1199	3	Y	250	250	0	11
						4	4	275	9					
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	2	1	1448	3	Y	232	233	0	9
						3	4	255	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	820	-0-	-2280	793	1	1	390	2	Y	390	363	0		38
04	855 N	62	-0-	-793	-0-	429	9								
05	837 N	748	-0-	-89	-0-	7	2	55	9	Y	50	85	0	1 8	2
						1	1	305	2	Y	398	385	0	1 8	14
						4	4	438	9						
06	780 N	566	-0-	-214	-0-	1	1	318	2	Y	222	228	0		8
						3	4	244	9						
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	159	160	0		7
						2	4	175	9						
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	Y	159	160	0		6
						2	4	175	9						

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

03	3100 N	1637	-0-	-1463	3984	68	1	1325	2	Y	222	199	0		41
						244	9								
04	3000 N	1554	-0-	-1446	2538	56	1	1277	2	Y	201	213	0		29
						221	9								
05	3100 N	1594	-0-	-1506	1032	67	1	1300	2	Y	203	200	0		32
						4	4	223	9						
06	1947 N	915	-0-	-1032	-0-	25	1	785	2	Y	94	86	0		40
						2	4	103	9						
07	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	65	1	1206	3	Y	238	264	0		14
						3	4	262	9						
08	1364 N	1106	-0-	-258	-0-	62	1	758	3	Y	257	254	0		17
						3	4	283	9						

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

03	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	281	1	5260	2	Y	947	864	0	1 8	176
						1042	9								
04	6330 X	5069	-0-	-1261	-0-	242	1	3870	2	Y	870	919	0	1 8	126
						957	9								
05	6541 X	4935	-0-	-1606	-0-	234	1	3878	2	Y	740	749	0	1 8	116
						9	4	814	9						
06	6330 X	3606	-0-	-2724	-0-	186	1	2923	2	Y	447	375	0		188
						5	4	492	9						
07	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	412	1	5078	3	Y	1083	1206	0	1 8	64
						13	4	1191	9						
08	6572 X	5796	-0-	-776	-0-	401	1	4379	3	Y	914	916	0	1 8	61
						11	4	1005	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
CUMMINGS UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 291146				COMPL. DATE 02/09/2019			TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564	
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		
03		2635 X	2617	-0-	-18	-0-	26 1	2068 2	Y	475	416 0		88
							523 9						
04		2550 N	2295	-0-	-255	-0-	33 1	1782 2	Y	436	500 0		24
							480 9						
05		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	34 1	2078 2	Y	443	441 0		26
							38 4	487 9					
06		2520 N	2484	-0-	-36	-0-	30 1	1950 2	Y	448	446 0		28
							11 4	493 9					
07		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	15 1	2412 3	Y	590	584 0		34
							9 4	649 9					
08		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	13 1	2388 3	Y	535	534 0		35
							7 4	589 9					

CORNFIELD UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 291237				COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738	
03		2320 N	1087	-0-	-1233	-0-	93 1	717 2	Y	252	226 0		47
							277 9						
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	85 1	694 2	Y	217	233 0		31
							239 9						
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	94 1	711 2	Y	227	223 0		35
							4 4	250 9					
06		870 N	365	-0-	-505	-0-	60 1	189 2	Y	104	95 0		44
							2 4	114 9					
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	148 1	1386 3	Y	219	250 0		13
							3 4	241 9					
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	96 1	841 3	Y	214	213 0		14
							3 4	235 9					

CORNFIELD UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 291238				COMPL. DATE 04/29/2017			TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029	
03		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	157 1	2419 2	Y	622	552 0	1 8	116
							684 9						
04		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	212 1	2104 2	Y	443	494 0	1 8	64
							487 9						
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	113 1	2250 2	Y	539	518 0	1 8	84
							10 4	593 9					
06		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	70 1	1069 2	Y	257	233 0		108
							5 4	283 9					
07		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	134 1	2703 3	Y	847	904 0	1 8	50
							10 4	932 9					
08		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	131 1	2021 3	Y	609	618 0	1 8	40
							8 4	670 9					

CORNFIELD UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 291245				COMPL. DATE 04/29/2017			TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910	
03		3100 N	1090	-0-	-2010	3100	373 1	352 2	Y	332	293 0	1 8	62
							365 9						
04		3000 N	1925	-0-	-1075	2025	321 1	1254 2	Y	318	333 0	1 8	46
							350 9						
05		3100 N	1985	-0-	-1115	910	307 1	1289 2	Y	347	339 0		54
							7 4	382 9					
06		1788 N	878	-0-	-910	-0-	60 1	626 2	Y	172	154 0		72
							3 4	189 9					
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	123 1	168 3	Y	329	381 0	1 8	19
							4 4	362 9					
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	118 1	1097 3	Y	306	304 0	1 8	20
							4 4	337 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TURKEY CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 291704		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822						
03		8835 X	8514	-0-	-321	-0-	354 1 2410 9	5750 2	Y	2191	1834 0	2 8	585			
04		8550 X	8031	-0-	-519	-0-	331 1 2309 9	5391 2	Y	2099	2398 0	2 8	284			
05		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	332 1 24 4	6068 2	Y	2486	2387 0	2 8	381			
06		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	335 1 25 4	6356 2	Y	2360	2425 0	2 8	314			
07		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	286 1 23 4	5843 3	Y	2352	2310 0	2 8	354			
08		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	344 1 24 4	5902 3	Y	2441	2430 0	2 8	363			
TURKEY CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 291705		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586						
03		1852 N	1330	-0-	-522	-0-	229 1 293 9	808 2	Y	266	222 0		71			
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	164 1 229 9	669 2	Y	208	251 0		28			
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	144 1 3 4	550 2	Y	198	196 0		30			
06		1170 N	964	-0-	-206	-0-	122 1 3 4	628 2	Y	192	196 0		26			
07		1085 N	943	-0-	-142	-0-	123 1 3 4	610 3	Y	188	186 0		28			
08		930 N	812	-0-	-118	-0-	121 1 4 4	504 3	Y	166	169 0		25			
TURKEY CREEK C		WELL #: 3H		RRCID -> 291706		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031						
03		8060 X	5484	-0-	-2576	-0-	360 1 1559 9	3565 2	Y	1417	1186 0	1 8	379			
04		5640 X	5051	-0-	-589	-0-	366 1 1387 9	3298 2	Y	1261	1468 0	1 8	171			
05		5146 X	4841	-0-	-305	-0-	366 1 12 4	3199 2	Y	1149	1143 0	1 8	176			
06		5310 X	3154	-0-	-2156	-0-	401 1 11 4	1577 2	Y	1059	1093 0	1 8	141			
07		5487 X	4144	-0-	-1343	-0-	388 1 12 4	2479 3	Y	1150	1117 0	1 8	173			
08		5487 X	4219	-0-	-1268	-0-	331 1 12 4	2775 3	Y	1001	1024 0	1 8	149			
ZION C		WELL #: 3H		RRCID -> 291708		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879						
03		6169 X	5973	-0-	-196	-0-	40 1 1461 9	4472 2	Y	1328	1252 0	1 8	357			
04		5970 X	5587	-0-	-383	-0-	41 1 1351 9	4195 2	Y	1228	1252 0	1 8	332			
05		6169 X	5334	-0-	-835	-0-	45 1 33 4	3958 2	Y	1180	1087 0	1 8	424			
06		5970 X	5244	-0-	-726	-0-	38 1 36 4	3863 2	Y	1188	1249 0		363			
07		5983 X	5461	-0-	-522	-0-	30 1 39 4	4091 3	Y	1183	1188 0	1 8	357			
08		5983 X	5467	-0-	-516	-0-	30 1 35 4	4200 3	Y	1093	1198 0	1 8	251			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ZION A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #:		1H	RRCID -> 291713	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL DEPTH 11696	PERF.12173	-		16671		
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
03	4650 X	4125	-0-	-525	-0-	30 1 839 9	3256 2	Y	763	717 0	1 8	205	
04	3990 X	3922	-0-	-68	-0-	31 1 778 9	3113 2	Y	707	720 0	1 8	191	
05	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	33 1 22 4	3046 2	Y	683	628 0	1 8	245	
06	3990 X	3778	-0-	-212	-0-	25 1 24 4	2993 2	Y	669	709 0	1 8	204	
07	4123 X	3806	-0-	-317	-0-	18 1 25 4	3067 3	Y	633	645 0	1 8	191	
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	19 1 22 4	3089 3	Y	597	650 0	1 8	137	

TURKEY CREEK D		WELL #:		4H	RRCID -> 291714	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 12364	PERF.12453	-		19357		
03	6231 X	5563	-0-	-668	-0-	359 1 1388 9	3816 2	Y	1262	1050 0	1 8	337	
04	5730 X	5336	-0-	-394	-0-	323 1 1201 9	3812 2	Y	1092	1280 0	1 8	148	
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	312 1 12 4	4060 2	Y	1044	1031 0	1 8	160	
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	291 1 11 4	4199 2	Y	986	1014 0	1 8	131	
07	5549 X	5377	-0-	-172	-0-	280 1 11 4	4017 3	Y	972	956 0	1 8	146	
08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	285 1 12 4	3838 3	Y	969	970 0	1 8	144	

ZION B		WELL #:		2H	RRCID -> 291736	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL DEPTH 11764	PERF.12217	-		16789		
03	4309 X	3476	-0-	-833	-0-	27 1 585 9	2864 2	Y	532	503 0	1 8	143	
04	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	28 1 568 9	2944 2	Y	516	519 0	1 8	139	
05	3844 X	3403	-0-	-441	-0-	31 1 21 4	2814 2	Y	488	451 0	1 8	175	
06	3720 X	3061	-0-	-659	-0-	23 1 26 4	2497 2	Y	468	500 0		143	
07	3689 X	3387	-0-	-302	-0-	16 1 23 4	2762 3	Y	533	515 0		161	
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	16 1 22 4	2726 3	Y	570	600 0		131	

DOSSETT B		WELL #:		2H	RRCID -> 291755	COMPL. DATE 11/22/2017	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 9291	-		18829		
03	3999 X	2210	-0-	-1789	-0-	44 1 1329 9	837 2	Y	1208	1055 0		199	
04	3870 X	1013	-0-	-2857	-0-	25 1 887 9	101 2	Y	806	958 0		47	
05	3968 X	1136	-0-	-2832	-0-	46 1 7 4	465 2	Y	562	579 0	1 8	29	
06	2130 X	321	-0-	-1809	-0-	17 1 2 4	34 2	Y	244	252 0		21	
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	19 1 12 4	1374 3	Y	1081	983 0		119	
08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	14 1 12 4	1184 3	Y	1090	1142 0	1 8	66	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. QUETZAL A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444																
03		7440 X	6710	-0-	-730	-0-	289 1354	1 9	5067	2	Y	1231	1177	0	1 8	153
04		7200 X	6400	-0-	-800	-0-	244 1286	1 9	4870	2	Y	1169	1263	0	1 8	58
05		7316 X	6903	-0-	-413	-0-	260 18	1 4	5281	2	Y	1222	1192	0	1 8	87
06		7080 X	6407	-0-	-673	-0-	258 18	1 4	4880	2	Y	1137	1176	0	1 8	47
07		6975 X	5951	-0-	-1024	-0-	299 17	1 4	4351	3	Y	1167	1169	0	1 8	44
08		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	264 15	1 4	4372	3	Y	1182	1182	0	1 8	43

WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583																
03		6541 X	1645	-0-	-4896	-0-	281 1053	1 9	311	2	Y	957	938	0	2 8	119
04		6330 X	4617	-0-	-1713	-0-	272 1106	1 9	3239	2	Y	1005	1073	0	1 8	50
05		5239 X	4081	-0-	-1158	-0-	350 16	1 4	2528	2	Y	1079	1051	0	1 8	77
06		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	219 20	1 4	3559	2	Y	1227	1251	0	2 8	51
07		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	213 19	1 4	3728	3	Y	1186	1191	0	2 8	44
08		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	188 15	1 4	3924	3	Y	1113	1115	0	2 8	40

WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537																
03		6200 X	4629	-0-	-1571	-0-	293 804	1 9	3532	2	Y	731	711	0	1 8	91
04		5370 X	4286	-0-	-1084	-0-	241 845	1 9	3200	2	Y	768	820	0	1 8	38
05		5394 X	4320	-0-	-1074	-0-	231 10	1 4	3437	2	Y	584	579	0	1 8	42
06		5220 X	4203	-0-	-1017	-0-	199 9	1 4	3355	2	Y	582	599	0	1 8	24
07		5239 X	4099	-0-	-1140	-0-	256 10	1 4	3121	3	Y	647	646	0	1 8	24
08		3782 X	3691	-0-	-91	-0-	243 7	1 4	2920	3	Y	474	480	0	1 8	17

WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429																
03		9362 X	5592	-0-	-3770	-0-	270 1522	1 9	3800	2	Y	1384	1343	0	1 8	93
04		7890 X	5361	-0-	-2529	-0-	307 1566	1 9	3488	2	Y	1424	1470	0	2 8	45
05		6944 X	4445	-0-	-2499	-0-	231 16	1 4	2783	2	Y	1286	1292	0	1 8	38
06		6720 X	5798	-0-	-922	-0-	314 18	1 4	3983	2	Y	1348	1331	0	2 8	53
07		6944 X	6119	-0-	-825	-0-	341 18	1 4	4322	3	Y	1307	1304	0	2 8	54
08		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	346 16	1 4	4296	3	Y	1298	1299	0	2 8	51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4495 X	3627	-0-	-868	-0-	26	1	2984	2	Y	561	542	0	146
							617	9							
04		4350 X	3469	-0-	-881	-0-	21	1	2832	2	Y	560	620	0	86
							616	9							
05		4154 X	2820	-0-	-1334	-0-	15	1	2296	2	Y	456	484	0	58
							7	4	502	9					
06		3870 X	2745	-0-	-1125	-0-	13	1	2198	2	Y	480	474	0	64
							6	4	528	9					
07		3999 X	2552	-0-	-1447	-0-	11	1	2008	3	Y	479	476	0	67
							6	4	527	9					
08		3162 X	2811	-0-	-351	-0-	13	1	2286	3	Y	461	475	0	52
							5	4	507	9			1	8	

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591															
03		5983 X	5213	-0-	-770	-0-	31	1	4105	2	Y	979	939	0	254
							1077	9							
04		5790 X	2749	-0-	-3041	-0-	24	1	2032	2	Y	630	788	0	96
							693	9							
05		5983 X	5533	-0-	-450	-0-	31	1	4304	2	Y	1077	1035	0	137
							13	4	1185	9				1	8
06		5610 X	5131	-0-	-479	-0-	22	1	4039	2	Y	962	970	0	129
							12	4	1058	9					
07		5797 X	4870	-0-	-927	-0-	19	1	3787	3	Y	956	950	0	134
							12	4	1052	9				1	8
08		5518 X	4235	-0-	-1283	-0-	19	1	3340	3	Y	788	834	0	88
							9	4	867	9					

STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250															
03		6448 X	5016	-0-	-1432	-0-	36	1	3881	2	Y	999	902	0	162
							1099	9						1	8
04		6240 X	3996	-0-	-2244	-0-	25	1	2979	2	Y	902	1019	0	44
							992	9						1	8
05		6448 X	5980	-0-	-468	-0-	18	1	4615	2	Y	1210	1189	0	64
							16	4	1331	9				1	8
06		6240 X	5431	-0-	-809	-0-	19	1	4221	2	Y	1069	1071	0	61
							15	4	1176	9				1	8
07		6448 X	5054	-0-	-1394	-0-	13	1	3946	3	Y	983	998	0	45
							14	4	1081	9				1	8
08		5797 X	4737	-0-	-1060	-0-	3659	3	13	4	Y	968	967	0	45
							1065	9							

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193															
03		6417 X	6136	-0-	-281	-0-	35	1	4795	2	Y	1187	1068	0	192
							1306	9							
04		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	31	1	5355	2	Y	1408	1530	0	69
							1549	9						1	8
05		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	18	1	5193	2	Y	1361	1357	0	72
							18	4	1497	9				1	8
06		6210 X	6179	-0-	-31	-0-	20	1	4848	2	Y	1177	1181	0	67
							16	4	1295	9				1	8
07		6417 X	5891	-0-	-526	-0-	12	1	4643	3	Y	1110	1126	0	50
							15	4	1221	9				1	8
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	4865	3	15	4	Y	1225	1217	0	57
							1348	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

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
03	6634 X	6362	-0-	-272	-0-	39 1	4572 2	Y	1592	1423 0	1 8	258
						1751 9						
04	6420 X	6297	-0-	-123	-0-	30 1	4510 2	Y	1597	1776 0	1 8	78
						1757 9						
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	21 1	5598 2	Y	1755	1740 0	1 8	92
						22 4	1931 9					
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	22 1	4913 2	Y	1553	1556 0	1 8	88
						20 4	1708 9					
07	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	15 1	4955 3	Y	1709	1719 0		78
						22 4	1880 9					
08	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	4991 3	20 4	Y	1807	1800 0		85
						1988 9						

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11854 - 20115

03	8835 X	6745	-0-	-2090	-0-	56 1	5024 2	Y	1514	1482 0	1 8	122
						1665 9						
04	8160 X	6734	-0-	-1426	-0-	237 1	4924 2	Y	1430	1455 0	1 8	96
						1573 9						
05	8432 X	6535	-0-	-1897	-0-	214 1	4768 2	Y	1400	1400 0	1 8	95
						13 4	1540 9					
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	193 1	6498 2	Y	1503	1500 0	1 8	97
						14 4	1653 9					
07	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	305 1	5622 3	Y	1332	1368 0	1 8	60
						13 4	1465 9					
08	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	235 1	4981 3	Y	1372	1376 0	1 8	55
						12 4	1509 9					

HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

03	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	45 1	6705 2	Y	2118	2079 0	3 8	171
						2330 9						
04	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	166 1	6263 2	Y	1920	1960 0	2 8	129
						2112 9						
05	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	164 1	5615 2	Y	2057	2044 0	2 8	140
						19 4	2263 9					
06	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	186 1	7311 2	Y	1832	1852 0	2 8	118
						19 4	2015 9					
07	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	365 1	6732 3	Y	1774	1811 0	2 8	79
						17 4	1951 9					
08	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	314 1	6236 3	Y	1770	1776 0	2 8	71
						15 4	1947 9					

HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	65 1	5001 2	Y	1973	1925 0	6 8	159
						2170 9						
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	255 1	4749 2	Y	1884	1910 0	6 8	127
						2072 9						
05	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	250 1	4759 2	Y	1938	1928 0	6 8	131
						23 4	2132 9					
06	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	277 1	4983 2	Y	1923	1926 0	4 8	124
						21 4	2115 9					
07	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	461 1	4476 3	Y	1917	1952 0	3 8	86
						22 4	2109 9					
08	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	366 1	4422 3	Y	1842	1851 0	3 8	74
						20 4	2026 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 3H		RRCID -> 291780		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7564 X	5096	-0-	-2468	-0-	126	1	3506	2	Y	1331	1270	0	1 8	337
						1464	9								
04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	165	1	5205	2	Y	1239	1331	0	1 8	244
						1363	9								
05	6355 X	5680	-0-	-675	-0-	185	1	4226	2	Y	1135	1198	0	1 8	180
						20	4	1249	9						
06	6060 X	4699	-0-	-1361	-0-	300	1	3058	2	Y	1200	1117	0	1 8	262
						21	4	1320	9						
07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	250	1	6726	3	Y	1323	1420	0	1 8	164
						25	4	1455	9						
08	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	185	1	6619	3	Y	1249	1064	0	1 8	348
						21	4	1374	9						
ARCHES B				WELL #: 2H		RRCID -> 291781		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979			
03	5177 X	3340	-0-	-1837	-0-	77	1	1671	2	Y	1447	1427	0	6 8	19
						1592	9								
04	4980 X	3598	-0-	-1382	-0-	70	1	2078	2	Y	1318	1319	0	3 8	15
						1450	9								
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	62	1	2288	2	Y	1331	1324	0	2 8	20
						15	4	1464	9						
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	116	1	2977	2	Y	1429	1418	0	3 8	28
						15	4	1572	9						
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	182	1	2878	3	Y	1423	1412	0	1 1	35
						16	4	1565	9			3	8		
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	155	1	2858	3	Y	1438	1442	0	3 8	28
						15	4	1582	9						
NNJ COHO B				WELL #: 2H		RRCID -> 291786		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560			
03	4774 X	4395	-0-	-379	-0-	230	1	3283	2	Y	802	743	0		107
						882	9								
04	4620 X	4285	-0-	-335	-0-	222	1	3292	2	Y	701	768	0		40
						771	9								
05	4774 X	4401	-0-	-373	-0-	212	1	3391	2	Y	717	710	0		47
						9	4	789	9						
06	4290 X	4062	-0-	-228	-0-	171	1	3130	2	Y	684	675	0		56
						9	4	752	9						
07	4433 X	4047	-0-	-386	-0-	254	1	3012	3	Y	702	705	0		53
						9	4	772	9						
08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	248	1	3194	3	Y	728	737	0		44
						9	4	801	9						
FARNER A				WELL #: 1H		RRCID -> 291790		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775			
03	5239 X	5013	-0-	-226	-0-	336	1	3899	2	Y	707	658	0	1 8	179
						778	9								
04	5070 X	3513	-0-	-1557	-0-	233	1	2566	2	Y	649	699	0	1 8	128
						714	9								
05	4712 X	4648	-0-	-64	-0-	211	1	3542	2	Y	800	800	0	1 8	127
						15	4	880	9						
06	4860 X	4826	-0-	-34	-0-	314	1	3721	2	Y	705	677	0	1 8	154
						15	4	776	9						
07	5022 X	4462	-0-	-560	-0-	216	1	3425	3	Y	732	794	0	1 8	91
						16	4	805	9						
08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	190	1	3573	3	Y	668	572	0	1 8	186
						14	4	735	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. FARNER B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 291793		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979						
03	5735 X	5464	-0-	-271	-0-	118 1155	1 9	4191	2	Y	1050	1008	0			266
04	4950 X	4748	-0-	-202	-0-	101 902	1 9	3745	2	Y	820	924	0			162
05	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	99 17	1 4	4291	2	Y	993	997	0	1	8	157
06	5280 X	4504	-0-	-776	-0-	112 16	1 4	3438	2	Y	853	824	0			186
07	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	72 18	1 4	4352	3	Y	930	1001	0			115
08	5487 X	5340	-0-	-147	-0-	84 16	1 4	4274	3	Y	878	748	0			245
		WELL #: 4H		RRCID -> 291794		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514						
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	145 899	1 9	2245	2	Y	817	751	0			109
04	3060 X	2430	-0-	-630	-0-	113 651	1 9	1666	2	Y	592	667	0			34
05	3162 X	2816	-0-	-346	-0-	117 9	1 4	1953	2	Y	670	660	0			44
06	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	93 9	1 4	1838	2	Y	703	690	0			57
07	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	148 9	1 4	1968	3	Y	739	740	0			56
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	135 10	1 4	2566	3	Y	869	872	0			53
		WELL #: 1H		RRCID -> 291795		COMPL. DATE 01/01/2019				TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849						
03	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	54 1763	1 9	9183	2	Y	1603	1516	0	1	8	207
04	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	51 1642	1 9	8855	2	Y	1493	1578	0	1	8	121
05	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	445 18	1 4	8731	2	Y	1565	1557	0	1	8	128
06	10650 X	9876	-0-	-774	-0-	34 15	1 4	8280	2	Y	1406	1415	0	1	8	118
07	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	33 16	1 4	9934	3	Y	1422	1413	0	2	8	125
08	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	34 15	1 4	9916	3	Y	1444	1437	0	1	8	131
		WELL #: 3H		RRCID -> 291805		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656						
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	25 710	1 9	2628	2	Y	645	610	0	1	8	167
04	3330 X	3138	-0-	-192	-0-	20 673	1 9	2445	2	Y	612	684	0	1	8	94
05	3472 X	3406	-0-	-66	-0-	19 9	1 4	2693	2	Y	623	637	0	1	8	79
06	3360 X	2935	-0-	-425	-0-	14 8	1 4	2229	2	Y	622	617	0	1	8	83
07	3472 X	2809	-0-	-663	-0-	15 7	1 4	2186	3	Y	546	552	0	1	8	76
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	13 6	1 4	2684	3	Y	573	584	0	1	8	64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
EOG RESOURCES, INC.													
SILVERBRITE A													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 253162													
WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5859 X	4773	-0-	-1086	-0-	33 1	3724 2	Y	924	918 0		240
							1016 9						
04		5670 X	4149	-0-	-1521	-0-	28 1	3267 2	Y	776	897 0		119
							854 9						
05		5859 X	4526	-0-	-1333	-0-	28 1	3613 2	Y	795	813 0		101
							10 4	875 9					
06		5250 X	3696	-0-	-1554	-0-	21 1	3065 2	Y	548	575 0	1 8	73
							7 4	603 9					
07		5425 X	3405	-0-	-2020	-0-	18 1	2755 3	Y	568	561 0	1 8	79
							7 4	625 9					
08		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	19 1	3118 3	Y	557	573 0	1 8	62
							6 4	613 9					
RANGERS B													
WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674													
03		4185 X	2096	-0-	-2089	-0-	626 1	201 2	Y	1154	1135 1		111
							1269 9						
04		3690 X	2597	-0-	-1093	-0-	527 1	208 2	Y	1693	1656 1		148
							1862 9						
05		2418 X	2179	-0-	-239	-0-	586 1	209 2	Y	1241	1313 1	1 8	75
							19 4	1365 9					
06		2340 X	1056	-0-	-1284	-0-	521 1	43 2	Y	440	475 1		40
							8 4	484 9					
07		2697 X	1695	-0-	-1002	-0-	425 1	109 3	Y	1042	972 1	1 8	109
							15 4	1146 9					
08		1953 N	1297	-0-	-656	-0-	500 1	41 3	Y	677	733 1	1 8	52
							11 4	745 9					
MANGROVE A													
WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982													
03		6262 X	3465	-0-	-2797	-0-	118 1	2311 2	Y	942	916 0	1 8	64
							1036 9						
04		6060 X	4961	-0-	-1099	-0-	68 1	3809 2	Y	985	1017 0	1 8	31
							1084 9						
05		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	101 1	4519 2	Y	990	990 0	1 8	30
							12 4	1089 9					
06		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	62 1	4413 2	Y	887	882 0		35
							10 4	976 9					
07		5456 X	5225	-0-	-231	-0-	78 1	4103 3	Y	940	936 0		39
							10 4	1034 9					
08		4712 X	4652	-0-	-60	-0-	102 1	3599 3	Y	856	861 0		34
							9 4	942 9					
SOCKEYE D													
WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418													
03		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	26 1	3477 2	Y	1403	1330 0	1 8	187
							1543 9						
04		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	22 1	3108 2	Y	1206	1274 0		119
							1327 9						
05		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	35 1	3733 2	Y	1359	1355 0	1 8	122
							18 4	1495 9					
06		4380 X	3682	-0-	-698	-0-	14 1	2644 2	Y	920	916 0		126
							12 4	1012 9					
07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	3674 3	18 4	Y	1395	1417 0	1 8	103
							1535 9						
08		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	3543 3	15 4	Y	1280	1259 0	1 8	123
							1408 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		5828 X	2847	-0-	-2981	-0-	486	1	1496	2	Y	786	723	0	2 8	115
							865	9								
04		4980 X	2261	-0-	-2719	-0-	480	1	1136	2	Y	586	657	0	2 8	42
							645	9								
05		3906 X	2955	-0-	-951	-0-	451	1	1649	2	Y	765	763	0	2 8	42
							13	4	842	9						
06		3270 X	2814	-0-	-456	-0-	441	1	1546	2	Y	741	725	0	2 8	56
							12	4	815	9						
07		3379 X	2113	-0-	-1266	-0-	429	1	1059	3	Y	559	580	0	2 8	33
							10	4	615	9						
08		2542 X	248	-0-	-2294	-0-	167	1	11	3	Y	63	92	0		4
							1	4	69	9						
SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387																
03		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	26	1	4361	2	Y	1735	1643	0		232
							1909	9								
04		5580 X	4955	-0-	-625	-0-	22	1	3361	2	Y	1429	1520	0		141
							1572	9								
05		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	34	1	4250	2	Y	1742	1725	0	1 8	157
							23	4	1916	9						
06		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	14	1	4043	2	Y	1490	1444	0		203
							19	4	1639	9						
07		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	4014	3	20	4	Y	1578	1663	0	1 8	117
							1736	9								
08		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	4266	3	18	4	Y	1569	1534	0	1 8	151
							1726	9								
DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321																
03		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	411	1	4147	2	Y	1377	1259	0	1 8	201
							1515	9								
04		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	386	1	3654	2	Y	1163	1279	0	1 8	84
							1279	9								
05		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	339	1	4892	2	Y	1324	1334	0	1 8	73
							16	4	1456	9						
06		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	319	1	4721	2	Y	1094	1083	0	1 8	83
							13	4	1203	9						
07		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	351	1	4553	3	Y	1108	1124	0	1 8	66
							14	4	1219	9						
08		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	399	1	3522	3	Y	943	945	0	1 8	63
							11	4	1037	9						
SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941																
03		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	49	1	2930	2	Y	1309	1140	0	1 8	200
							1440	9								
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	42	1	2296	2	Y	1048	1163	0	1 8	84
							1153	9								
05		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	34	1	3175	2	Y	1055	1044	0	1 8	94
							20	4	1161	9						
06		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	26	1	2523	2	Y	949	952	0	2 8	89
							17	4	1044	9						
07		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	561	1	2771	3	Y	1033	1021	0	2 8	99
							20	4	1136	9						
08		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	578	1	1698	3	Y	997	1010	0	1 8	85
							18	4	1097	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SOCKEYE C		WELL #: 3H		RRCID -> 291853		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6541 X	5383	-0-	-1158	-0-	51	1	4164	2	Y	1062	977	0	1 8	162
						1168	9								
04	6210 X	5412	-0-	-798	-0-	49	1	4250	2	Y	1012	1092	0	1 8	81
						1113	9								
05	6727 X	1819	-0-	-4908	-0-	28	1	1297	2	Y	441	483	0		39
						9	4	485	9						
06	6510 X	3312	-0-	-3198	-0-	25	1	2349	2	Y	838	797	0	1 8	79
						16	4	922	9						
07	6727 X	1841	-0-	-4886	-0-	565	1	675	3	Y	537	564	0	1 8	51
						10	4	591	9						
08	4557 X	3587	-0-	-970	-0-	951	1	1829	3	Y	722	711	0	1 8	61
						13	4	794	9						
SOCKEYE A		WELL #: 1H		RRCID -> 291900		COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882					
03	5208 X	4797	-0-	-411	-0-	37	1	3801	2	Y	872	797	0	1 8	133
						959	9								
04	5610 X	4337	-0-	-1273	-0-	37	1	3493	2	Y	734	808	0		59
						807	9								
05	5797 X	4729	-0-	-1068	-0-	30	1	3881	2	Y	730	724	0		65
						15	4	803	9						
06	5610 X	2590	-0-	-3020	-0-	22	1	2066	2	Y	448	471	0		42
						9	4	493	9						
07	5580 X	4067	-0-	-1513	-0-	515	1	2784	3	Y	685	661	0	1 8	65
						14	4	754	9						
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	538	1	2645	3	Y	661	669	0	1 8	56
						12	4	727	9						
BIG BEND A		WELL #: 1H		RRCID -> 292360		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898					
03	18383 X	12643	-0-	-5740	-0-	78	1	9893	2	Y	2429	2134	0	3 8	387
						2672	9								
04	17250 X	11917	-0-	-5333	-0-	69	1	9509	2	Y	2126	2378	0	2 8	133
						2339	9								
05	15872 X	8266	-0-	-7606	-0-	48	1	6354	2	Y	1680	1621	0	2 8	190
						16	4	1848	9						
06	14340 X	426	-0-	-13914	-0-	5	1	22	2	Y	350	450	0	1 8	89
						14	4	385	9						
07	12648 X	3431	-0-	-9217	-0-	32	1	1852	3	Y	1319	1218	0	4 8	186
						96	4	1451	9						
08	12648 X	2104	-0-	-10544	-0-	32	1	1142	3	Y	845	954	0	2 8	75
						930	9								
TORTUGA A		WELL #: 1H		RRCID -> 292373		COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076					
03	38750 X	29587	-0-	-9163	-0-	482	1	22420	2	Y	6077	5807	0	5 8	453
						6685	9								
04	37500 X	26910	-0-	-10590	-0-	417	1	20281	2	Y	5647	5827	0	4 8	269
						6212	9								
05	36828 X	25759	-0-	-11069	-0-	435	1	19387	2	Y	5351	5339	0	4 8	277
						51	4	5886	9						
06	33930 X	23679	-0-	-10251	-0-	388	1	17817	2	Y	4934	5012	0	4 8	195
						47	4	5427	9						
07	31651 X	23421	-0-	-8230	-0-	389	1	17770	3	Y	4744	4741	0	5 8	193
						44	4	5218	9						
08	22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	396	1	16944	3	Y	4477	4404	0	4 8	262
						38	4	4925	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EOG RESOURCES, INC.														
TORTUGA B														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 253162														
WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932														
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) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		29481 X	25097	-0-	-4384	-0-	478 1	18904 2	Y	5195	4967 0	4 8	387	
							5715 9							
04		29760 X	23693	-0-	-6067	-0-	441 1	17894 2	Y	4871	5023 0	3 8	232	
							5358 9							
05		30752 X	23386	-0-	-7366	-0-	471 1	17486 2	Y	4894	4870 0	3 8	253	
							46 4	5383 9						
06		29760 X	21038	-0-	-8722	-0-	414 1	15904 2	Y	4254	4336 0	3 8	168	
							41 4	4679 9						
07		27621 X	20266	-0-	-7355	-0-	415 1	15305 3	Y	4097	4095 0	3 8	167	
							39 4	4507 9						
08		18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	427 1	14081 3	Y	3851	3790 0	3 8	225	
							33 4	4236 9						
TORTUGA C														
WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142														
03		38533 X	24844	-0-	-13689	-0-	420 1	18318 2	Y	5551	5307 0	4 8	414	
							6106 9							
04		33870 X	22232	-0-	-11638	-0-	351 1	16292 2	Y	5081	5249 0	4 8	242	
							5589 9							
05		32612 X	22967	-0-	-9645	-0-	530 1	16724 2	Y	5150	5121 0	4 8	267	
							48 4	5665 9						
06		28350 X	20607	-0-	-7743	-0-	471 1	15064 2	Y	4572	4655 0	4 8	180	
							43 4	5029 9						
07		26598 X	19547	-0-	-7051	-0-	475 1	14537 3	Y	4087	4096 0	4 8	167	
							39 4	4496 9						
08		18345 X	18345	-0-	-0-	-0-	472 1	13385 3	Y	4048	3974 0	4 8	237	
							35 4	4453 9						
BIG BEND B														
WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965														
03		17019 X	12017	-0-	-5002	-0-	77 1	9289 2	Y	2410	2120 0	3 8	384	
							2651 9							
04		15210 X	10819	-0-	-4391	-0-	70 1	8452 2	Y	2088	2339 0	2 8	131	
							2297 9							
05		14167 X	5292	-0-	-8875	-0-	42 1	4031 2	Y	1098	1104 0	1 8	124	
							11 4	1208 9						
06		13140 X	162	-0-	-12978	-0-	5 1	8 2	Y	132	220 0	3 8	33	
							4 4	145 9						
07		12400 X	1707	-0-	-10693	-0-	24 1	453 3	Y	1064	941 0	7 8	149	
							60 4	1170 9						
08		9145 X	3910	-0-	-5235	-0-	29 1	1785 3	Y	1904	1876 0	9 8	168	
							2 4	2094 9						
CUMMINGS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675														
03		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	55 1	1774 2	Y	581	510 0		107	
							639 9							
04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	49 1	2273 2	Y	630	703 0		34	
							693 9							
05		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	50 1	3021 2	Y	659	654 0		39	
							55 4	725 9						
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	49 1	2690 2	Y	567	570 0		36	
							15 4	624 9						
07		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	25 1	3390 3	Y	640	639 0		37	
							10 4	704 9						
08		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	23 1	3163 3	Y	606	602 0	1 8	40	
							8 4	667 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	23	1	3475	2	Y	899	746	0	1 8	248
						989	9								
04	4200 X	4099	-0-	-101	-0-	24	1	3189	2	Y	805	963	0	1 8	89
						886	9								
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	32	1	4963	2	Y	526	564	0	1 8	50
						13	4	579	9						
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	14	1	4285	2	Y	493	479	0	1 8	63
						12	4	542	9						
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	15	1	4082	3	Y	302	333	0	1 8	31
						9	4	332	9						
08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	16	1	3689	3	Y	460	445	0	1 8	45
						10	4	506	9						
NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 10268 - 17349															
03	3100 N	1999	-0-	-1101	4929	12	1	1235	2	Y	684	682	0	1 8	54
						752	9								
04	3000 N	1644	-0-	-1356	3573	8	1	833	2	Y	730	730	0	1 8	53
						803	9								
05	3100 N	2649	-0-	-451	3122	15	1	960	2	Y	1514	1440	0	2 8	125
						9	4	1665	9						
06	3000 N	1229	-0-	-1771	1351	7	1	582	2	Y	577	672	0	1 8	29
						5	4	635	9						
07	2594 N	1243	-0-	-1351	-0-	2	1	621	3	Y	557	563	0	1 8	22
						7	4	613	9						
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1	1	646	3	Y	487	489	0	1 8	19
						6	4	536	9						
YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696															
03	3100 X	1862	-0-	-1238	-0-	36	1	1279	2	Y	497	479	0		30
						547	9								
04	3000 X	2207	-0-	-793	-0-	38	1	1799	2	Y	336	361	0		5
						370	9								
05	3100 X	2388	-0-	-712	-0-	41	1	2111	2	Y	212	215	0		2
						3	4	233	9						
06	3000 X	1840	-0-	-1160	-0-	22	1	1322	2	Y	447	430	0		19
						4	4	492	9						
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	3	1	2102	3	Y	367	380	0		6
						4	4	404	9						
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	3	1	2054	3	Y	490	486	0	1 8	9
						5	4	539	9						
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517															
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	24	1	1246	2	Y	2392	2095	0		661
						2631	9								
04	5250 X	3806	-0-	-1444	-0-	23	1	1225	2	Y	2325	2730	0		256
						2558	9								
05	5425 X	3874	-0-	-1551	-0-	27	1	962	2	Y	2598	2605	0		249
						27	4	2858	9						
06	5250 X	4607	-0-	-643	-0-	13	1	1949	2	Y	2379	2324	0		304
						28	4	2617	9						
07	4650 X	4261	-0-	-389	-0-	12	1	899	3	Y	3017	3015	0		306
						31	4	3319	9						
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	14	1	1758	3	Y	2535	2592	0		249
						26	4	2789	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
NAYLOR JONES UNIT 54															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY	
//CONT.// 253162															
WELL #: 4H RRCID -> 292456														COMPL. DATE 10/27/2019	
TOTAL DEPTH 10030														PERF.10089 - 17614	
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		
03		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	256 1	2880 2		Y	1050	776 0		497	
							1155 9								
04		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	270 1	2979 2		Y	1070	1175 0		392	
							1177 9								
05		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	207 1	2996 2		Y	1087	1269 0		210	
							11 4								
06		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	226 1	2627 2		Y	943	962 0		191	
							9 4								
07		3937 X	3179	-0-	-758	-0-	308 1	1827 3		Y	940	950 0		181	
							10 4								
08		3906 X	3878	-0-	-28	-0-	152 1	2742 3		Y	887	855 0		213	
							8 4								

NAYLOR JONES UNIT 54															
WELL #: 2H RRCID -> 292457														COMPL. DATE 10/27/2019	
TOTAL DEPTH 10031														PERF.10126 - 17709	
03		4371 X	3310	-0-	-1061	-0-	239 1	2572 2		Y	454	396 0	1 8	214	
							499 9								
04		4080 X	3123	-0-	-957	-0-	216 1	2557 2		Y	318	415 0	1 8	116	
							350 9								
05		4216 X	3329	-0-	-887	-0-	200 1	2694 2		Y	390	430 0	1 8	75	
							6 4								
06		4080 X	3262	-0-	-818	-0-	229 1	2517 2		Y	464	444 0	1 8	94	
							6 4								
07		4216 X	2558	-0-	-1658	-0-	318 1	1708 3		Y	477	478 0	1 8	92	
							7 4								
08		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	165 1	2771 3		Y	451	434 0	1 8	108	
							6 4								

NAYLOR JONES UNIT 50															
WELL #: 1H RRCID -> 292461														COMPL. DATE 09/23/2014	
TOTAL DEPTH 10353														PERF.10614 - 17426	
03		3968 X	2696	-0-	-1272	-0-	697 1	1493 2		Y	460	376 0	1 8	146	
							506 9								
04		4440 X	1987	-0-	-2453	-0-	204 1	1428 2		Y	323	428 0	1 8	40	
							355 9								
05		4588 X	3053	-0-	-1535	-0-	494 1	2048 2		Y	459	432 0	1 8	66	
							6 4								
06		4440 X	1616	-0-	-2824	-0-	199 1	834 2		Y	523	540 0	1 8	48	
							8 4								
07		2914 X	2813	-0-	-101	-0-	279 1	1881 3		Y	587	515 0		120	
							7 4								
08		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	323 1	2483 3		Y	621	645 0	1 8	95	
							5 4								

NAYLOR JONES UNIT 53															
WELL #: 1H RRCID -> 292462														COMPL. DATE 06/27/2015	
TOTAL DEPTH 9998														PERF.10292 - 17024	
03		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	1595 1	6789 2		N	1333	1031 0	2 8	1027	
							1466 9								
04		8190 X	7053	-0-	-1137	-0-	3135 1	3145 2		N	703	1006 0	2 8	722	
							773 9								
05		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	469 1	8846 2		N	1241	1363 0	3 8	597	
							14 4								
06		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	645 1	8360 2		N	989	1017 0	3 8	566	
							10 4								
07		9858 X	8716	-0-	-1142	-0-	728 1	6997 3		N	891	760 0	3 8	694	
							11 4								
08		10695 X	8352	-0-	-2343	-0-	622 1	6792 3		N	844	1105 0	3 8	430	
							10 4								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. YELLOWFIN B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 2H		RRCID -> 292477		COMPL. DATE 09/18/2018				TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	42	1	2424	2	Y	865	829	0		53
						952	9								
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	37	1	2361	2	Y	1147	1182	0		18
						1262	9								
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	40	1	2836	2	Y	1208	1212	0		14
						9	4	1329	9						
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	24	1	2194	2	Y	1001	972	0		43
						8	4	1101	9						
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3	1	2214	3	Y	1253	1275	0		21
						10	4	1378	9						
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	2	1	2135	3	Y	1236	1233	0	1 8	23
						9	4	1360	9						
RUSSELL UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292508		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911					
03	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	17	1	1834	2	Y	952	940	0	1 8	25
						1047	9								
04	2940 X	2662	-0-	-278	-0-	10	1	1906	2	Y	678	691	0	1 8	11
						746	9								
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	10	1	2659	2	Y	628	628	0	1 8	10
						8	4	691	9						
06	2790 X	2341	-0-	-449	-0-	7	1	1642	2	Y	623	619	0	1 8	13
						7	4	685	9						
07	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	1643	3	10	4	Y	944	945	0	1 8	11
						1038	9								
*08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	1695	3	8	4	Y	870	870	0	1 8	10
						957	9								
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 3H		RRCID -> 292509		COMPL. DATE 10/27/2019				TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655					
03	4216 X	3866	-0-	-350	-0-	315	1	2912	2	Y	581	458	0		275
						639	9								
04	4080 X	3955	-0-	-125	-0-	251	1	2952	2	Y	684	709	0		250
						752	9								
05	4216 X	3902	-0-	-314	-0-	363	1	2864	2	Y	606	739	0		117
						8	4	667	9						
06	4080 X	3630	-0-	-450	-0-	234	1	2761	2	Y	572	573	0		116
						6	4	629	9						
07	4092 X	2822	-0-	-1270	-0-	304	1	1877	3	Y	576	581	0		111
						7	4	634	9						
08	4092 X	3687	-0-	-405	-0-	159	1	2902	3	Y	564	540	0		135
						6	4	620	9						
NAYLOR JONES UNIT 185		WELL #: 1H		RRCID -> 292525		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666					
03	3162 X	2238	-0-	-924	-0-	8	1	1449	2	Y	710	628	0		235
						781	9								
04	2970 X	1733	-0-	-1237	-0-	4	1	1088	2	Y	583	667	0		151
						641	9								
05	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	157	1	1869	2	Y	888	853	0	1 8	185
						21	4	977	9						
06	2610 X	854	-0-	-1756	-0-	152	1	412	2	Y	256	363	0		78
						8	4	282	9						
07	2697 X	1563	-0-	-1134	-0-	130	1	762	3	Y	599	612	0		65
						12	4	659	9						
08	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	86	1	1227	3	Y	781	756	0		90
						16	4	859	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
ACADIA C															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	3254	-0-	154	154	36	1	2453	2	Y	695	489	0	1 8	256
						765	9								
04	3000 N	2966	-0-	-34	120	27	1	2191	2	Y	680	781	0	1 8	154
						748	9								
05	3100 N	3517	-0-	417	537	25	1	2630	2	Y	773	794	0	1 8	132
						12	4	850	9						
06	3711 X	3174	-0-	-537	-0-	25	1	2266	2	Y	792	814	0	1 8	109
						12	4	871	9						
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	26	1	2228	3	Y	978	949	0	1 8	137
						14	4	1076	9						
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	19	1	2220	3	Y	939	937	0	2 8	137
						12	4	1033	9						
NAYLOR JONES UNIT 185															
WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961															
03	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	161	1	6047	2	Y	1195	1018	0		396
						1315	9								
04	6870 X	6788	-0-	-82	-0-	212	1	5351	2	Y	1114	1221	0		289
						1225	9								
05	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	376	1	6289	2	Y	1289	1309	0	1 8	268
						20	4	1418	9						
06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	842	1	5008	2	Y	1088	1025	0	1 8	330
						16	4	1197	9						
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	477	1	5765	3	Y	1173	1375	0	1 8	127
						21	4	1290	9						
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	278	1	5690	3	Y	1123	1121	0		129
						18	4	1235	9						
CUMMINGS UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324															
03	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	20	1	1840	2	Y	596	523	0		110
						656	9								
04	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	26	1	1419	2	Y	552	632	0		30
						607	9								
05	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	30	1	1695	2	Y	594	589	0		35
						47	4	653	9						
06	2370 N	2321	-0-	-49	-0-	27	1	1684	2	Y	542	543	0		34
						14	4	596	9						
07	3100 N	3105	-0-	5	5	12	1	2367	3	Y	651	648	0		37
						10	4	716	9						
08	2979 N	2974	-0-	-5	-0-	10	1	2298	3	Y	599	596	0		40
						7	4	659	9						
HULK B															
WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392															
03	20987 X	13119	-0-	-7868	-0-	12	1	9618	2	Y	3172	3121	0	1 8	167
						3489	9								
04	18480 X	11709	-0-	-6771	-0-	43	1	8622	2	Y	2767	2837	0	1 8	96
						3044	9								
05	17732 X	12224	-0-	-5508	-0-	60	1	8955	2	Y	2896	2891	0	1 8	100
						23	4	3186	9						
06	15360 X	10963	-0-	-4397	-0-	57	1	8077	2	Y	2552	2487	0	1 8	164
						22	4	2807	9						
07	14322 X	10550	-0-	-3772	-0-	58	1	7796	3	Y	2432	2505	0	2 8	89
						21	4	2675	9						
08	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	21	1	7194	3	Y	2278	2255	0	2 8	110
						19	4	2506	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 80		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 3H		RRCID -> 292557		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440					
03	3658 X	3285	-0-	-373	-0-	9 1	2480 2	Y	724	680 0	1 8	141			
04	3600 X	3324	-0-	-276	-0-	796 9	6 1	2575 2	Y	675	723 0	93			
05	3720 X	2888	-0-	-832	-0-	743 9	23 1	2160 2	Y	633	687 0	38			
06	3600 X	2418	-0-	-1182	-0-	9 4	9 4	696 9	12 1	1813 2	Y	532	514 0	1 8	55
07	3441 X	2545	-0-	-896	-0-	8 4	14 1	1824 3	Y	634	644 0	1 8	44		
08	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	10 4	12 1	697 9	7 4	2006 3	Y	545	547 0	1 8	41
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 4H		RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447					
03	3999 X	174	-0-	-3825	-0-	10 1	7 2	Y	143	151 0	28				
04	1470 X	327	-0-	-1143	-0-	157 9	7 1	232 2	Y	80	97 0	11			
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	88 9	32 1	1981 2	Y	79	85 0	5			
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	2 4	9 1	87 9	9 1	953 2	Y	5	9 0	1	
07	496 X	163	-0-	-333	-0-	1 4	11 1	6 9	Y	126	118 0	9			
08	2108 N	420	-0-	-1688	-0-	2 4	15 1	139 9	2 4	297 3	Y	96	98 0	7	
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 5H		RRCID -> 292560		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297					
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	8 1	2863 2	Y	1293	1221 0	1 8	251			
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	1422 9	5 1	2846 2	Y	1253	1331 0	173			
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	1378 9	21 1	2266 2	Y	1366	1457 0	1 8	81		
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	14 4	11 1	1503 9	Y	1082	1050 0	1 8	112		
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	11 4	13 1	2084 2	Y	1172	1201 0	1 8	82		
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	11 4	12 4	1190 9	11 1	1758 3	Y	1188	1180 0	90	
KING BROTHERS B		WELL #: 2H		RRCID -> 292561		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 11132 PERF. 11040 - 15872					
03	2773 N	1143	-0-	-1630	-0-	38 1	925 2	N	164	180 1	354				
04	1770 N	1018	-0-	-752	-0-	180 9	45 1	806 2	N	152	186 1	320			
05	1488 N	936	-0-	-552	-0-	167 9	54 1	681 2	N	170	178 1	312			
06	1110 N	962	-0-	-148	-0-	14 4	14 4	187 9	53 1	720 2	N	157	183 1	286	
07	1054 N	802	-0-	-252	-0-	16 4	16 4	173 9	54 1	567 3	N	152	180 1	258	
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	14 4	49 1	167 9	13 4	1041 3	N	171	182 1	247	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9393 X	1466	-0-	-7927	-0-	39	1	1134	2	N	266	409	1	244	
						293	9								
04	2700 X	1429	-0-	-1271	-0-	46	1	1072	2	N	283	182	1	345	
						311	9								
05	2170 X	1807	-0-	-363	-0-	55	1	1449	2	N	259	177	1	427	
						18	4	285	9						
06	2010 X	1987	-0-	-23	-0-	54	1	1627	2	N	261	365	1	323	
						19	4	287	9						
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	55	1	1646	3	N	257	176	1	404	
						21	4	283	9						
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	50	1	2609	3	N	270	354	1	320	
						18	4	297	9						
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145															
03	27249 X	16971	-0-	-10278	-0-	13	1	12705	2	Y	3866	3806	0	203	
						4253	9								
04	23700 X	15674	-0-	-8026	-0-	47	1	11718	2	Y	3554	3631	0	123	
						3909	9								
05	21142 X	15522	-0-	-5620	-0-	63	1	11478	2	Y	3593	3590	0	124	
						29	4	3952	9						
06	18540 X	14719	-0-	-3821	-0-	66	1	11027	2	Y	3273	3185	0	210	
						26	4	3600	9						
07	18693 X	14162	-0-	-4531	-0-	68	1	10591	3	Y	3162	3255	0	115	
						25	4	3478	9						
08	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	25	1	9776	3	Y	2959	2929	0	143	
						22	4	3255	9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892															
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	1938	2	Y	725	664	0	141	
						798	9								
04	2550 X	2461	-0-	-89	-0-	5	1	1686	2	Y	700	744	0	97	
						770	9								
05	2914 X	2603	-0-	-311	-0-	19	1	1732	2	Y	765	815	0	46	
						10	4	842	9						
06	2820 X	2456	-0-	-364	-0-	10	1	1774	2	Y	604	586	0	63	
						8	4	664	9						
07	2914 X	1439	-0-	-1475	-0-	11	1	918	3	Y	458	488	0	32	
						6	4	504	9						
08	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	10	1	1786	3	Y	787	759	0	59	
						9	4	866	9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444															
03	6014 X	3183	-0-	-2831	-0-	8	1	2021	2	Y	1049	1040	0	204	
						1154	9								
04	5820 X	4003	-0-	-1817	-0-	6	1	2226	2	Y	1610	1591	0	222	
						1771	9								
05	5983 X	5176	-0-	-807	-0-	26	1	3358	2	Y	1612	1737	0	96	
						19	4	1773	9						
06	4800 X	4177	-0-	-623	-0-	14	1	2742	2	Y	1278	1240	0	133	
						15	4	1406	9						
07	4898 X	4328	-0-	-570	-0-	15	1	2730	3	Y	1424	1455	0	100	
						17	4	1566	9						
08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	12	1	2941	3	Y	1315	1315	0	99	
						13	4	1447	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		19561 X	15375	-0-	-4186	-0-	14	1	11760	2	Y	3274	3224	0	3 8 172
							3601	9							
04		16170 X	13072	-0-	-3098	-0-	47	1	9886	2	Y	2854	2925	0	2 8 99
							3139	9							
05		15996 X	12709	-0-	-3287	-0-	62	1	9531	2	Y	2810	2810	0	2 8 97
							25	4	3091	9					
06		15480 X	11850	-0-	-3630	-0-	59	1	8619	2	Y	2860	2772	0	2 8 183
							26	4	3146	9					
07		15996 X	11156	-0-	-4840	-0-	58	1	8072	3	Y	2729	2810	0	2 8 100
							24	4	3002	9					
08		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	22	1	7474	3	Y	2521	2497	0	2 8 122
							21	4	2773	9					

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118															
03		20336 X	12951	-0-	-7385	-0-	11	1	9363	2	Y	3252	3209	0	1 8 171
							3577	9							
04		17880 X	12017	-0-	-5863	-0-	40	1	8575	2	Y	3093	3156	0	1 8 107
							3402	9							
05		16895 X	12268	-0-	-4627	-0-	53	1	8513	2	Y	3340	3330	0	2 8 115
							28	4	3674	9					
06		14850 X	10436	-0-	-4414	-0-	50	1	7634	2	Y	2481	2435	0	2 8 159
							23	4	2729	9					
07		14849 X	10601	-0-	-4248	-0-	54	1	7654	3	Y	2608	2669	0	3 8 95
							24	4	2869	9					
08		10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	21	1	7407	3	Y	2770	2729	0	2 8 134
							22	4	3047	9					

HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011															
03		21266 X	12174	-0-	-9092	-0-	12	1	8682	2	Y	3164	3133	0	4 8 166
							3480	9							
04		18300 X	10758	-0-	-7542	-0-	41	1	7586	2	Y	2846	2911	0	3 8 98
							3131	9							
05		16616 X	11958	-0-	-4658	-0-	59	1	8589	2	Y	2986	2978	0	3 8 103
							25	4	3285	9					
06		14550 X	11125	-0-	-3425	-0-	55	1	7679	2	Y	3060	2964	0	3 8 196
							25	4	3366	9					
07		15035 X	10226	-0-	-4809	-0-	53	1	6642	3	Y	3186	3263	0	3 8 116
							26	4	3505	9					
08		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	20	1	6018	3	Y	2677	2662	0	2 8 129
							21	4	2945	9					

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428															
03		4030 X	2465	-0-	-1565	-0-	23	1	1720	2	Y	656	569	0	121
							722	9							
04		3900 X	2536	-0-	-1364	-0-	32	1	1774	2	Y	664	749	0	36
							730	9							
05		4030 X	2623	-0-	-1407	-0-	36	1	1810	2	Y	660	657	0	39
							51	4	726	9					
06		3900 X	2647	-0-	-1253	-0-	34	1	1893	2	Y	640	639	0	40
							16	4	704	9					
07		2635 X	2416	-0-	-219	-0-	19	1	1852	3	Y	489	501	0	28
							7	4	538	9					
08		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	14	1	1854	3	Y	506	501	0	33
							6	4	557	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	20	1	1360	2	Y	658	600	0	121
						724	9							
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	26	1	1244	2	Y	631	718	0	34
						694	9							
05	3782 X	2365	-0-	-1417	-0-	30	1	1547	2	Y	670	663	0	40
						51	4	737	9			1	8	
06	3660 X	2420	-0-	-1240	-0-	29	1	1686	2	Y	627	627	0	40
						15	4	690	9					
07	3782 X	2189	-0-	-1593	-0-	15	1	1647	3	Y	473	486	0	27
						7	4	520	9					
08	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	13	1	1659	3	Y	479	474	0	32
						6	4	527	9					
CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593														
03	4030 X	3208	-0-	-822	-0-	35	1	2403	2	Y	700	620	0	129
						770	9							
04	3870 X	2789	-0-	-1081	-0-	51	1	2075	2	Y	603	699	0	33
						663	9							
05	3937 X	2686	-0-	-1251	-0-	57	1	1977	2	Y	552	551	0	33
						45	4	607	9			1	8	
06	3810 X	2274	-0-	-1536	-0-	52	1	1708	2	Y	455	459	0	29
						13	4	501	9					
07	3596 X	2104	-0-	-1492	-0-	28	1	1589	3	Y	436	440	0	25
						7	4	480	9					
08	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	28	1	1479	3	Y	467	461	0	31
						6	4	514	9					
DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812														
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	38	1	2904	2	Y	1322	1195	0	217
						1454	9							
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	40	1	2862	2	Y	1287	1427	0	75
						1416	9							
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	40	1	2747	2	Y	1232	1241	0	64
						18	4	1355	9					
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	40	1	2301	2	Y	1190	1150	0	102
						16	4	1309	9					
07	2511 X	1946	-0-	-565	-0-	18	1	908	3	Y	915	914	0	100
						13	4	1007	9					
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	25	1	2006	3	Y	1170	1198	0	71
						13	4	1287	9					
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905														
03	2418 X	1753	-0-	-665	-0-	5	1	1271	2	Y	434	412	0	84
						477	9							
04	2340 X	1561	-0-	-779	-0-	3	1	1097	2	Y	419	444	0	58
						461	9							
05	2418 X	1661	-0-	-757	-0-	14	1	1120	2	Y	473	503	0	28
						7	4	520	9					
06	2130 X	1337	-0-	-793	-0-	7	1	914	2	Y	373	362	0	39
						6	4	410	9					
07	2201 X	1538	-0-	-663	-0-	9	1	962	3	Y	509	511	0	36
						7	4	560	9					
08	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	7	1	1013	3	Y	549	543	0	41
						7	4	604	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH G		//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				

SHENANDOAH H		WELL #:	7H	RRCID ->	293618	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	11885	-		22685						
03		43679 X	30815	-0-	-12864	-0-	73 1	23139	2	Y	6912	6813	0	9 8	190					
04		42270 X	27353	-0-	-14917	-0-	7603 9	68 1	20725	2	Y	5964	6068	0	7 8	79				
05		40765 X	26211	-0-	-14554	-0-	6560 9	51 1	19882	2	Y	5664	5603	0	6 8	134				
06		38190 X	23347	-0-	-14843	-0-	48 4	45 1	17629	2	Y	5113	5183	0	6 8	58				
07		34193 X	22371	-0-	-11822	-0-	49 4	49 4	5624	9		4825	4773	0	6 8	104				
08		21762 X	21521	-0-	-241	-0-	55 1	47 4	5308	9		44 1	16422	3	Y	4559	4602	0	6 8	55

SHENANDOAH H		WELL #:	8H	RRCID ->	293620	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	12062	-		22557						
03		58156 X	26429	-0-	-31727	-0-	67 1	19797	2	Y	5968	5881	0	9 8	164					
04		43680 X	23516	-0-	-20164	-0-	6565 9	61 1	17637	2	Y	5289	5375	0	8 8	70				
05		36301 X	22878	-0-	-13423	-0-	5818 9	46 1	17153	2	Y	5123	5065	0	7 8	121				
06		33210 X	20272	-0-	-12938	-0-	44 4	40 1	15261	2	Y	4479	4543	0	6 8	51				
07		29388 X	19662	-0-	-9726	-0-	44 4	50 1	14911	3	Y	4235	4188	0	7 8	91				
08		19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	42 4	41 1	14525	3	Y	4038	4074	0	6 8	49				

SHENANDOAH E		WELL #:	5H	RRCID ->	293671	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	12120	-		22558						
03		33046 X	29219	-0-	-3827	-0-	64 1	21821	2	Y	6667	6573	0	9 8	183					
04		31980 X	26594	-0-	-5386	-0-	7334 9	62 1	19862	2	Y	6064	6160	0	7 8	80				
05		33046 X	25574	-0-	-7472	-0-	6670 9	48 1	19366	2	Y	5567	5509	0	7 8	131				
06		31980 X	22065	-0-	-9915	-0-	36 4	40 1	16813	2	Y	4710	4782	0	6 8	53				
07		31031 X	21526	-0-	-9505	-0-	40 1	31 4	5181	9		4543	4493	0	6 8	97				
08		21607 X	20127	-0-	-1480	-0-	51 1	35 4	4997	9		40 1	15341	3	Y	4287	4327	0	5 8	52

SOONER A		WELL #:	1H	RRCID ->	293933	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	12428	-		22171						
03		112933 X	80508	-0-	-32425	-0-	98 1	62369	2	Y	16401	16207	0	25 8	342					
04		109290 X	59129	-0-	-50161	-0-	18041 9	90 1	45868	2	Y	11974	12101	0	17 8	198				
05		112933 X	49917	-0-	-63016	-0-	13171 9	190 1	38440	2	Y	10176	10148	0	14 8	212				
06		109290 X	40376	-0-	-68914	-0-	93 4	266 1	30590	2	Y	8581	8581	0	11 8	201				
07		112933 X	36561	-0-	-76372	-0-	81 4	298 1	27837	3	Y	7593	7607	0	11 8	176				
08		55428 X	32032	-0-	-23396	-0-	74 4	321 1	24067	3	Y	6892	6907	0	9 8	152				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BURROW UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6H		RRCID -> 294431		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH 11886		PERF.12077 - 16069								
03	17298 X	9504	-0-	-7794	-0-	583 2853	1 9	6068	2	Y	2594	2485	0			193
04	16740 X	8318	-0-	-8422	-0-	514 2930	1 9	4874	2	Y	2664	2727	0	3	8	127
05	17298 X	9275	-0-	-8023	-0-	675 26	1 4	5762	2	Y	2556	2548	0	3	8	132
06	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	588 22	1 4	5316	2	Y	2427	2460	0	3	8	96
07	9517 X	8386	-0-	-1131	-0-	606 27	1 4	4972	3	Y	2528	2518	0	3	8	103
08	9517 X	7587	-0-	-1930	-0-	594 22	1 4	4428	3	Y	2312	2277	0	3	8	135

WELL #: 1H		RRCID -> 294432		COMPL. DATE 04/23/2017		TOTAL DEPTH 11355		PERF.12136 - 19066								
03	121675 X	5811	-0-	-115864	-0-	37 888	1 9	4886	2	Y	807	763	0	2	8	78
04	117750 X	7467	-0-	-110283	-0-	35 1260	1 9	6172	2	Y	1145	1172	0	1	8	50
05	121675 X	6667	-0-	-115008	-0-	30 13	1 4	5346	2	Y	1162	1095	0	1	8	116
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	32 13	1 4	4755	2	Y	1185	1212	0	1	8	88
07	7719 X	6646	-0-	-1073	-0-	37 13	1 4	5255	3	Y	1219	1194	0	1	8	112
08	7719 X	7125	-0-	-594	-0-	39 12	1 4	5763	3	Y	1192	1219	0	1	8	84

WELL #: 1H		RRCID -> 294683		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11723 - 18035								
03	26071 X	7006	-0-	-19065	-0-	31 1547	1 9	5428	2	Y	1406	1374	0	1	8	114
04	25230 X	6685	-0-	-18545	-0-	114 1808	1 9	4763	2	Y	1644	1647	0			111
05	26071 X	5886	-0-	-20185	-0-	92 17	1 4	4253	2	Y	1385	1402	0			94
06	25230 X	6594	-0-	-18636	-0-	142 17	1 4	4877	2	Y	1416	1417	0	1	8	92
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	310 17	1 4	4845	3	Y	1278	1311	0	2	8	57
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	242 15	1 4	4452	3	Y	1245	1250	0	2	8	50

WELL #: 2H		RRCID -> 294684		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 11951		PERF.11624 - 19887								
03	26071 X	7263	-0-	-18808	-0-	32 2097	1 9	5134	2	Y	1906	1868	0			154
04	25230 X	7011	-0-	-18219	-0-	119 2132	1 9	4760	2	Y	1938	1960	0	1	8	131
05	26071 X	6579	-0-	-19492	-0-	114 17	1 4	4618	2	Y	1664	1681	0	1	8	113
06	25230 X	7796	-0-	-17434	-0-	125 18	1 4	5683	2	Y	1791	1787	0	1	8	116
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	204 18	1 4	5760	3	Y	1731	1769	0	1	8	77
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	181 16	1 4	5393	3	Y	1657	1667	0	1	8	66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178														
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		
03	23622 X	8217	-0-	-15405	-0-	411 1	4561 2	Y	2950	2797 0	37 1	372		
						3245 9				7 8				
04	22860 X	7196	-0-	-15664	-0-	438 1	4147 2	Y	2374	2560 0	6 8	180		
						2611 9								
05	23622 X	7131	-0-	-16491	-0-	450 1	4206 2	Y	2230	2252 0	6 8	152		
						22 4	2453 9							
06	22860 X	6910	-0-	-15950	-0-	455 1	3982 2	Y	2229	2218 0	4 8	159		
						21 4	2452 9							
07	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	542 1	4513 3	Y	2225	2204 0	5 8	175		
						19 4	2448 9							
08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	501 1	4381 3	Y	2248	2159 0	4 8	260		
						24 4	2473 9							
CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799														
03	31527 X	5867	-0-	-25660	-0-	368 1	5048 2	Y	410	444 0	6 1	52		
						451 9				1 8				
04	30510 X	6268	-0-	-24242	-0-	391 1	4407 2	Y	1336	1284 0	2 8	102		
						1470 9								
05	31527 X	6954	-0-	-24573	-0-	406 1	4457 2	Y	1886	1856 0	3 8	129		
						16 4	2075 9							
06	30510 X	6892	-0-	-23618	-0-	413 1	4422 2	Y	1855	1849 0	3 8	132		
						16 4	2041 9							
07	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	488 1	3498 3	Y	1720	1713 0	3 8	136		
						14 4	1892 9							
08	6944 X	548	-0-	-6396	-0-	52 1	193 3	Y	274	378 0		32		
						2 4	301 9							
NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164														
03	14B2 EXT	11643	-0-	11643	699030	366 1	7381 2	Y	3542	3458 0		243		
						3896 9								
04	14B2 EXT	9752	-0-	9752	708782	354 1	5886 2	Y	3193	3276 0		160		
						3512 9								
05	14B2 EXT	10547	-0-	10547	719329	346 1	6500 2	Y	3325	3320 0	3 8	162		
						43 4	3658 9							
06	14B2 EXT	9925	-0-	9925	729254	351 1	6202 2	Y	3028	3001 0	3 8	186		
						41 4	3331 9							
07	14B2 EXT	9647	-0-	9647	738901	382 1	6045 3	Y	2890	2903 0	3 8	170		
						41 4	3179 9							
08	14B2 EXT	8924	-0-	8924	747825	403 1	5644 3	Y	2585	2596 0	3 8	156		
						33 4	2844 9							
PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579														
03	23622 X	11256	-0-	-12366	-0-	524 1	7649 2	Y	2803	2677 0		226		
						3083 9								
04	22860 X	9140	-0-	-13720	-0-	490 1	5882 2	Y	2516	2609 0		133		
						2768 9								
05	23622 X	7967	-0-	-15655	-0-	495 1	4824 2	Y	2387	2399 0	3 8	118		
						22 4	2626 9							
06	22860 X	7713	-0-	-15147	-0-	515 1	4877 2	Y	2092	2081 0	2 8	127		
						20 4	2301 9							
07	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	520 1	7280 3	Y	1980	1979 0	2 8	126		
						22 4	2178 9							
08	7967 X	1627	-0-	-6340	-0-	84 1	1041 3	Y	452	574 0		4		
						5 4	497 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		33139 X	11748	-0-	-21391	-0-	527 1	7984 2	Y	2943	2806 0		237	
							3237 9							
04		32070 X	10986	-0-	-21084	-0-	466 1	7561 2	Y	2690	2785 0		142	
							2959 9							
05		33139 X	10560	-0-	-22579	-0-	513 1	6862 2	Y	2871	2869 0	3 8	141	
							27 4							
06		32070 X	9712	-0-	-22358	-0-	526 1	6037 2	Y	2838	2804 0	3 8	172	
							27 4							
07		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	522 1	5836 3	Y	2707	2704 0	3 8	172	
							27 4							
08		10571 X	1920	-0-	-8651	-0-	84 1	1228 3	Y	548	714 0	1 8	5	
							5 4							

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001														
*03		40610 X	7382	-0-	-33228	-0-	26 1	5487 2	Y	1699	1673 0	1 8	137	
							1869 9							
*04		39300 X	6920	-0-	-32380	-0-	81 1	5178 2	Y	1510	1545 0		102	
							1661 9							
*05		40610 X	6874	-0-	-33736	-0-	78 1	5043 2	Y	1576	1571 0		107	
							19 4							
*06		39300 X	7540	-0-	-31760	-0-	111 1	5613 2	Y	1633	1633 0	1 8	106	
							20 4							
*07		40610 X	7116	-0-	-33494	-0-	199 1	5171 3	Y	1570	1605 0	1 8	70	
							19 4							
*08		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	169 1	5042 3	Y	1524	1532 0	1 8	61	
							17 4							

GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008														
*03		34968 X	8463	-0-	-26505	-0-	27 1	5921 2	Y	2286	2271 0	1 8	185	
							2515 9							
*04		33840 X	7680	-0-	-26160	-0-	75 1	5360 2	Y	2041	2087 0	1 8	138	
							2245 9							
*05		34968 X	7630	-0-	-27338	-0-	89 1	5227 2	Y	2083	2078 0	1 8	142	
							23 4							
*06		33840 X	8046	-0-	-25794	-0-	124 1	5566 2	Y	2120	2124 0	1 8	137	
							24 4							
*07		34968 X	7514	-0-	-27454	-0-	238 1	5011 3	Y	2038	2083 0	1 8	91	
							23 4							
*08		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	138 1	3702 3	Y	1480	1511 0	1 8	59	
							16 4							

CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494														
*03		18755 X	2785	-0-	-15970	-0-	218 1	2121 2	Y	405	316 0		262	
							446 9							
*04		18150 X	2083	-0-	-16067	-0-	79 1	1671 2	Y	303	196 0		369	
							333 9							
*05		18755 X	895	-0-	-17860	-0-	22 1	749 2	Y	102	181 0		290	
							12 4							
*06		18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-			Y	-0-	290 0		-0-	
*07		18755 X	2685	-0-	-16070	-0-	47 1	1302 3	Y	1187	1176 0	1 8	10	
							30 4							
*08		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	40 1	1011 3	Y	469	474 0	1 8	4	
							4 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
SKIPJACK B		WELL #:		2H	RRCID ->	294927	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	9351 - 22778				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	29202 X	6677	-0-	-22525	-0-	84	1	3807	2	Y	2533	2400	0	2	8	177
						2786	9									
*04	28260 X	6667	-0-	-21593	-0-	71	1	3967	2	Y	2390	2524	0	2	8	41
						2629	9									
*05	29202 X	7572	-0-	-21630	-0-	68	1	4862	2	Y	2371	2383	0	2	8	27
						34	4	2608	9							
*06	28260 X	8008	-0-	-20252	-0-	64	1	5602	2	Y	2101	2060	0	3	8	65
						31	4	2311	9							
*07	29202 X	8492	-0-	-20710	-0-	57	1	6185	3	Y	2016	2043	0	3	8	35
						32	4	2218	9							
*08	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	53	1	6036	3	Y	1905	1910	0	3	8	27
						28	4	2096	9							

BOYSEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	295612	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	11045 - 16378
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-		185691			Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-		185691			Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		185691			Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		185691			Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		185691			Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-		185691			Y	NO RPT		-0-

BOYSEN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295613	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11147	PERF.	10965 - 16476
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-		51010			Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-		51010			Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		51010			Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		51010			Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		51010			Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-		51010			Y	NO RPT		-0-

BOYSEN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	295615	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11026 - 16378
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

BOYSEN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	295616	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	10961 - 16610
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

BOYSEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295631	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	10980 - 16419
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-		184170			Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-		184170			Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-		184170			Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		184170			Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		184170			Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-		184170			Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BOYSEN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 295632		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792				
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
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BOYSEN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 295638		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 295715		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 4H		RRCID -> 295716		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 295717		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 295719		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 7H		RRCID -> 295720		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	41261 X	NO RPT	-0-	-41261	-0-			N	NO RPT			-0-
04	39930 X	NO RPT	-0-	-39930	-0-			N	NO RPT			-0-
05	41261 X	NO RPT	-0-	-41261	-0-			N	NO RPT			-0-
06	39930 X	NO RPT	-0-	-39930	-0-			N	NO RPT			-0-
07	41261 X	NO RPT	-0-	-41261	-0-			N	NO RPT			-0-
08	41261 X	NO RPT	-0-	-41261	-0-			N	NO RPT			-0-

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

03	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-			N	NO RPT			-0-
04	24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-			N	NO RPT			-0-
05	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-			N	NO RPT			-0-
06	24870 X	NO RPT	-0-	-24870	-0-			N	NO RPT			-0-
07	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-			N	NO RPT			-0-
08	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-			N	NO RPT			-0-

NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

03	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-			N	NO RPT			-0-
04	30750 X	NO RPT	-0-	-30750	-0-			N	NO RPT			-0-
05	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-			N	NO RPT			-0-
06	30750 X	NO RPT	-0-	-30750	-0-			N	NO RPT			-0-
07	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-0-			N	NO RPT			-0-
08	31775 X	NO RPT	-0-	-31775	-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

03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	447 3	64 4	Y	1	2	1	166
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	419 3	72 4	Y	11	7	1	166
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	520 3	153 4	Y	379	462	1	83
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	417 9	108 4	Y	8	4	1	87
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	373 2	351 2	Y	19	23	1	81
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	100 4	21 9	Y	60	7	1	134
						772 1	385 2	Y				
						66 9						

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	100 1	708 3	Y	45	170	1	29
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	50 9	110 4	Y	90	32	1	87
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	693 3	198 4	Y	67	1	1	153
06	840 N	613	-0-	-227	-0-	99 9	436 2	Y	45	154	1	44
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	620 3	195 4	Y	51	1	1	94
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	74 9	579 2	Y	58	1	1	151
						127 1						
						50 9						
						659 2						
						56 9						
						771 1						
						64 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO F		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 338751		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 291652		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437						
03		28024 X	23444	-0-	-4580	-0-	1300 1437	1 4	19498 1209	3 9	Y	1099	1153	1		43
04		25500 X	21545	-0-	-3955	-0-	17400 1274	3 9	2871	4	Y	1158	1128	1		73
05		24614 X	22298	-0-	-2316	-0-	4000 1037	1 4	16392 869	3 9	Y	790	782	1		81
06		23820 X	21046	-0-	-2774	-0-	3250 1284	1 4	15610 902	2 9	Y	820	853	1		48
07		24211 X	20646	-0-	-3565	-0-	1327 3311	1 4	15104 904	2 9	Y	822	788	1		82
08		23436 X	16651	-0-	-6785	-0-	771 773	1 9	15107	2	Y	703	650	1		135
		SNOWDEN-OTTO B		WELL #: 5H		RRCID -> 293085		COMPL. DATE 09/26/2021				TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629				
03		49321 X	34119	-0-	-15202	-0-	2600 1425	1 4	28640 1454	3 9	Y	1322	1375	1		46
04		43830 X	31836	-0-	-11994	-0-	3009 1336	1 4	26070 1421	3 9	Y	1292	1263	1		75
05		39029 X	32174	-0-	-6855	-0-	23514 1329	3 9	7331	4	Y	1208	1203	1		80
06		37770 X	30504	-0-	-7266	-0-	561 6035	1 4	22712 1196	2 9	Y	1087	1119	1		48
07		36239 X	30223	-0-	-6016	-0-	1327 5267	1 4	22560 1069	2 9	Y	972	938	1		82
08		34131 X	22647	-0-	-11484	-0-	771 1091	1 9	20785	2	Y	992	939	1		135
		SNOWDEN I		WELL #: 11H		RRCID -> 293794		COMPL. DATE 07/04/2022				TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708				
03		103943 X	40565	-0-	-63378	-0-	2889 1787	1 4	33301 2588	3 9	Y	2353	2401	1		48
04		100590 X	35828	-0-	-64762	-0-	3350 1375	1 4	29062 2041	3 9	Y	1855	1827	1		76
05		51460 X	33378	-0-	-18082	-0-	1758 5662	1 4	24202 1756	3 9	Y	1596	1591	1		81
06		49800 X	28469	-0-	-21331	-0-	560 5527	1 4	20910 1472	2 9	Y	1338	1371	1		48
07		45105 X	27229	-0-	-17876	-0-	1327 4526	1 4	20036 1340	2 9	Y	1218	1184	1		82
08	DLQ	G-10	20154	-0-	20154	20154	771 1392	1 9	17991	2	Y	1265	1212	1		135
		SNOWDEN J		WELL #: 12H		RRCID -> 293938		COMPL. DATE 07/04/2022				TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075				
03		42611 X	42611	-0-	-0-	-0-	35376 2267	3 9	4968	4	Y	2061	2110	1		45
04		37934 X	37934	-0-	-0-	-0-	30951 1939	3 9	5044	4	Y	1763	1733	1		75
05		36694 X	36694	-0-	-0-	-0-	26686 1745	3 9	8263	4	Y	1586	1581	1		80
06		33255 X	33255	-0-	-0-	-0-	560 6586	1 4	24563 1546	2 9	Y	1405	1437	1		48
07		31767 X	31767	-0-	-0-	-0-	1327 5558	1 4	23561 1321	2 9	Y	1201	1168	1		81
08	DLQ	G-10	23114	-0-	23114	23114	771 1344	1 9	20999	2	Y	1222	1169	1		134

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751										
SCHUBERT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294139		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084				
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
03	56079 X	37201	-0-	-18878	-0-	1487 1	29195 2	N	4769	4909 1		381
						1273 4	5246 9					
04	54270 X	32632	-0-	-21638	-0-	1312 1	25999 2	N	4055	4369 1		67
						860 4	4461 9					
05	56079 X	30966	-0-	-25113	-0-	1640 1	24275 2	N	3993	3384 1	4 8	672
						659 4	4392 9					
06	54270 X	27843	-0-	-26427	-0-	1237 1	22076 2	N	3678	3731 1	3 8	616
						484 4	4046 9					
07	40362 X	27482	-0-	-12880	-0-	1306 1	21070 2	N	3460	3760 1	2 8	314
						1300 4	3806 9					
08	37200 X	25739	-0-	-11461	-0-	1578 1	20278 2	N	3039	2950 1		403
						540 4	3343 9					

CCW L		WELL #: 12H		RRCID -> 294208		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CCW M		WELL #: 13H		RRCID -> 294587		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666				
WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H										
03	9424 X	7364	-0-	-2060	-0-	7361 2	3 9	N	3			118
04	9120 X	6042	-0-	-3078	-0-	6040 2	2 9	N	2			120
05	8432 X	4831	-0-	-3601	-0-	4830 2	1 9	N	1			121
06	8160 X	30	-0-	-8130	-0-	30 2		N	-0-			121
07	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449 2		N	-0-			121
08	7378 X	7225	-0-	-153	-0-	7224 2	1 9	N	1			122

WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176													
DICKINSON UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011				TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2737 N	973	-0-	-1764	-0-	929	2	44	9	N	40				237
04	1260 N	30	-0-	-1230	-0-	30	2			N	-0-				237
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1325	2	66	9	N	60				297
06	930 N	664	-0-	-266	-0-	588	2	2	4	N	67	187	1		177
						74	9								
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	971	2	3	4	N	72				249
						79	9								
08	1395 N	611	-0-	-784	-0-	553	2	2	4	N	51				300
						56	9								

FOSTER LAS		WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656					
03	7161 X	5367	-0-	-1794	-0-	5366	2	1	4	Y	-0-	156	1		1
04	6930 X	3095	-0-	-3835	-0-	3092	2	1	4	Y	2				3
						2	9								
05	8711 X	4578	-0-	-4133	-0-	4578	2			Y	-0-				3
06	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-				3
07	8711 X	5685	-0-	-3026	-0-	5685	2			Y	-0-				3
08	5363 X	3444	-0-	-1919	-0-	3444	2			Y	-0-				3

ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013				TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129					
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7279	2	3	4	N	118	162	1		169
						130	9								
04	6300 X	5733	-0-	-567	-0-	5438	2	2	4	N	266	177	1		258
						293	9								
05	6510 X	122	-0-	-6388	-0-	118	2	4	9	N	4	4	8		258
06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8242	2	1	4	N	129	183	1		204
						142	9								
07	6510 X	4333	-0-	-2177	-0-	4287	2	46	9	N	42	177	1		69
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	5	5	8		69

FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013				TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325					
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5733	2	2	4	N	51				295
						56	9								
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6523	2	2	4	N	48				343
						53	9								
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6019	2	2	4	N	39	173	1		209
						43	9								
06	5610 X	4295	-0-	-1315	-0-	4266	2	1	4	N	25				234
						28	9								
07	6324 X	4592	-0-	-1732	-0-	4517	2	1	4	N	67				301
						74	9								
08	6324 X	2610	-0-	-3714	-0-	2610	2			N	-0-				301

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013				TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107					
03	5797 X	5189	-0-	-608	-0-	5189	2			N	-0-				62
04	5610 X	4933	-0-	-677	-0-	4933	2			N	-0-				62
05	5797 X	4696	-0-	-1101	-0-	4696	2			N	-0-				62
06	5280 X	3194	-0-	-2086	-0-	3194	2			N	-0-				62
07	5177 X	26	-0-	-5151	-0-	10	2	1	4	N	14				76
						15	9								
08	5177 X	954	-0-	-4223	-0-	954	2			N	-0-				76

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176											
FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5208 X	1374	-0-	-3834	-0-	1303 2	70 9	1 4	Y	64	202 1		81
04	5040 X	3482	-0-	-1558	-0-	3389 2	92 9	1 4	Y	84			165
05	4557 X	2871	-0-	-1686	-0-	2870 2		1 9	Y	1			166
06	3120 X	2259	-0-	-861	-0-	2259 2			Y	-0-			166
07	3596 X	171	-0-	-3425	-0-	171 2			Y	-0-			166
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2			Y	-0-			166
FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107				
03	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6235 2		1 4	Y	-0-			-0-
04	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-				Y	-0-			-0-
05	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699 2			Y	-0-			-0-
06	6870 X	3003	-0-	-3867	-0-	3003 2			Y	-0-			-0-
07	6231 X	2874	-0-	-3357	-0-	2874 2			Y	-0-			-0-
08	7688 X	2242	-0-	-5446	-0-	2242 2			Y	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201				
EVANS H		WELL #: 1											
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3			N	-0-			12
04	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	1080 3		17 9	N	15			27
05	1240 N	440	-0-	-800	-0-	440 3			N	-0-			27
06	1170 N	270	-0-	-900	-0-	2 1		256 3	N	11			38
07	1147 N	889	-0-	-258	-0-	12 9							
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	27 1		842 3	N	18	41 1		15
						20 9							
						70 1		1472 3	N	5			20
						6 9							
ALDERMAN A67		WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011			TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A				
03	2914 X	2578	-0-	-336	-0-	2578 2			N	-0-			90
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2809 2		153 9	N	139	219 1		10
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2			N	-0-			10
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2888 2		155 9	N	141	78 1		73
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3370 2		62 9	N	56	99 1		30
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3190 2		44 9	N	40			70
HIXON		WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813				
03	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8465 2		166 9	N	151	81 1		170
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3931 2		254 9	N	231	191 1		210
05	4650 X	3263	-0-	-1387	-0-	3021 2		242 9	N	220	295 1		135
06	4500 X	3361	-0-	-1139	-0-	3159 2		202 9	N	184	201 1		118
07	4650 X	3256	-0-	-1394	-0-	3016 2		240 9	N	218	244 1		92
08	4650 X	2672	-0-	-1978	-0-	2549 2		123 9	N	112	190 1		14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WK GU 8		WELL #:		1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	10158	PERF.10803	- 15404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	5 1	250 3	N	111	111	1	72			
						44 4	122 9								
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12 1	555 3	N	-0-			72			
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	8 1	505 3	N	190	190	1	72			
						65 4	209 9								
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	12 1	207 9	N	188	188	1	-0-			
05	620 N	491	-0-	-129	-0-	2 1	47 3	N	402	215	1	187			
						442 9									
06	660 N	4	-0-	-656	-0-	4 3		N	-0-			187			
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	79 1	1327 3	N	367	494	1	60			
						404 9									
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44 1	771 3	N	153	149	1	64			
						168 9									

WK GU 9		WELL #:		1H	RRCID ->	269632	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.11000	- 15554			
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	77 1	4720 3	N	-0-			-0-			
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	60 1	614 9	N	558	558	1	-0-			
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	23 1	556 3	N	176			176			
						194 9									
06	3810 X	316	-0-	-3494	-0-	17 1	293 3	N	5	52	1	129			
						6 9									
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	265 1	4471 3	N	250	309	1	70			
						275 9									
08	3937 X	787	-0-	-3150	-0-	12 1	217 3	N	507	534	1	43			
						558 9									

HARLE		WELL #:		3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10399	- 14446			
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	239	146	1	223			
04	1770 N	1088	-0-	-682	-0-	134 1	766 3	N	171	157	1	237			
						188 9									
05	1860 N	615	-0-	-1245	-0-	124 1	422 3	N	63	130	1	170			
						69 9									
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	574 1	374 3	N	238	259	1	149			
						262 9									
07	1116 N	799	-0-	-317	-0-	224 1	432 3	N	130	173	1	106			
						143 9									
*08	620 N	27	-0-	-593	-0-	7 1	20 3	N	-0-	88	1	18			

EVANS H		WELL #:		2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10228	- 16072			
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1197 1	59 9	N	54			173			
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	313 1	722 3	N	5	124	1	54			
						6 9									
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		N	-0-			54			
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1204 3	26 9	N	24			78			
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	5 1	1429 3	N	12	57	1	33			
						13 9									
08	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1402 3	2 9	N	2	11	1	24			

COOKE, ETHYL P. W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	284341	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	3762	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WK GU 11		WELL #:		1H	RRCID -> 285449	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 10116	PERF.10540	- 15080			
M O	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	
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	5 1	321 3	N	367	367 1	-0-	
04	1230 N	192	-0-	-1038	-0-	100 4	404 9	N	173	173 1	-0-	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	2 1	190 9	N	595	211 1	384	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	607	846 1	145	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	240	297 1	88	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	397	444 1	41	

WK GU 12		WELL #:		1H	RRCID -> 285474	COMPL. DATE 08/20/2012	TOTAL DEPTH 10201	PERF.10442	- 14926			
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	17 1	1021 3	N	191	191 1	-0-	
04	1140 N	210	-0-	-930	-0-	210 9		N	181	181 1	-0-	
05	1178 N	320	-0-	-858	-0-	11 1	199 9	N	174	62 1	112	
06	1140 N	514	-0-	-626	-0-	5 1	124 3	N	191 9			
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	13 1	227 3	N	249	211 1	150	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	274 9		N	233	295 1	88	

STOREY UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 285624	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10221	PERF.10736	- 15098			
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	15 1	937 3	N	186	186 1	117	
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	219 4	205 9	N	-0-		117	
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	5 1	880 3	N	412	354 7	175	
06	660 N	262	-0-	-398	-0-	36 1		N	453 9			
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13 1	214 3	N	32	43 1	164	
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	35 9		N	17 1	95 1	163	

WK ACE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 285731	COMPL. DATE 08/24/2012	TOTAL DEPTH 10096	PERF.10506	- 14957			
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56 4	232 9	N	211	211 1	-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	127	127 1	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	531	310 1	221	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	98	270 1	49	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		54	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 1	28	

WK UNIT 15		WELL #:		4H	RRCID -> 285749	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH 10126	PERF.10335	- 14964			
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	8 1	510 3	N	185	185 1	-0-	
04	1110 N	166	-0-	-944	-0-	49 4	204 9	N	138	138 1	-0-	
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	14 1	152 9	N	488	293 1	195	
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	32 1	777 3	N	537 9			
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-			N	143	226 1	112	
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	36 1	602 3	N	50	25 1	137	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CLSCM, LTD		WELL #:		1H	RRCID ->	287989	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	8944	PERF.	9325 - 14771			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	3100 N	3575	-0-	475	475		3213	3	362	9	Y	329	311	1	115
04	2534 N	2059	-0-	-475	-0-		1751	3	308	9	Y	280	342	1	53
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		2070	3	338	9	Y	307	272	1	88
06	1830 X	1335	-0-	-495	-0-		417	1	547	3	Y	337	343	1	82
							371	9							
07	3565 X	580	-0-	-2985	-0-		483	3	97	9	Y	88	84	1	86
*08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						Y	-0-	41	1	45

SHORT		WELL #:		1H	RRCID ->	287991	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	9074	PERF.	9530 - 13676			
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	103	153	1	127		
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	102	101	1	128		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-		1	3	61	9	N	55	85	1	98
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-		506	3	245	9	N	223	189	1	132
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-		2	1	492	3	N	165	121	1	176
							182	9							
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-		213	3	123	9	N	112	258	1	30

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	288200	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	10426 - 17006			
03	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-		4415	1	696	9	N	633	593	1	245
04	4170 X	2622	-0-	-1548	-0-		718	1	1661	3	N	221	304	1	162
							243	9							
05	4774 X	3223	-0-	-1551	-0-		2890	3	333	9	N	303	110	1	355
06	4620 X	2197	-0-	-2423	-0-		1808	3	389	9	N	354	597	1	112
07	4774 X	2491	-0-	-2283	-0-		9	1	2218	3	N	240	154	1	198
							264	9							
08	4774 X	3609	-0-	-1165	-0-		3119	3	490	9	N	445	478	1	165

LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS EAST		500600		WELL #: B 2		RRCID ->	276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	9316 - 14849		
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		71	1	1311	2	N	42	189	1	27
							46	9							
04	2190 N	1536	-0-	-654	-0-		76	1	1427	2	N	30			57
							33	9							
05	1612 N	1591	-0-	-21	-0-		79	1	1477	2	N	32			89
							35	9							
06	1380 X	1007	-0-	-373	-0-		76	1	917	2	N	13			102
							14	9							
07	1612 X	1562	-0-	-50	-0-		79	1	1442	2	N	37			139
							41	9							
*08	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-		79	1	1609	2	N	50			189
							55	9							

CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID ->	276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 16162
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600												
CUTLASS EAST		WELL #: C 3 V		RRCID -> 289532		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800						
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
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

LOCIN OIL CORPORATION		504678												
SCREAMING EAGLE A		WELL #: 2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526						
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

SCREAMING EAGLE A		WELL #: 3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544												
EDWARDS UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 294955		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796						
03	432	X		432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
04	112	X		112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
05	641	X		641	-0-	-0-	-0-	267	2	N	374	9	1	144
06	698	X		698	-0-	-0-	-0-	349	2	N	349	9	1	76
07	997	X		997	-0-	-0-	-0-	373	2	N	624	9	1	299
*08	495	X		495	-0-	-0-	-0-	92	2	N	403	9	1	144

EDWARDS UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 294956		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400						
03	1703	X		1703	-0-	-0-	-0-	949	1	N	314	2	1	101
								440	9					
04	1287	X		1287	-0-	-0-	-0-	564	1	N	247	2	1	136
								476	9					
05	1741	X		1741	-0-	-0-	-0-	753	1	N	533	2	1	175
								455	9					
06	890	X		890	-0-	-0-	-0-	401	1	N	261	2	1	64
								228	9					
07	314	X		314	-0-	-0-	-0-	141	1	N	173	2	1	16
*08	226	X		226	-0-	-0-	-0-	116	1	N	110	2	1	16

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 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
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	40 1	557 3	Y	472	473 0	7
							5 4	519 9				
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	13 1	180 3	Y	189	192 0	4
							1 4	208 9				
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	50 1	674 3	Y	555	548 0	11
							5 4	611 9				
*06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	44 1	662 3	Y	520	519 0	12
							9 4	572 9				
*07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	39 1	630 3	Y	390	395 0	7
							3 4	429 9				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0	-0-

CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289607		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-		-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289621		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645		
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	24 1	447 3	Y	101	99 0	3
							3 4	111 9				
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	23 1	410 3	Y	336	335 0	4
							3 4	370 9				
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	23 1	395 3	Y	319	318 0	5
							3 4	351 9				
*06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	32 1	570 3	Y	429	417 0	17
							4 4	472 9				
*07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	28 1	527 3	Y	339	350 0	6
							3 4	373 9				
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	26 1	485 3	Y	305	305 0	6
							5 4	336 9				

MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1H		RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		WELL #:		1		RRCID -> 286135		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	254 1	602 3	84 4	142 9	Y	129	366 1			243
04	1800 N	651	-0-	-1149	-0-	162 1	310 3	46 4	133 9	Y	121	241 1			123
05	1860 N	1590	-0-	-270	-0-	342 1	827 3	123 4	298 9	Y	271	102 1			292
06	1050 N	286	-0-	-764	-0-	114 1	47 3	34 4	91 9	Y	83	138 1			237
07	682 N	3	-0-	-679	-0-	1 1	2 3			Y	-0-				237
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	109 1			128

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

03	1209 X	1124	-0-	-85	-0-	275 1	651 3	110 4	88 9	Y	80	189 1			119
04	1170 X	727	-0-	-443	-0-	202 1	387 3	70 4	68 9	Y	62				181
05	1209 X	430	-0-	-779	-0-	97 1	234 3	42 4	57 9	Y	52				233
06	1080 X	694	-0-	-386	-0-	352 1	146 3	120 4	76 9	Y	69				302
07	1116 X	492	-0-	-624	-0-	154 1	234 3	50 4	54 9	Y	49	188 1			163
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	268 1	335 3	73 4	91 9	Y	83				246

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

03	589 N	279	-0-	-310	-0-	55 1	130 3	18 4	76 9	Y	69				253
04	960 N	353	-0-	-607	-0-	86 1	164 3	24 4	79 9	Y	72	188 1			137
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	233 1	565 3	82 4	106 9	Y	96				233
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	433 1	179 3	125 4	103 9	Y	94	188 1			139
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	330 1	499 3	91 4	72 9	Y	65				204
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	665 1	832 3	162 4	97 9	Y	88	187 1			105

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

03	1085 N	375	-0-	-710	-0-	68 1	161 3	22 4	124 9	Y	113	54 1			203
04	900 N	428	-0-	-472	-0-	111 1	212 3	31 4	74 9	Y	67	65 1			205
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	35 1	86 3	13 4		Y	-0-	82 1			123
06	360 N	45	-0-	-315	-0-	26 1	11 3	8 4		Y	-0-	78 1			45
07	527 N	90	-0-	-437	-0-	32 1	49 3	9 4		Y	-0-	38 1			7
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	36 1	45 3	9 4	1 9	Y	1				8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	208 1	494 3	Y	41		275
04	690 N	359	-0-	-331	-0-	69 4	45 9	Y	18		293
05	837 N	309	-0-	-528	-0-	106 1	203 3	Y	-0-		293
06	780 N	704	-0-	-76	-0-	30 4	20 9	Y	-0-	157 1	136
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	84 1	203 3	Y	52		188
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 4	411 1	Y	10		198
						122 4	171 3	Y			
						201 1	305 3	Y			
						57 4	57 9	Y			
						188 1	235 3	Y			
						46 4	11 9	Y			

R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251		
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	131 1	311 3	Y	130	59 1	71
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	44 4	143 9	Y	128	91 1	108
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	146 1	278 3	Y	67	82 1	93
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	41 4	141 9	Y	193	218 1	68
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	35 1	84 3	Y	266	125 1	209
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 4	74 9	Y	105	146 1	168
						303 1	126 3	Y			
						90 4	212 9	Y			
						345 1	523 3	Y			
						98 4	293 9	Y			
						61 1	76 3	Y			
						15 4	116 9	Y			

K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464		
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	524 1	1240 3	Y	138	87 1	281
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	190 4	152 9	Y	80	90 1	271
05	1922 N	1255	-0-	-667	-0-	474 1	905 3	Y	27	82 1	216
06	2040 N	673	-0-	-1367	-0-	147 4	88 9	Y	-0-	90 1	126
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	321 1	778 3	Y	93	108 1	111
08	1302 N	95	-0-	-1207	-0-	126 4	30 9	Y	7		118
						389 1	161 3	Y			
						123 4		Y			
						35 1	43 3	Y			
						9 4	8 9	Y			

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415		
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	131 1	310 3	Y	71	37 1	39
04	1050 N	106	-0-	-944	-0-	43 4	78 9	Y	8	41 1	6
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	30 1	58 3	Y	20	5 1	21
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	9 4	9 9	Y	111	80 1	52
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 1	11 3	Y	-0-	52 1	-0-
08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	1 4	22 9	Y	185		185
						392 1	162 3	Y			
						116 4	122 9	Y			
						2 1	2 3	Y			
						213 1	266 3	Y			
						53 4	204 9	Y			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1550 N	766	-0-	-784	-0-	189 1	447 3	63 4	67 9	Y	61	141 1			33
04	1230 N	172	-0-	-1058	-0-	51 1	98 3	14 4	9 9	Y	8	34 1			7
05	1612 N	138	-0-	-1474	-0-	32 1	77 3	8 4	21 9	Y	19	5 1			21
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	829 1	344 3	246 4	224 9	Y	204	136 1			89
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	32 1	48 3	9 4		Y	-0-	89 1			-0-
08	775 X	634	-0-	-141	-0-	208 1	260 3	52 4	114 9	Y	104				104

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386					
03	496 N	413	-0-	-83	-0-	82 1	195 3	27 4	109 9	Y	99	161 1			54
04	360 N	115	-0-	-245	-0-	28 1	53 3	8 4	26 9	Y	24	58 1			20
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	24	15 1			29
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	196 1	81 3	58 4	103 9	Y	94	76 1			47
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	47 1			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29 1	36 3	7 4	68 9	Y	62				62

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811					
03	1488 N	1080	-0-	-408	-0-	298 1	705 3	54 4	23 9	Y	21	24 1			60
04	1320 N	201	-0-	-1119	-0-	65 1	125 3	10 4	1 9	Y	1	19 1			42
05	589 N	73	-0-	-516	-0-	20 1	48 3	4 4	1 9	Y	1	13 1			30
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	22	10 1			42
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	36 1			6
08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	683 1	854 3	129 4	75 9	Y	68				74

K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902					
03	1426 N	848	-0-	-578	-0-	239 1	566 3	43 4		Y	-0-	25 1			41
04	1350 N	180	-0-	-1170	-0-	59 1	112 3	9 4		Y	-0-	16 1			25
05	837 N	130	-0-	-707	-0-	36 1	87 3	7 4		Y	-0-	10 1			15
06	840 N	321	-0-	-519	-0-	199 1	82 3	40 4		Y	-0-	9 1			6
07	186 N	57	-0-	-129	-0-	21 1	32 3	4 4		Y	-0-	5 1			1
*08	868 X	67	-0-	-801	-0-	27 1	34 3	5 4		Y	-0-				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015				TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	203 1	480 3	69 4	175 3	Y	159	72 1			87
04	2190 N	169	-0-	-2021	-0-	49 1	94 3	14 4	12 9	Y	11	89 1			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	7 1			22
06	900 N	229	-0-	-671	-0-	83 1	35 3	25 4	86 9	Y	78	61 1			39
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	39 1			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	49 1	61 3	12 4		Y	-0-				-0-

FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071					
03	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	292 1	692 3	96 4	84 9	Y	76	197 1			138
04	1110 N	932	-0-	-178	-0-	257 1	490 3	72 4	113 9	Y	103	137 1			104
05	1612 N	1006	-0-	-606	-0-	230 1	556 3	82 4	138 9	Y	125	86 1			143
06	1140 N	299	-0-	-841	-0-	164 1	68 3	48 4	19 9	Y	17	50 1			110
07	961 N	638	-0-	-323	-0-	202 1	306 3	57 4	73 9	Y	66				176
08	992 N	675	-0-	-317	-0-	247 1	309 3	61 4	58 9	Y	53	81 1			148

FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18 1	28 3	4 4		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306					
03	1178 N	979	-0-	-199	-0-	238 1	565 3	80 4	96 9	Y	87	101 1			48
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	348 1	664 3	100 4	124 9	Y	113	65 1			96
05	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	281 1	681 3	103 4	94 9	Y	85	73 1			108
06	960 N	512	-0-	-448	-0-	248 1	103 3	74 4	87 9	Y	79	180 1			7
07	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	398 1	603 3	114 4	86 9	Y	78	24 1			61
08	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	437 1	546 3	109 4	41 9	Y	37	43 1			55

FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340					
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-				-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1890 1	1256 3	Y	385	335 1		392
							173 4	424 9					
04		2760 X	2587	-0-	-173	-0-	1324 1	755 3	Y	362	371 1		383
							110 4	398 9					
05		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	1861 1	1019 3	Y	517	427 1		473
							149 4	569 9					
06		2760 X	1486	-0-	-1274	-0-	903 1	160 3	Y	282	454 1		301
							113 4	310 9					
07		2852 X	2552	-0-	-300	-0-	1404 1	652 3	Y	342	130 1		513
							120 4	376 9					
08		3751 X	2215	-0-	-1536	-0-	1426 1	461 3	Y	216	539 1		190
							90 4	238 9					
FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FRANKLIN		WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015				TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174			
03		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1520 1	1010 3	Y	143	144 1		146
							139 4	157 9					
04		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	827 1	472 3	Y	89	139 1		96
							69 4	98 9					
05		3255 X	2116	-0-	-1139	-0-	1227 1	672 3	Y	107	103 1		100
							99 4	118 9					
06		3150 X	1670	-0-	-1480	-0-	1224 1	216 3	Y	70	71 1		99
							153 4	77 9					
07		3255 X	2545	-0-	-710	-0-	1586 1	737 3	Y	78	43 1		134
							136 4	86 9					
08		2821 X	2168	-0-	-653	-0-	1439 1	465 3	Y	157	153 1		138
							91 4	173 9					
FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015				TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267			
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	510 1	339 3	Y	55	81 1		57
							47 4	61 9					
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	380 1	217 3	Y	30	54 1		33
							32 4	33 9					
05		1085 N	904	-0-	-181	-0-	523 1	286 3	Y	48	36 1		45
							42 4	53 9					
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	784 1	139 3	Y	31	39 1		37
							98 4	34 9					
07		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1152 1	535 3	Y	39	16 1		60
							98 4	43 9					
08		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	863 1	279 3	Y	56	67 1		49
							55 4	62 9					
FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874										
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 10796			PERF.10922 - 16515		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	78	1	2283	2	Y	312	312	1	1
						343	9							
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	66	1	2097	2	Y	324	319	1	6
						356	9							
05	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	64	1	1943	2	Y	314	312	1	8
						345	9							
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	278	283	1	3
						306	9							
07	2449 X	2303	-0-	-146	-0-	67	1	1896	2	Y	309	302	1	10
						340	9							
08	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	Y	1060	1063	1	7
						1166	9							
DILWORTH RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 10852			PERF.11231 - 18158		
03	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	211	1	6134	2	Y	666	668	1	1
						733	9							
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	171	1	5469	2	Y	370	364	1	7
						407	9							
05	5518 X	2487	-0-	-3031	-0-	72	1	2203	2	Y	193	195	1	5
						212	9							
06	5340 X	3004	-0-	-2336	-0-	93	1	2736	2	Y	159	162	1	2
						175	9							
07	5518 X	2710	-0-	-2808	-0-	82	1	2324	2	Y	276	269	1	9
						304	9							
08	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	Y	1430	1429	1	10
						1573	9							
DILWORTH RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 10831			PERF.11977 - 16420		
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	81	1	2354	2	Y	400	401	1	1
						440	9							
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	70	1	2248	2	Y	277	273	1	5
						305	9							
05	2449 X	2333	-0-	-116	-0-	66	1	2008	2	Y	235	234	1	6
						259	9							
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	Y	198	202	1	2
						218	9							
07	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	241	235	1	8
						265	9							
08	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	1396	1395	1	9
						1536	9							
BRACKEN SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 295641		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 12688			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-
BRACKEN SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 295667		COMPL. DATE 03/16/2023			TOTAL DEPTH 12675			PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874								
BRACKEN SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 295737		COMPL. DATE 03/29/2023		TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRACKEN SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 295755		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12644 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		WELL #: 1H		RRCID -> 257784		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	14	9	1	6	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	34	15	1	25
						37	9						
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	52	1	105	2	-0-	25	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-			-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	180	2	844	485	1	359
						928	9						

PC-Q EF		WELL #: 4H		RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336					
03	837 N	241	-0-	-596	-0-	148	1	20	3	5	6	1	3
						67	4	6	9				
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					-0-	3	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	67	1	22	3	-0-			-0-
						38	4						
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	75	1	24	3	-0-			-0-
						36	4						
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	52	3	3	1	1	2
						16	4	3	9				

CARDEN EF		WELL #: 1H		RRCID -> 260067		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056						
03	4123 X	2389	-0-	-1734	-0-	325	1	2040	3	Y	22	14	1	8
						24	9							
04	3600 X	1668	-0-	-1932	-0-	286	1	1382	3	Y	-0-	8	1	-0-
05	3720 X	2990	-0-	-730	-0-	324	1	2666	3	Y	-0-			-0-
06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	380	1	6251	3	Y	-0-			-0-
07	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	657	1	6080	2	Y	14	2	1	12
						15	9							
08	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	1052	1	8926	2	Y	71	9	1	74
						1	4	78	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	756	1	1948	3	Y	144	125	1	50
						158	9							
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	728	1	1658	3	Y	134	81	1	103
						147	9							
05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	761	1	1591	3	Y	90			193
						99	9							
06	2760 X	2211	-0-	-549	-0-	816	1	1338	3	Y	52	167	1	78
						57	9							
07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	6901	1	1411	3	Y	66			144
						73	9							
08	2852 X	2103	-0-	-749	-0-	1026	1	1068	3	Y	8			152
						9	9							
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621														
03	682 N	173	-0-	-509	-0-	83	1	20	3	Y	30	16	1	15
						37	4							
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	137	1	70	4	Y	35	26	1	24
						39	9							
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	167	1	93	4	Y	4	26	1	2
						4	9							
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	114	1	21	3	Y	-0-	2	1	-0-
						66	4							
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	95	1	24	3	Y	-0-			-0-
						46	4							
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	226	1	52	3	Y	16	6	1	10
						102	4							
								18	9					
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485														
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	751	1	1934	3	Y	89	89	1	31
						98	9							
04	2670 X	946	-0-	-1724	-0-	275	1	627	3	Y	40	40	1	31
						44	9							
05	2759 X	1060	-0-	-1699	-0-	333	1	697	3	Y	27			58
						30	9							
06	2670 X	1246	-0-	-1424	-0-	464	1	760	3	Y	20	50	1	28
						22	9							
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3144	1	643	3	Y	4			32
						4	9							
08	2790 X	737	-0-	-2053	-0-	361	1	376	3	Y	-0-			32
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	4015	-0-	915	13401	378	1 3341	3 294	Y	267	250	1	24
04	3000 N	3774	-0-	774	14175	341	1 3261	3 167	Y	152	150	1	26
05	3100 N	3731	-0-	631	14806	320	1 3404	3 7	Y	-0-	26	1	-0-
06	18298 X	3492	-0-	-14806	-0-	365	1 2984	3 132	Y	120	112	1	8
07	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	234	1 2190	3 144	Y	131	124	1	15
08	4030 X	2729	-0-	-1301	-0-	299	1 2264	3 160	Y	145	141	1	19

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829													
03	2945 X	2261	-0-	-684	-0-	630	1 1624	3 7	Y	6	5	1	2
04	2850 X	1058	-0-	-1792	-0-	320	1 730	3 8	Y	7	4	1	5
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			5
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-	4	1	1
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			1
08	2263 X	15	-0-	-2248	-0-	7	1 8	3 3	Y	-0-			1

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513													
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	318	1 2812	3 2	Y	-0-			-0-
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	129	1 1234	3 2	Y	-0-			-0-
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	236	1 2513	3 5	Y	-0-			-0-
06	3120 X	2588	-0-	-532	-0-	277	1 2260	3 8	Y	39	37	1	2
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	528	1 4963	3 1	Y	12	13	1	1
08	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	1521	1 11516	3 28	Y	-0-	1	1	-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770													
03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	659	1 1697	3 6	Y	-0-			-0-
04	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	611	1 1392	3 6	Y	-0-			-0-
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	589	1 1230	3 6	Y	5			5
06	2280 X	2271	-0-	-9	-0-	858	1 1407	3 6	Y	5	5	1	5
07	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	5998	1 1226	3 2	Y	2			7
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
CARDEN EF		WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	730	1	4573	3	Y	70	48	1	24
04	2610 X	174	-0-	-2436	-0-	77	9	134	3	Y	11	28	1	7
05	312 X	312	-0-	-0-	-0-	12	9	278	3	Y	-0-	7	1	-0-
06	5220 X	12	-0-	-5208	-0-	34	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	5394 X	48	-0-	-5346	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	2697 X	45	-0-	-2652	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
BAETZ EF		WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013			TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423					
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	189	1	1667	3	Y	-0-			-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1	4	1794	3	Y	-0-			-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	3	4	2041	3	Y	-0-			-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	192	1	2085	3	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1342	-0-	-394	-0-	4	4	1213	3	Y	-0-			-0-
08	2232 N	12	-0-	-2220	-0-	255	1	11	3	Y	-0-			-0-
BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BAETZ EF		WELL #: 3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARDEN EF		WELL #: 8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895					
03	5053 X	4785	-0-	-268	-0-	651	1	4078	3	Y	51	106	1	18
04	4410 X	4067	-0-	-343	-0-	56	9	3322	3	Y	53	36	1	35
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	687	1	4190	3	Y	110	68	1	77
06	4620 X	2962	-0-	-1658	-0-	58	9	2663	3	Y	75	93	1	59
07	4774 X	4186	-0-	-588	-0-	509	1	3612	2	Y	167	78	1	148
08	4805 X	1089	-0-	-3716	-0-	121	9	921	2	Y	54	114	1	88
						216	1							
						83	9							
						390	1							
						184	9							
						109	1							
						59	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	3	Y	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	Y	-0-	-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9710	- 14966
03	2294 N	1562	-0-	-732	-0-	437	1	1125	3	Y	-0-	-0-
04	2310 N	2104	-0-	-206	-0-	642	1	1462	3	Y	-0-	-0-
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	782	1	1634	3	Y	9	9
06	1500 N	1290	-0-	-210	-0-	488	1	800	3	Y	2	8 1 3
07	3100 N	8922	-0-	5822	5822	7408	1	1514	3	Y	-0-	3
08	8097 X	2275	-0-	-5822	-0-	1115	1	1160	3	Y	-0-	3

CARDEN EF		WELL #:		5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.10746	- 16261
03	3069 X	7	-0-	-3062	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	-0-
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	127	1	3579	3	Y	22	5 1 17
07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	350	1	3235	2	Y	37	21 1 33
08	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	859	1	7287	2	Y	78	26 1 85

NBRP EF		WELL #:		2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357
03	899 N	464	-0-	-435	-0-	37	1	302	3	Y	114	106 1 44
04	630 N	2	-0-	-628	-0-	125	9			Y	-0-	44
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	908	3	Y	224	216 1 52
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	191	4	246	9	Y	185	204 1 33
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	63	1	308	3	Y	222	200 1 55
08	1457 X	602	-0-	-855	-0-	204	9	132	3	Y	237	128 1 164

NBRP EF		WELL #:		4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	11962	PERF.12412	- 17426
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	2	4			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	13 N	3	-0-	-10	-0-	2	1	1	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7440 X	6706	-0-	-734	-0-	676	1	5974	3	Y	47	69	1	4
						4	4	52	9					
04	7200 X	6314	-0-	-886	-0-	593	1	5667	3	Y	42	39	1	7
						8	4	46	9					
05	7440 X	6391	-0-	-1049	-0-	544	1	5802	3	Y	29	33	1	3
						13	4	32	9					
06	6480 X	6328	-0-	-152	-0-	680	1	5555	3	Y	65	64	1	4
						21	4	72	9					
07	6696 X	6034	-0-	-662	-0-	550	1	5173	3	Y	282	255	1	31
						1	4	310	9					
08	6696 X	5585	-0-	-1111	-0-	648	1	4910	3	Y	14	43	1	2
						12	4	15	9					

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	674	1	4222	3	Y	46	126	1	16
						51	9							
04	3930 X	2652	-0-	-1278	-0-	448	1	2165	3	Y	35	28	1	23
						39	9							
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	619	1	5094	3	Y	17	28	1	12
						19	9							
06	4650 X	3471	-0-	-1179	-0-	261	1	3210	3	Y	-0-	12	1	-0-
07	4805 X	2931	-0-	-1874	-0-	286	1	2644	2	Y	1			1
						1	9							
08	5735 X	2391	-0-	-3344	-0-	252	1	2139	2	Y	-0-	1	1	-0-

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	Y	-0-			-0-
						102	4							
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	412	1	158	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	462	-0-	-96	-0-	280	1	180	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832														
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	358	1	3162	3	Y	66	61	1	6
						2	4	73	9					
04	3150 X	2902	-0-	-248	-0-	268	1	2566	3	Y	58	54	1	10
						4	4	64	9					
05	3255 X	586	-0-	-2669	-0-	50	1	535	3	Y	-0-	10	1	-0-
						1	4							
06	3480 X	470	-0-	-3010	-0-	51	1	417	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	3596 X	408	-0-	-3188	-0-	39	1	369	3	Y	-0-			-0-
08	3596 X	844	-0-	-2752	-0-	97	1	733	3	Y	11	10	1	1
						2	4	12	9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	368	1	3256	3	Y	181	169	1	16
						2	4	199	9					
04	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	283	1	2706	3	Y	7	22	1	1
						4	4	8	9					
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	295	1	3141	3	Y	-0-	1	1	-0-
						6	4							
06	3690 X	3216	-0-	-474	-0-	349	1	2856	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	3813 X	3174	-0-	-639	-0-	299	1	2801	3	Y	67	60	1	7
						74	9							
08	3813 X	2049	-0-	-1764	-0-	234	1	1769	3	Y	38	40	1	5
						4	4	42	9					
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	82	107	1	35
						90	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	75	1	109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	118	1	5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	386 X	386	-0-	-0-	-0-	54	1	174	2	Y	144	88	1	61
						158	9							
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	2124	1	3212	2	Y	-0-			-0-
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1116	1	2441	2	Y	-0-			-0-
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	1110	1	2238	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	375	1	1198	2	Y	-0-	2	1	-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	677	1	4242	3	Y	11	115	1	4
						12	9							
04	4710 X	4000	-0-	-710	-0-	678	1	3278	3	Y	40	18	1	26
						44	9							
05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	695	1	5717	3	Y	16	31	1	11
						18	9							
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	363	1	4461	3	Y	26	17	1	20
						29	9							
07	4929 X	3568	-0-	-1361	-0-	348	1	3218	2	Y	2	21	1	1
						2	9							
08	6417 X	1051	-0-	-5366	-0-	111	1	939	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915															
NBRP EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271898	COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12301	- 17741					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	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
03		868	N	20	-0-	-848	-0-	2	1	18	3	Y	-0-				-0-
04		420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
05		2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	202	1	1800	3	Y	458	352	1		106
								378	4	504	9						
06		79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	10	114	1		2
								11	9								
07		44	N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	3	Y	-0-	2	1		-0-
08		2883	X	286	-0-	-2597	-0-	169	1	108	3	Y	7	2	1		5
								1	4	8	9						
NBRP EF		WELL #:		7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12340	- 18470					
03		7223	X	492	-0-	-6731	-0-	37	1	301	3	Y	140	250	1		54
								154	9								
04		6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-				54
05		7223	X	5570	-0-	-1653	-0-	443	1	3940	3	Y	326	304	1		76
								828	4	359	9						
06		6570	X	2238	-0-	-4332	-0-	303	1	1478	3	Y	415	417	1		74
								457	9								
07		4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	97	147	1		24
08		5580	X	935	-0-	-4645	-0-	405	1	260	3	Y	244	99	1		169
								2	4	268	9						
NBRP EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271900	COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL	DEPTH	12024	PERF.12414	- 17841					
03		3503	X	705	-0-	-2798	-0-	77	1	627	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
04		3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-				-0-
05		7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	647	1	5756	3	Y	-0-				-0-
								1209	4								
06		3330	X	1238	-0-	-2092	-0-	209	1	1022	3	Y	6	5	1		1
								7	9								
07		2852	X	2060	-0-	-792	-0-	1343	1	517	3	Y	182	138	1		45
								200	9								
08		7626	X	1655	-0-	-5971	-0-	982	1	630	3	Y	34	55	1		24
								6	4	37	9						
NBRP EF		WELL #:		8H	RRCID -> 271902	COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500					
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NBR EF		WELL #:		3H	RRCID -> 281458	COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358					
03		4836	X	1517	-0-	-3319	-0-	167	1	1348	3	Y	-0-				-0-
								2	4								
04		4680	X	10	-0-	-4670	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
05		4836	X	128	-0-	-4708	-0-	11	1	97	3	Y	-0-				-0-
								20	4								
06		1620	X	218	-0-	-1402	-0-	37	1	181	3	Y	-0-				-0-
07		1674	X	1265	-0-	-409	-0-	842	1	324	3	Y	90	68	1		22
								99	9								
08		960	X	960	-0-	-0-	-0-	582	1	373	3	Y	2	23	1		1
								3	4	2	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301	
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	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		26 N	-26	-0-	-0-	-0-	19	1	7	3	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134	- 16130		
03	6913	X	4057	-0-	-2856	-0-	392	1	3467	3	Y	178	173	1	16
							2	4	196	9					
04	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	321	1	3072	3	Y	212	192	1	36
							5	4	233	9					
05	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	297	1	3164	3	Y	195	212	1	19
							7	4	215	9					
06	3930	X	3420	-0-	-510	-0-	363	1	2963	3	Y	75	89	1	5
							11	4	83	9					
07	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	349	1	3278	3	Y	71	68	1	8
							78	9							
08	4061	X	3071	-0-	-990	-0-	347	1	2628	3	Y	81	79	1	10
							7	4	89	9					

BAETZ 'A' EF				WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089		
03	5332	X	3333	-0-	-1999	-0-	308	1	2725	3	Y	271	253	1	25
							2	4	298	9					
04	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	223	1	2132	3	Y	192	184	1	33
							3	4	211	9					
05	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	215	1	2297	3	Y	185	200	1	18
							5	4	204	9					
06	3240	X	2476	-0-	-764	-0-	253	1	2065	3	Y	137	146	1	9
							7	4	151	9					
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	256	1	2400	3	Y	144	137	1	16
							158	9							
08	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	280	1	2122	3	Y	145	142	1	19
							5	4	160	9					

LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10276	- 18000		
03	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	1680	1	14860	3	Y	728	696	1	66
							11	4	801	9					
04	17910	X	12531	-0-	-5379	-0-	1135	1	10850	3	Y	482	466	1	82
							16	4	530	9					
05	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	1541	1	16418	3	Y	708	720	1	70
							35	4	779	9					
06	17910	X	17033	-0-	-877	-0-	1794	1	14661	3	Y	475	515	1	30
							55	4	523	9					
07	17360	X	16189	-0-	-1171	-0-	1512	1	14204	3	Y	428	410	1	48
							2	4	471	9					
08	18786	X	12564	-0-	-6222	-0-	1422	1	10763	3	Y	321	328	1	41
							26	4	353	9					

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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	18600 X	18432	-0-	-168	-0-	1790	1 15830	3 Y	728	690 1	66		
						11	4 801	9					
04	18000 X	13281	-0-	-4719	-0-	1201	1 11487	3 Y	523	500 1	89		
						18	4 575	9					
05	18600 X	16437	-0-	-2163	-0-	1356	1 14455	3 Y	541	577 1	53		
						31	4 595	9					
06	17850 X	12482	-0-	-5368	-0-	1319	1 10784	3 Y	307	341 1	19		
						41	4 338	9					
07	18445 X	15380	-0-	-3065	-0-	1442	1 13542	3 Y	358	337 1	40		
						2	4 394	9					
08	18445 X	15225	-0-	-3220	-0-	1720	1 13026	3 Y	406	394 1	52		
						32	4 447	9					
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008													
03	18383 X	17031	-0-	-1352	-0-	1656	1 14648	3 Y	652	619 1	59		
						10	4 717	9					
04	17790 X	12472	-0-	-5318	-0-	1130	1 10809	3 Y	469	448 1	80		
						17	4 516	9					
05	14632 X	11717	-0-	-2915	-0-	967	1 10309	3 Y	381	423 1	38		
						22	4 419	9					
06	16470 X	10358	-0-	-6112	-0-	1094	1 8943	3 Y	261	282 1	17		
						34	4 287	9					
07	17019 X	14827	-0-	-2192	-0-	1389	1 13049	3 Y	352	330 1	39		
						2	4 387	9					
08	17019 X	12063	-0-	-4956	-0-	1364	1 10326	3 Y	316	314 1	41		
						25	4 348	9					
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073													
03	31496 X	27590	-0-	-3906	-0-	2697	1 23843	3 Y	940	899 1	85		
						16	4 1034	9					
04	30480 X	27090	-0-	-3390	-0-	2459	1 23511	3 Y	985	902 1	168		
						36	4 1084	9					
05	31496 X	27047	-0-	-4449	-0-	2229	1 23762	3 Y	914	992 1	90		
						51	4 1005	9					
06	26700 X	26640	-0-	-60	-0-	2810	1 22971	3 Y	702	747 1	45		
						87	4 772	9					
07	27993 X	25606	-0-	-2387	-0-	2396	1 22512	3 Y	631	606 1	70		
						4	4 694	9					
08	27993 X	20352	-0-	-7641	-0-	2304	1 17449	3 Y	505	510 1	65		
						43	4 556	9					
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789													
03	16275 X	14810	-0-	-1465	-0-	1402	1 12403	3 Y	905	875 1	82		
						9	4 996	9					
04	15750 X	12687	-0-	-3063	-0-	1120	1 10714	3 Y	760	712 1	130		
						17	4 836	9					
05	27054 X	27054	-0-	-0-	-0-	2133	1 22736	3 Y	1942	1880 1	192		
						49	4 2136	9					
06	26274 X	26274	-0-	-0-	-0-	2691	1 21993	3 Y	1370	1475 1	87		
						83	4 1507	9					
07	24645 X	24645	-0-	-0-	-0-	2251	1 21152	3 Y	1125	1087 1	125		
						4	4 1238	9					
08	27063 X	21884	-0-	-5179	-0-	2409	1 18241	3 Y	1081	1067 1	139		
						45	4 1189	9					

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) 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
03	20243 X	3353	-0-	-16890	-0-	164 1	3145 3	43 9	Y	39	69 1			3
04	17910 X	10743	-0-	-7167	-0-	234 1	10394 3	115 4	Y	-0-	3 1			-0-
05	17887 X	10237	-0-	-7650	-0-	251 1	9635 3	351 4	Y	-0-				-0-
06	17340 X	10923	-0-	-6417	-0-	305 1	10501 3	117 4	Y	-0-				-0-
07	17918 X	9502	-0-	-8416	-0-	294 1	9041 3	6 4	Y	146	141 1			5
08	11098 X	8877	-0-	-2221	-0-	331 1	8321 3	28 4	Y	179	174 1			10

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327														
03	8308 X	7299	-0-	-1009	-0-	358 1	6867 3	2 4	Y	65	74 1			5
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	158 1	7020 3	78 4	Y	-0-	5 1			-0-
05	7223 X	6082	-0-	-1141	-0-	150 1	5724 3	208 4	Y	-0-				-0-
06	7050 X	6525	-0-	-525	-0-	182 1	6273 3	70 4	Y	-0-				-0-
07	7502 X	5024	-0-	-2478	-0-	157 1	4832 3	3 4	Y	29	28 1			1
08	7502 X	6966	-0-	-536	-0-	249 1	6258 3	21 4	Y	398	378 1			21

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118														
03	24025 X	3055	-0-	-20970	-0-	148 1	2834 3	1 4	Y	65	99 1			5
04	21120 X	6676	-0-	-14444	-0-	138 1	6141 3	68 4	Y	299	298 1			6
05	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-				Y	589	580 1			15
06	20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-				Y	21	35 1			1
07	20708 X	2209	-0-	-18499	-0-	70 1	2138 3	1 4	Y	-0-	1 1			-0-
08	6913 X	2485	-0-	-4428	-0-	87 1	2170 3	7 4	Y	201	190 1			11

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
03	12493 X	8974	-0-	-3519	-0-	442 1	8465 3	2 4	Y	59	61 1			4
04	10860 X	8021	-0-	-2839	-0-	174 1	7727 3	85 4	Y	32	35 1			1
05	10416 X	6987	-0-	-3429	-0-	170 1	6493 3	236 4	Y	80	79 1			2
06	9750 X	5486	-0-	-4264	-0-	152 1	5244 3	59 4	Y	28	29 1			1
07	10075 X	5482	-0-	-4593	-0-	173 1	5295 3	3 4	Y	10	11 1			-0-
08	8959 X	5975	-0-	-2984	-0-	227 1	5715 3	19 4	Y	13	12 1			1

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13020 X	10931	-0-	-2089	-0-	535 1	10234 3	Y	145	140 1		10
							2 4	160 9					
04		11610 X	9589	-0-	-2021	-0-	206 1	9171 3	Y	100	108 1		2
							102 4	110 9					
05		11191 X	8185	-0-	-3006	-0-	200 1	7675 3	Y	27	28 1		1
							280 4	30 9					
06		10590 X	9743	-0-	-847	-0-	272 1	9358 3	Y	8	9 1		-0-
							104 4	9 9					
07		10943 X	9131	-0-	-1812	-0-	286 1	8782 3	Y	53	51 1		2
							5 4	58 9					
08		10943 X	8089	-0-	-2854	-0-	309 1	7755 3	Y	-0-	2 1		-0-
							25 4						
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782													
03		6882 X	5368	-0-	-1514	-0-	272 1	4982 3	Y	87	87 1		4
							18 4	96 9					
04		6660 X	5191	-0-	-1469	-0-	269 1	4755 3	Y	109	108 1		5
							47 4	120 9					
05		6882 X	5219	-0-	-1663	-0-	271 1	4662 3	Y	206	198 1		13
							59 4	227 9					
06		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	221 1	3733 3	Y	2868	2716 1		165
							3 4	3155 9					
07		5518 X	4479	-0-	-1039	-0-	256 1	4082 3	Y	79	240 1		4
							54 4	87 9					
08		5363 X	4545	-0-	-818	-0-	259 1	4128 3	Y	85	87 1		2
							64 4	94 9					
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853													
03		30256 X	23529	-0-	-6727	-0-	1180 1	21635 3	Y	575	575 1		26
							81 4	633 9					
04		29280 X	22600	-0-	-6680	-0-	1167 1	20652 3	Y	522	526 1		22
							207 4	574 9					
05		30039 X	22325	-0-	-7714	-0-	1176 1	20246 3	Y	589	575 1		36
							255 4	648 9					
06		25950 X	19501	-0-	-6449	-0-	1016 1	17189 3	Y	1164	1133 1		67
							16 4	1280 9					
07		24180 X	19184	-0-	-4996	-0-	1081 1	17227 3	Y	589	627 1		29
							228 4	648 9					
08		23529 X	19248	-0-	-4281	-0-	1090 1	17410 3	Y	434	450 1		13
							271 4	477 9					
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062													
03		11377 X	7744	-0-	-3633	-0-	376 1	7208 3	Y	144	144 1		10
							2 4	158 9					
04		9450 X	6246	-0-	-3204	-0-	134 1	5949 3	Y	88	96 1		2
							66 4	97 9					
05		8804 X	3843	-0-	-4961	-0-	92 1	3536 3	Y	78	78 1		2
							129 4	86 9					
06		7500 X	5112	-0-	-2388	-0-	139 1	4796 3	Y	112	110 1		4
							54 4	123 9					
07		7750 X	1871	-0-	-5879	-0-	57 1	1756 3	Y	52	54 1		2
							1 4	57 9					
08		7750 X	5314	-0-	-2436	-0-	200 1	5018 3	Y	73	71 1		4
							16 4	80 9					

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	24149 X	18693	-0-	-5456	-0-	915	1	16772	3	Y	857	860	1	39
						63	4	943	9					
04	23070 X	17950	-0-	-5120	-0-	905	1	16010	3	Y	795	801	1	33
						160	4	875	9					
05	23715 X	17367	-0-	-6348	-0-	912	1	15695	3	Y	511	513	1	31
						198	4	562	9					
06	20220 X	16461	-0-	-3759	-0-	879	1	14873	3	Y	632	627	1	36
						14	4	695	9					
07	19282 X	15682	-0-	-3600	-0-	886	1	14124	3	Y	441	455	1	22
						187	4	485	9					
08	18693 X	17048	-0-	-1645	-0-	946	1	15112	3	Y	686	688	1	20
						235	4	755	9					
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161														
03	13330 X	10540	-0-	-2790	-0-	521	1	9981	3	Y	32	35	1	2
						3	4	35	9					
04	12900 X	9371	-0-	-3529	-0-	204	1	9065	3	Y	2	4	1	-0-
						100	4	2	9					
05	12059 X	7977	-0-	-4082	-0-	196	1	7508	3	Y	-0-			-0-
						273	4							
06	10980 X	9100	-0-	-1880	-0-	254	1	8748	3	Y	-0-			-0-
						98	4							
07	11346 X	8574	-0-	-2772	-0-	270	1	8299	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	10540 X	8624	-0-	-1916	-0-	329	1	8268	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181														
03	24242 X	20330	-0-	-3912	-0-	1004	1	19233	3	Y	80	86	1	6
						5	4	88	9					
04	21420 X	19218	-0-	-2202	-0-	417	1	18534	3	Y	56	61	1	1
						205	4	62	9					
05	21452 X	16416	-0-	-5036	-0-	402	1	15399	3	Y	50	50	1	1
						560	4	55	9					
06	20340 X	18640	-0-	-1700	-0-	518	1	17826	3	Y	88	86	1	3
						199	4	97	9					
07	21018 X	17370	-0-	-3648	-0-	544	1	16720	3	Y	87	87	1	3
						10	4	96	9					
08	20336 X	17684	-0-	-2652	-0-	671	1	16857	3	Y	91	89	1	5
						56	4	100	9					
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
03	13578 X	11031	-0-	-2547	-0-	545	1	10442	3	Y	37	35	1	3
						3	4	41	9					
04	12480 X	10075	-0-	-2405	-0-	219	1	9735	3	Y	12	15	1	-0-
						108	4	13	9					
05	11780 X	7024	-0-	-4756	-0-	171	1	6557	3	Y	52	51	1	1
						239	4	57	9					
06	10680 X	10397	-0-	-283	-0-	285	1	9831	3	Y	155	151	1	5
						110	4	171	9					
07	11036 X	8991	-0-	-2045	-0-	278	1	8521	3	Y	170	170	1	5
						5	4	187	9					
08	11036 X	9109	-0-	-1927	-0-	342	1	8607	3	Y	119	118	1	6
						29	4	131	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	13578 X	10813	-0-	-2765	-0-	159	1	9877	3	Y	705	715	1		4
						1	4	776	9						
04	11820 X	9581	-0-	-2239	-0-	171	1	8713	3	Y	634	625	1		13
						697	9								
05	11997 X	9300	-0-	-2697	-0-	190	1	8539	3	Y	518	517	1		14
						1	4	570	9						
06	10710 X	8859	-0-	-1851	-0-	199	1	8086	3	Y	520	521	1		13
						2	4	572	9						
07	10819 X	8523	-0-	-2296	-0-	219	1	7626	3	Y	614	611	1		16
						3	4	675	9						
08	10819 X	9075	-0-	-1744	-0-	281	1	8100	3	Y	615	608	1		23
						17	4	677	9						
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854															
03	9393 X	7159	-0-	-2234	-0-	103	1	6451	3	Y	549	557	1		3
						1	4	604	9						
04	8040 X	6316	-0-	-1724	-0-	111	1	5654	3	Y	501	494	1		10
						551	9								
05	7905 X	6231	-0-	-1674	-0-	125	1	5619	3	Y	442	440	1		12
						1	4	486	9						
06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	228	1	9261	3	Y	463	463	1		12
						2	4	509	9						
07	7161 X	6667	-0-	-494	-0-	170	1	5935	3	Y	508	507	1		13
						3	4	559	9						
08	7161 X	5602	-0-	-1559	-0-	171	1	4944	3	Y	433	430	1		16
						11	4	476	9						
CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956															
03	10385 X	7978	-0-	-2407	-0-	117	1	7303	3	Y	506	515	1		3
						1	4	557	9						
04	8910 X	7039	-0-	-1871	-0-	126	1	6410	3	Y	457	451	1		9
						503	9								
05	8494 X	7106	-0-	-1388	-0-	146	1	6540	3	Y	382	381	1		10
						420	9								
06	8220 X	6166	-0-	-2054	-0-	140	1	5680	3	Y	314	316	1		8
						1	4	345	9						
07	7967 X	6809	-0-	-1158	-0-	177	1	6179	3	Y	409	406	1		11
						3	4	450	9						
08	7967 X	6425	-0-	-1542	-0-	201	1	5818	3	Y	357	354	1		14
						13	4	393	9						
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668															
03	72354 X	56882	-0-	-15472	-0-	2750	1	50434	3	Y	3189	3184	1		145
						190	4	3508	9						
04	70020 X	54662	-0-	-15358	-0-	2721	1	48143	3	Y	3014	3032	1		127
						483	4	3315	9						
05	72261 X	53006	-0-	-19255	-0-	2742	1	47197	3	Y	2247	2237	1		137
						595	4	2472	9						
06	62190 X	36357	-0-	-25833	-0-	1922	1	32502	3	Y	1730	1768	1		99
						30	4	1903	9						
07	58342 X	35897	-0-	-22445	-0-	1957	1	31191	3	Y	2124	2118	1		105
						413	4	2336	9						
08	56482 X	36622	-0-	-19860	-0-	1968	1	31418	3	Y	2498	2531	1		72
						488	4	2748	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		27032 X	21542	-0-	-5490	-0-	920 1	16867 3	Y	3356	3352 1		152
							63 4	3692 9					
04		26160 X	20661	-0-	-5499	-0-	910 1	16101 3	Y	3172	3191 1		133
							161 4	3489 9					
05		27032 X	19504	-0-	-7528	-0-	917 1	15784 3	Y	2367	2355 1		145
							199 4	2604 9					
06		28967 X	28967	-0-	-0-	-0-	1537 1	25996 3	Y	1282	1353 1		74
							24 4	1410 9					
07		24106 X	24106	-0-	-0-	-0-	1301 1	20731 3	Y	1636	1629 1		81
							274 4	1800 9					
08		24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	1325 1	21164 3	Y	1773	1803 1		51
							329 4	1950 9					
BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985													
03		29388 X	22531	-0-	-6857	-0-	1019 1	18693 3	Y	2498	2495 1		113
							71 4	2748 9					
04		27690 X	21629	-0-	-6061	-0-	1008 1	17844 3	Y	2362	2376 1		99
							179 4	2598 9					
05		28458 X	20668	-0-	-7790	-0-	1016 1	17493 3	Y	1762	1753 1		108
							221 4	1938 9					
06		24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	1296 1	21925 3	Y	1409	1436 1		81
							21 4	1550 9					
07		23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	1287 1	20519 3	Y	1716	1712 1		85
							272 4	1888 9					
08		24004 X	24004	-0-	-0-	-0-	1275 1	20352 3	Y	1874	1905 1		54
							316 4	2061 9					
BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922													
03		27001 X	20316	-0-	-6685	-0-	921 1	16890 3	Y	2219	2216 1		101
							64 4	2441 9					
04		25020 X	19503	-0-	-5517	-0-	911 1	16123 3	Y	2097	2110 1		88
							162 4	2307 9					
05		25668 X	18646	-0-	-7022	-0-	918 1	15806 3	Y	1565	1557 1		96
							200 4	1722 9					
06		23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	1213 1	20525 3	Y	1350	1368 1		78
							20 4	1485 9					
07		23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	1290 1	20555 3	Y	1531	1533 1		76
							272 4	1684 9					
08		22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	1235 1	19717 3	Y	1448	1482 1		42
							306 4	1593 9					
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045													
03		27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	1259 1	23082 3	Y	2950	2950 1		134
							86 4	3245 9					
04		33510 X	26562	-0-	-6948	-0-	1245 1	22034 3	Y	2784	2801 1		117
							221 4	3062 9					
05		34627 X	25412	-0-	-9215	-0-	1255 1	21600 3	Y	2077	2067 1		127
							272 4	2285 9					
06		30480 X	19030	-0-	-11450	-0-	858 1	14519 3	Y	3308	3245 1		190
							14 4	3639 9					
07		28520 X	18448	-0-	-10072	-0-	816 1	13005 3	Y	4050	4039 1		201
							172 4	4455 9					
08		25854 X	20677	-0-	-5177	-0-	969 1	15467 3	Y	3637	3733 1		105
							240 4	4001 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	44081	X	44081	-0-	-0-	-0-	2011 1	36865 3	Y	4606	4599 1		209
							138 4	5067 9					
04	53220	X	42320	-0-	-10900	-0-	1989 1	35190 3	Y	4353	4379 1		183
							353 4	4788 9					
05	54994	X	40509	-0-	-14485	-0-	2004 1	34499 3	Y	3246	3231 1		198
							435 4	3571 9					
06	48390	X	25379	-0-	-23011	-0-	1324 1	22404 3	Y	1481	1594 1		85
							22 4	1629 9					
07	45198	X	25243	-0-	-19955	-0-	1349 1	21508 3	Y	1910	1900 1		95
							285 4	2101 9					
08	41292	X	25619	-0-	-15673	-0-	1355 1	21630 3	Y	2090	2125 1		60
							335 4	2299 9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803													
03	97650	X	22461	-0-	-75189	-0-	1083 1	20747 3	Y	569	724 1		40
							5 4	626 9					
04	89160	X	58359	-0-	-30801	-0-	1230 1	54627 3	Y	1726	1733 1		33
							603 4	1899 9					
05	84506	X	57782	-0-	-26724	-0-	1379 1	52854 3	Y	1477	1472 1		38
							1924 4	1625 9					
06	74520	X	74066	-0-	-454	-0-	2024 1	69711 3	Y	1410	1401 1		47
							780 4	1551 9					
07	67332	X	48410	-0-	-18922	-0-	1479 1	45448 3	Y	1323	1328 1		42
							28 4	1455 9					
08	60295	X	42417	-0-	-17878	-0-	1573 1	39518 3	Y	1086	1070 1		58
							131 4	1195 9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698													
03	81375	X	31591	-0-	-49784	-0-	1499 1	28717 3	Y	1244	1351 1		88
							7 4	1368 9					
04	64560	X	31290	-0-	-33270	-0-	661 1	29355 3	Y	864	936 1		16
							324 4	950 9					
05	58497	X	39755	-0-	-18742	-0-	940 1	36029 3	Y	1340	1322 1		34
							1312 4	1474 9					
06	50100	X	44135	-0-	-5965	-0-	1190 1	40997 3	Y	1354	1343 1		45
							459 4	1489 9					
07	47740	X	42431	-0-	-5309	-0-	1294 1	39773 3	Y	1217	1224 1		38
							25 4	1339 9					
08	39974	X	39974	-0-	-0-	-0-	1483 1	37254 3	Y	1013	997 1		54
							123 4	1114 9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685													
03	102517	X	47769	-0-	-54748	-0-	2295 1	43947 3	Y	1379	1487 1		98
							10 4	1517 9					
04	82920	X	38798	-0-	-44122	-0-	815 1	36201 3	Y	1256	1330 1		24
							400 4	1382 9					
05	73532	X	45248	-0-	-28284	-0-	1076 1	41233 3	Y	1307	1298 1		33
							1501 4	1438 9					
06	65400	X	38561	-0-	-26839	-0-	1038 1	35742 3	Y	1255	1246 1		42
							400 4	1381 9					
07	60206	X	60206	-0-	-0-	-0-	1858 1	57103 3	Y	1100	1107 1		35
							35 4	1210 9					
08	58211	X	58211	-0-	-0-	-0-	2185 1	54902 3	Y	856	845 1		46
							182 4	942 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
EVANS EF		WELL #:		6H	RRCID ->	294346	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL	DEPTH	10102	PERF.	10145 - 17158		
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		
03	SHUT IN	16168	-0-	16168	16168	743 1	14235 3	Y	1078	1001	1		77		
						4 4	1186 9								
04	SHUT IN	123812	-0-	123812	139980	2541 1	112864 3	Y	6510	6463	1		124		
						1246 4	7161 9								
05	262404 X	122424	-0-	-139980	-0-	2871 1	110001 3	Y	5044	5039	1		129		
						4004 4	5548 9								
06	106900 X	106900	-0-	-0-	-0-	2852 1	98239 3	Y	4282	4269	1		142		
						1099 4	4710 9								
07	92497 X	92497	-0-	-0-	-0-	2791 1	85792 3	Y	3509	3541	1		110		
						54 4	3860 9								
08	88536 X	76867	-0-	-11669	-0-	2833 1	71203 3	Y	2358	2342	1		126		
						237 4	2594 9								
EVANS EF		WELL #:		4H	RRCID ->	294348	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10139	PERF.	10176 - 17322		
03	SHUT IN	24303	-0-	24303	24303	1119 1	21428 3	Y	1592	1479	1		113		
						5 4	1751 9								
04	SHUT IN	119132	-0-	119132	143435	2431 1	108022 3	Y	6805	6789	1		129		
						1193 4	7486 9								
05	251015 X	107580	-0-	-143435	-0-	2527 1	96852 3	Y	4250	4271	1		108		
						3526 4	4675 9								
06	85683 X	85683	-0-	-0-	-0-	2295 1	79070 3	Y	3121	3126	1		103		
						885 4	3433 9								
07	84506 X	72712	-0-	-11794	-0-	2198 1	67569 3	Y	2639	2659	1		83		
						42 4	2903 9								
08	84506 X	55789	-0-	-28717	-0-	2045 1	51400 3	Y	1975	1953	1		105		
						171 4	2173 9								
EVANS EF		WELL #:		8H	RRCID ->	294349	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	10112	PERF.	10100 - 17297		
03	SHUT IN	24301	-0-	24301	24301	1128 1	21606 3	Y	1420	1319	1		101		
						5 4	1562 9								
04	SHUT IN	134622	-0-	134622	158923	2765 1	122838 3	Y	6966	6935	1		132		
						1356 4	7663 9								
05	283727 X	124804	-0-	-158923	-0-	2930 1	112259 3	Y	5026	5030	1		128		
						4086 4	5529 9								
06	102230 X	102230	-0-	-0-	-0-	2752 1	94797 3	Y	3291	3310	1		109		
						1061 4	3620 9								
07	89086 X	89086	-0-	-0-	-0-	2709 1	83286 3	Y	2763	2785	1		87		
						52 4	3039 9								
08	85033 X	77388	-0-	-7645	-0-	2861 1	71893 3	Y	2178	2149	1		116		
						238 4	2396 9								
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		WELL #:		65H	RRCID ->	290934	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL	DEPTH	8210	PERF.	8308 - 16155
BURNS RANCH															
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	1468 3	7 4	Y	1068	1054	1	6 8	35		
						1175 9									
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1221 3	11 4	Y	487	494	1		28		
						536 9									
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1596 3	139 4	Y	475	479	1		24		
						523 9									
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1376 3	77 4	Y	10	33	1		1		
						11 9									
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1222 3	39 4	Y	389	387	1	2 8	1		
						428 9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344		SEAL LEHMAN A UNIT		WELL #:	200H	RRCID ->	291229	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8350 - 15585
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	
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	679 3	8 4	Y	539	600 1	1 8	41	
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	593 9 650 3	10 4	Y	452	453 1		40	
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	497 9 653 3	524 9	Y	476	471 1		45	
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	909 3 463 9	22 4	Y	421	431 1		35	
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1174 3	471 9	Y	428	427 1	1 8	35	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35	
SEAL LEHMAN A UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	291230	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8347 - 15804	
03	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	6864 3	172 4	Y	783	889 1	1 8	63	
04	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	861 9 7188 3	137 4	Y	429	445 1		47	
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	472 9 6312 3	603 9	Y	548	542 1		53	
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	6463 3 559 9	109 4	Y	508	519 1		42	
07	7006 X	6468	-0-	-538	-0-	5978 3 488 9	2 4	Y	444	443 1	1 8	42	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42	
WRIGHT RANCH		WELL #:		B 3H	RRCID ->	291232	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8430 - 13551	
03	1054 X	806	-0-	-248	-0-	445 3	361 9	Y	328	318 1		39	
04	840 X	786	-0-	-54	-0-	416 3	370 9	Y	336	331 1		44	
05	775 X	771	-0-	-4	-0-	391 3	380 9	Y	345	339 1		50	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	281 3	168 9	Y	153	189 1		14	
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	373 3	315 9	Y	286	287 1	1 8	12	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12	
WRIGHT RANCH		WELL #:		C 7H	RRCID ->	291233	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8846 - 14222	
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	397 3	331 9	Y	301	289 1		34	
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	380 3	337 9	Y	306	301 1		39	
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	543 3	421 9	Y	383	376 1		46	
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	476 3	451 9	Y	410	424 1		32	
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	597 3	381 9	Y	346	347 1	2 8	29	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29	
CONNELL-WRIGHT A UNIT		WELL #:		150H	RRCID ->	291253	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8661 - 15899	
03	3100 N	3122	-0-	22	2994	1769 3	1353 9	Y	1230	1289 1		137	
04	3000 N	2638	-0-	-362	2632	1616 3	1022 9	Y	929	933 1		133	
05	3100 N	2660	-0-	-440	2192	1889 3	771 9	Y	701	687 1		147	
06	4387 X	2195	-0-	-2192	-0-	1297 3	898 9	Y	816	855 1		108	
07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	1979 3	800 9	Y	727	709 1		126	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126	
CONNELL-WRIGHT A UNIT		WELL #:		163H	RRCID ->	291254	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8733 - 15939	
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3560 3	399 9	Y	363	450 1		45	
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	2625 3	1355 9	Y	1232	1116 1		161	
05	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	2959 3	1530 9	Y	1391	1364 1		188	
06	3330 X	3013	-0-	-317	-0-	2279 3	734 9	Y	667	759 1		96	
07	3441 X	2949	-0-	-492	-0-	1973 3	976 9	Y	887	866 1		117	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		//CONT.//		844344									
CONNELL-WRIGHT B UNIT		WELL #:		152H	RRCID ->	291264	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8620 - 15813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	3229	-0-	129	4247	2049 3	1180 9	Y	1073	1093 1		118
04		3000 N	2613	-0-	-387	3860	1408 3	1205 9	Y	1095	1058 1		155
05		3100 N	2637	-0-	-463	3397	1792 3	845 9	Y	768	753 1		170
06		3000 N	2604	-0-	-396	3001	1412 3	1192 9	Y	1084	1114 1		140
07		4975 X	1974	-0-	-3001	-0-	1249 3	725 9	Y	659	643 1		156
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			156

CONNELL-WRIGHT B UNIT		WELL #:		151H	RRCID ->	291265	COMPL. DATE	10/29/2017	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8675 - 15880	
03		938 X	938	-0-	-0-	-0-	382 3	556 9	Y	505	502 1		54
04		600 X	560	-0-	-40	-0-	293 3	267 9	Y	243	260 1		37
05		620 X	527	-0-	-93	-0-	147 3	380 9	Y	345	338 1		44
06		450 X	293	-0-	-157	-0-	67 3	226 9	Y	205	221 1		28
07		930 X	84	-0-	-846	-0-	27 3	57 9	Y	52	8 1		72
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72

CRAWFORD RANCH B UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	291266	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7990 - 16745	
03		3720 X	2927	-0-	-793	-0-	2777 3	150 9	Y	136	114 1		25
04		3360 X	2837	-0-	-523	-0-	2577 3	260 9	Y	236	238 1		23
05		3441 X	2839	-0-	-602	-0-	2556 3	283 9	Y	257	260 1		20
06		3330 X	2978	-0-	-352	-0-	2688 3	290 9	Y	264	258 1		26
07		3317 X	2324	-0-	-993	-0-	2101 3	223 9	Y	203	195 1	1 8	33
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

BURNS RANCH		WELL #:		62H	RRCID ->	291289	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8316 - 16220	
03		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3995 3	11 4	Y	617	619 1		41
04		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2183 3	13 4	Y	300	304 1		37
05		2232 X	1645	-0-	-587	-0-	1061 3	74 4	Y	464	468 1		33
06		2160 X	1896	-0-	-264	-0-	1502 3	84 4	Y	282	304 1		11
07		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	1762 3	59 4	Y	387	388 1	2 8	8
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	426 9		Y	NO RPT			8

BURNS RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	291298	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	8235 - 16143	
03		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2197 3	11 4	Y	675	673 1	4 8	36
04		2730 X	1460	-0-	-1270	-0-	1004 3	10 4	Y	405	408 1		33
05		2821 X	2479	-0-	-342	-0-	1967 3	164 4	Y	316	319 1		30
06		2730 X	2058	-0-	-672	-0-	1732 3	95 4	Y	210	231 1		9
07		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2340 3	79 4	Y	472	472 1	3 8	6
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	519 9		Y	NO RPT			6

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344															
BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4526 X	2415	-0-	-2111	-0-	922	3	4	4	Y	1354	1313	1	7 8	92
						1489	9								
04	4380 X	2256	-0-	-2124	-0-	911	3	10	4	Y	1214	1210	1		96
						1335	9								
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	1786	3	145	4	Y	943	951	1		88
						1037	9								
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	1968	3	110	4	Y	635	697	1		26
						699	9								
*07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2200	3	73	4	Y	658	659	1	4 8	21
						724	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196															
03	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	6517	3	32	4	Y	728	720	1	4 8	26
						801	9								
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4256	3	45	4	Y	723	719	1		30
						795	9								
05	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	4420	3	437	4	Y	1007	1015	1		22
						1108	9								
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	3865	3	199	4	Y	60	79	1		3
						66	9								
*07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5350	3	177	4	Y	39	40	1		2
						43	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135															
03	6665 X	5408	-0-	-1257	-0-	4702	3	20	4	Y	624	627	1	3 8	33
						686	9								
04	6180 X	4357	-0-	-1823	-0-	3944	3	36	4	Y	343	349	1		27
						377	9								
05	5673 X	5069	-0-	-604	-0-	4378	3	369	4	Y	293	298	1		22
						322	9								
06	5610 X	3917	-0-	-1693	-0-	3344	3	178	4	Y	359	367	1		14
						395	9								
07	5797 X	4721	-0-	-1076	-0-	3855	3	128	4	Y	671	672	1	4 8	9
						738	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527															
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	308	3	656	9	Y	596	576	1	1 8	67
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	301	3	490	9	Y	445	455	1		57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	517	507	1		67
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	348	3	559	9	Y	508	535	1		40
*07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	389	3	685	9	Y	623	624	1	3 8	36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240															
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301															
03	46934 X	12045	-0-	-34889	-0-	8725	2	3320	9	N	3018	3082	1		1044
04	35460 X	10179	-0-	-25281	-0-	8145	2	2034	9	N	1849	2371	1		522
05	28706 X	10578	-0-	-18128	-0-	8718	2	1860	9	N	1691	1841	1		372
06	13170 X	8432	-0-	-4738	-0-	6147	2	2285	9	N	2077	2177	1		272
07	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	10481	2	4165	9	N	3786	3050	1		1008
*08	12059 X	7781	-0-	-4278	-0-	5346	2	2435	9	N	2214	1992	1		1230

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	1387	1	6362	2	N	1209	1100	1	297	
						1330	9								
04	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	1350	1	5759	2	N	1023	1126	1	194	
						1125	9								
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	1419	1	5249	2	N	983	918	1	259	
						1081	9								
06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1338	1	4974	2	N	850	927	1	182	
						935	9								
07	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	1428	1	5286	2	N	837	895	1	124	
						921	9								
08	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	1321	1	3674	2	N	594	510	1	208	
						653	9								

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480															
03	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	1348	1	11259	2	N	1296	1275	1	413	
						1426	9								
04	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	1304	1	10466	2	N	1214	1119	1	508	
						1335	9								
05	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	1403	1	9842	2	N	1186	1417	1	277	
						1305	9								
06	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	1386	1	7610	2	N	945	727	1	495	
						1040	9								
07	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	1309	1	8236	2	N	1073	1268	1	300	
						1180	9								
08	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1413	1	10609	2	N	1267	1087	1	480	
						1394	9								

CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551															
03	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	1438	1	13262	2	N	1691	1752	1	168	
						1860	9								
04	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	1364	1	11837	2	N	1453	1541	1	80	
						11	4	1598	9						
05	17453 X	14411	-0-	-3042	-0-	1399	1	11131	2	N	1628	1621	1	87	
						90	4	1791	9						
06	17580 X	13621	-0-	-3959	-0-	1391	1	11224	2	N	811	857	1	41	
						114	4	892	9						
07	18166 X	11074	-0-	-7092	-0-	2683	1	7368	2	N	930	862	1	109	
						1023	9								
08	16554 X	9410	-0-	-7144	-0-	1320	1	6946	2	N	1040	1146	1	3	
						1144	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC NO MANS LAND UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 884566		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
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			
WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651														
03	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	1499 2042	1 9	12834	2	N	1856	1890	1	203
04	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	1532 12	1 4	13097	2	N	1746	1815	1	134
05	18755 X	14969	-0-	-3786	-0-	1534 95	1 4	11782	2	N	1416	1444	1	106
06	18030 X	14183	-0-	-3847	-0-	1455 113	1 4	11086	2	N	1390	1439	1	57
07	18569 X	14240	-0-	-4329	-0-	3186 2019	1 9	9035	2	N	1835	1615	1	277
08	17112 X	11688	-0-	-5424	-0-	1542 1554	1 9	8592	2	N	1413	1685	1	5
XTO ENERGY INC. SMITH CC													945936	
WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450														
03	1971 N	68	-0-	-1903	-0-	16 8	1 9	44	2	Y	7	49	1	35
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	241 66	1 9	776	2	Y	60	13	1	82
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	215 99	1 9	677	2	Y	90	129	1	43
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	167 54	1 9	483	2	Y	49	24	1	68
07	1116 N	864	-0-	-252	-0-	224 79	1 9	561	2	Y	72	87	1	53
08	992 N	924	-0-	-68	-0-	196 72	1 9	656	2	Y	65	31	1	87
SMITH CC													263669	
WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150														
03	2492 N	823	-0-	-1669	-0-	134 317	1 9	372	2	Y	288	276	1	305
04	1050 N	856	-0-	-194	-0-	114 376	1 9	366	2	Y	342	149	1	498
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	115 374	1 9	362	2	Y	340	667	1	171
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	116 327	1 9	335	2	Y	297	129	1	339
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	133 306	1 9	334	2	Y	278	398	1	219
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	125 273	1 9	418	2	Y	248	123	1	344
SMITH CC													263673	
WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547														
03	837 N	553	-0-	-284	-0-	132 54	1 9	367	2	Y	49	47	1	52
04	720 N	552	-0-	-168	-0-	116 63	1 9	373	2	Y	57	26	1	83
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	118 63	1 9	371	2	Y	57	111	1	29
06	540 N	476	-0-	-64	-0-	108 56	1 9	312	2	Y	51	22	1	58
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	127 53	1 9	319	2	Y	48	68	1	38
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	123 46	1 9	411	2	Y	42	21	1	59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560															
03		2185 N	756	-0-	-1429	-0-	195	1	540	2	Y	19	21	1	49
04		960 N	732	-0-	-228	-0-	169	1	544	2	Y	17	43	1	23
05		775 N	730	-0-	-45	-0-	171	1	539	2	Y	18			41
06		720 N	673	-0-	-47	-0-	168	1	486	2	Y	17	21	1	37
07		744 N	682	-0-	-62	-0-	189	1	474	2	Y	17	21	1	33
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	178	1	597	2	Y	19			52

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850															
03		2754 N	843	-0-	-1911	-0-	211	1	585	2	Y	43			173
04		1080 N	805	-0-	-275	-0-	181	1	585	2	Y	35	91	1	117
05		868 N	810	-0-	-58	-0-	185	1	581	2	Y	40			157
06		810 N	756	-0-	-54	-0-	185	1	534	2	Y	34	88	1	103
07		837 N	756	-0-	-81	-0-	203	1	510	2	Y	39			142
08		806 N	800	-0-	-6	-0-	175	1	584	2	Y	37			179

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950															
03		2009 N	791	-0-	-1218	-0-	197	1	547	2	Y	43			171
04		960 N	690	-0-	-270	-0-	155	1	498	2	Y	34	90	1	115
05		752 N	752	-0-	-0-	-0-	171	1	537	2	Y	40			155
06		780 N	682	-0-	-98	-0-	166	1	479	2	Y	34	87	1	102
07		713 N	695	-0-	-18	-0-	186	1	466	2	Y	39			141
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	168	1	563	2	Y	37			178

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750															
03		3100 N	1083	-0-	-2017	1275	276	1	765	2	Y	38	42	1	98
04		2303 N	1028	-0-	-1275	-0-	235	1	756	2	Y	34	86	1	46
05		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	236	1	741	2	Y	36			82
06		1050 N	780	-0-	-270	-0-	191	1	552	2	Y	34	43	1	73
07		1054 N	100	-0-	-954	-0-	26	1	64	2	Y	9	41	1	41
08		1023 N	758	-0-	-265	-0-	168	1	562	2	Y	25			66

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

EL INDIO (OLMOS A-4)				27976 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MAVERICK				
GILL, A. T.				305010										
GILL, A. T.				WELL #: 6	RRCID -> 063050	COMPL. DATE 06/29/1975	TOTAL DEPTH 1591	PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

M-TEX INC.				518920										
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID -> 061279	COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH 1585	PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SCHLETZE				WELL #: 1A	RRCID -> 115637	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8390 - 8438						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-	

SCHLETZE				WELL #: 1	RRCID -> 115638	COMPL. DATE 12/17/1984	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 8397 - 8442						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-	

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LA SALLE					
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		872495										
SCHLETZE		WELL #:		2	RRCID ->	118370	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8380 - 8400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-

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		
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	8 1	48 3	N	-0-			-0-		
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1	132 3	N	-0-			-0-		
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	N	-0-			-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-		
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-		

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	1084	-0-	1084	1900	149 1	935 3	N	-0-			-0-		
04	14B DENY	1021	-0-	1021	2921	33 1	988 3	N	-0-			-0-		
05	14B DENY	600	-0-	600	3521	55 1	545 3	N	-0-			-0-		
06	14B DENY	63	-0-	63	3584	63 1		N	-0-			-0-		
07	3634 X	50	-0-	-3584	-0-	50 1		N	-0-			-0-		
08	589 N	42	-0-	-547	-0-	42 1		N	-0-			-0-		

BURKHOLDER 498		WELL #:		2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5914 - 5934		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

VT TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5895 - 5909		
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	89 1	555 3	N	-0-	15 1		10		
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	14 1	413 3	N	-0-			10		
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	4 1	35 3	N	-0-			10		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			10		
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			10		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10		

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A	
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-

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	
03	3100 N	1931	-0-	-1169	1003	1931 3	N	-0-	-0-
04	2690 N	1687	-0-	-1003	-0-	1687 3	N	-0-	-0-
05	1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1495 3	N	-0-	-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-	-0-
07	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629 3	N	-0-	-0-
08	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369 3	N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
05	496 N	406	-0-	-90	-0-	406 3	N	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3	N	-0-		-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3	N	-0-		-0-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290		
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3	N	-0-		-0-
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	276 3	N	-0-		-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3	N	-0-		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.		253404 WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540		
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516		
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276		
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2	N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234		
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-		-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2	N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	61	-0-	61	129	61	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610						
03	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	496 N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-			-0-
08	403 N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		WELL #: 4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466				
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800						
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		WELL #: 8041		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862				
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-			-0-
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	3	N	-0-			-0-
08	341 N	228	-0-	-113	-0-	14	1	214	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497						
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460													
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484						
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	M		CODE	CODE		
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-		10 1	159 3	N		-0-				-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-		12 1	189 3	N		-0-				-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-		16 1	253 3	N		-0-				-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-		13 1	199 3	N		-0-				-0-
07	217 N	209	-0-	-0-	-0-		12 1	197 3	N		-0-				-0-
08	248 N	168	-0-	-80	-0-		10 1	158 3	N		-0-				-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568						
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		18 1	282 3	N		-0-				-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-		16 1	254 3	N		-0-				-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-		19 1	299 3	N		-0-				-0-
06	300 N	229	-0-	-71	-0-		14 1	215 3	N		-0-				-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-		15 1	236 3	N		-0-				-0-
08	310 N	217	-0-	-93	-0-		13 1	204 3	N		-0-				-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545						
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		18 1	276 3	N		-0-				-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-		15 1	240 3	N		-0-				-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-		19 1	291 3	N		-0-				-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		14 1	213 3	N		-0-				-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-		14 1	214 3	N		-0-				-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-		11 1	181 3	N		-0-				-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313						
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-		39 1	610 3	N		-0-				-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-		43 1	672 3	N		-0-				-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-		50 1	781 3	N		-0-				-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		40 1	625 3	N		-0-				-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-		40 1	623 3	N		-0-				-0-
08	651 N	520	-0-	-131	-0-		31 1	489 3	N		-0-				-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464						
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		11 1	185 3	N		-0-				-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-		11 1	160 3	N		-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-		12 1	180 3	N		-0-				-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-		7 1	112 3	N		-0-				-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-		7 1	107 3	N		-0-				-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		8 1	129 3	N		-0-				-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815						
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-		19 1	301 3	N		-0-				-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-		24 1	369 3	N		-0-				-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-		22 1	339 3	N		-0-				-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-		16 1	261 3	N		-0-				-0-
07	310 N	243	-0-	-67	-0-		14 1	229 3	N		-0-				-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-		14 1	217 3	N		-0-				-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194						
03	217 N	197	-0-	-20	-0-		12 1	185 3	N		-0-				-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-		13 1	210 3	N		-0-				-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-		14 1	225 3	N		-0-				-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-		7 1	117 3	N		-0-				-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-		8 1	128 3	N		-0-				-0-
08	248 N	131	-0-	-117	-0-		8 1	123 3	N		-0-				-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460														
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500							
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715							
03	2130	N	866	-0-	-1264	-0-	52	1	814	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645							
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	23	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	24	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	25	1	387	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	22	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694							
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729							
03	3100	N	2001	-0-	-1099	7720	120	1	1881	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	1906	-0-	-1094	6626	115	1	1791	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	1849	-0-	-1251	5375	111	1	1738	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	1874	-0-	-1126	4249	112	1	1762	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100	N	1877	-0-	-1223	3026	113	1	1764	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	1812	-0-	-1288	1738	109	1	1703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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	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
03	3100 N	909	-0-	-2191	165	54 1	855 3	N	-0-			-0-
04	987 N	822	-0-	-165	-0-	50 1	772 3	N	-0-			-0-
05	899 N	771	-0-	-128	-0-	46 1	725 3	N	-0-			-0-
06	870 N	845	-0-	-25	-0-	51 1	794 3	N	-0-			-0-
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	48 1	742 3	N	-0-			-0-
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	45 1	690 3	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848				
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63 3		N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142										
POWER, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694				
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J.		703124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
RHODES - STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 160896		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)		29737 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 246668		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000				
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD		30007 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR			
SONORA OIL COMPANY		802204									
BARKER, L & M		WELL #: 7B		RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1200	
M	O	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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100)		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR			
JOHNSON, J. R.		436750									
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1227 - 1281	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD)		30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		945936									
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 4212 - 4310	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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				
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	3	1	4
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	75	3	2	9	Y	2			6
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	3	1	5
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	4	1	1
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1			2
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			2

URBANCZYK GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10506 - 10596	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6210 - 6360	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID -> 085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10517 - 10537					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10472 - 10349					
03	8060 X	7949	-0-	-111	-0-	7925	3	24	9	Y	22	68	1		89
04	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8055	3	50	9	Y	45				134
05	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8106	3	39	9	Y	35	69	1		100
06	7680 X	7078	-0-	-602	-0-	7066	3	12	9	Y	11	70	1		41
07	8370 X	7851	-0-	-519	-0-	7823	3	28	9	Y	25				66
08	8370 X	8259	-0-	-111	-0-	8230	3	29	9	Y	26				92

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID -> 088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10382 - 10491					
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID -> 097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10355 - 10433					
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385 - 10465					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426						
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411 - 10489
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	Y	-0-	2 1	2
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3	Y	-0-		2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	1	1 1	2
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	Y	-0-	1 1	1
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	1		2
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		2

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848	
M	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
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-

HOWELL, DAVID		406135									
HENDERSON, GARRETT		WELL #:			RRCID -> 092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

PROTEGE ENERGY III LLC		681493									
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493											
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704				
03	2232 X	1988	-0-	-244	-0-	1988	2			Y	-0-				18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				Y	-0-				18
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-				18
07	DLQ G-10	5622	-0-	5622	-0-	5622	2			Y	-0-				18
08	DLQ G-10	3268	-0-	3268	-0-	8890	3268	2		Y	-0-				18

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698 - 10778				
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			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	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
SMITH, MARY CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 10942	PERF.10651	- 10701			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SMITH, M. C.				WELL #: 3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725			
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10726	- 10764			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		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			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 000206	COMPL. DATE 03/06/1959	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10713	- 10766			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
03		1737 N	757	-0-	-980	-0-	725 2	32 9	Y	29	35 1	11
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	739 2	29 9	Y	26	19 1	18
05		775 N	523	-0-	-252	-0-	492 2	31 9	Y	28	20 1	26
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	686 2	50 9	Y	45	52 1	19
07		806 N	580	-0-	-226	-0-	556 2	24 9	Y	22	21 1	20
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	640 2	21 9	Y	19	19 1	20

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654 - 10733				
03	3100 N	2682	-0-	-418	5384	2650	2	32	9	Y	29	34	1	11
04	3000 N	2635	-0-	-365	5019	2606	2	29	9	Y	26	19	1	18
05	3100 N	2195	-0-	-905	4114	2158	2	37	9	Y	34	19	1	33
06	3000 N	2793	-0-	-207	3907	2745	2	48	9	Y	44	58	1	19
07	3100 N	2229	-0-	-871	3036	2204	2	25	9	Y	23	22	1	20
08	3100 N	2401	-0-	-699	2337	2380	2	21	9	Y	19	19	1	20

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472 - 10510				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10685				
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3914	2	10	9	Y	9	11	1	3
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3541	2	10	9	Y	9	6	1	6
05	3255 X	737	-0-	-2518	-0-	735	2	2	9	Y	2	6	1	2
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	3065	2	9	9	Y	8	3	1	5
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4033	2	7	9	Y	6	5	1	6

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658 - 10794				
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3377	2	32	9	Y	29	34	1	11
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3204	2	29	9	Y	26	19	1	18
05	2976 X	808	-0-	-2168	-0-	801	2	7	9	Y	6	19	1	5
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3519	2	25	9	Y	23	8	1	15
08	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3410	2	20	9	Y	18	15	1	18

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542 - 10652				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 6 U		RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10442 - 10472				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10709				
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4111	2	20	9	Y	18	22	1	7
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4204	2	15	9	Y	14	10	1	11
05	4092 X	3193	-0-	-899	-0-	3169	2	24	9	Y	22	12	1	21
06	3960 X	526	-0-	-3434	-0-	518	2	8	9	Y	7	26	1	2
07	4092 X	3480	-0-	-612	-0-	3465	2	15	9	Y	14	6	1	10
08	4092 X	4029	-0-	-63	-0-	4016	2	13	9	Y	12	10	1	12

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	4836 X	4663	-0-	-173	-0-	4628 2	35 9 Y	32	39 1	12				
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4745 2	32 9 Y	29	21 1	20				
05	4681 X	134	-0-	-4547	-0-	130 2	4 9 Y	4	19 1	5				
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4740 2	43 9 Y	39	25 1	19				
07	4929 X	4512	-0-	-417	-0-	4484 2	28 9 Y	25	22 1	22				
08	4929 X	4726	-0-	-203	-0-	4704 2	22 9 Y	20	20 1	22				

HENDERSON, ET AL		GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344			COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756		
03	3100 N	1704	-0-	-1396	-0-	3263 2	1673 9 Y	28	35 1	11				
04	3000 N	1714	-0-	-1286	-0-	1977 2	1685 9 Y	26	19 1	18				
05	3100 N	1482	-0-	-1618	-0-	359 2	1451 9 Y	28	20 1	26				
06	810 N	205	-0-	-605	-0-	193 2	12 9 Y	11	35 1	2				
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1213 2	26 9 Y	24	10 1	16				
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1743 2	20 9 Y	18	16 1	18				

KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981			TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630					
03	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5581 2	26 9 Y	24	29 1	9				
04	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5669 2	24 9 Y	22	16 1	15				
05	5084 X	4214	-0-	-870	-0-	4189 2	25 9 Y	23	16 1	22				
06	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5533 2	41 9 Y	37	43 1	16				
07	5084 X	4577	-0-	-507	-0-	4556 2	21 9 Y	19	18 1	17				
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5210 2	17 9 Y	15	15 1	17				

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982			TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706					
03	4030 X	272	-0-	-3758	-0-	262 2	10 9 Y	9	29 1	4				
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-	Y	-0-	3 1	1				
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-	Y	-0-	1 1	-0-				
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-				

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648					
03	3379 X	3139	-0-	-240	-0-	3119 2	20 9 Y	18	22 1	7				
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3257 2	18 9 Y	16	12 1	11				
05	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	2974 2	14 9 Y	13	12 1	12				
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3279 2	32 9 Y	29	29 1	12				
07	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	3008 2	15 9 Y	14	13 1	13				
08	3379 X	3362	-0-	-17	-0-	3349 2	13 9 Y	12	12 1	13				

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117044	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10571	- 10642		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			-0-	
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			-0-	
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			-0-	
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-0-			-0-	
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10637	- 10770		
03	7347 X	7034	-0-	-313	-0-	6878	2	156	9	Y	142	175	1	54
04	7110 X	6349	-0-	-761	-0-	6202	2	147	9	Y	134	97	1	91
05	7347 X	211	-0-	-7136	-0-	189	2	22	9	Y	20	87	1	24
06	6810 X	5232	-0-	-1578	-0-	5068	2	164	9	Y	149	94	1	79
07	7037 X	5067	-0-	-1970	-0-	4939	2	128	9	Y	116	98	1	97
08	7037 X	5212	-0-	-1825	-0-	5110	2	102	9	Y	93	91	1	99

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500	- 10772		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10548	- 10694		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-U	RRCID ->	145125	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474	- 10552		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	151595	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10632	- 10780		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	151629	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10570	- 10648		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HURT, W. T. ET AL		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA								
M	O	GAS 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
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009				TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980						
03		3100 N	-0-	-0-	-3100						Y	-0-			3	1		-0-
04		2209 N	-0-	-0-	-2209						Y	-0-						-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775						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-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997				TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721						
03		3410 X	3139	-0-	-271	-0-	3109	2	30	9	Y	27	33	1				10
04		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3148	2	28	9	Y	25	18	1				17
05		3255 X	2817	-0-	-438	-0-	2789	2	28	9	Y	25	18	1				24
06		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3394	2	45	9	Y	41	48	1				17
07		3286 X	2930	-0-	-356	-0-	2906	2	24	9	Y	22	20	1				19
08		3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3191	2	19	9	Y	17	17	1				19
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997				TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743						
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001				TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780						
03		3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3548	2	36	9	Y	33	41	1				12
04		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3583	2	34	9	Y	31	22	1				21
05		3503 X	3039	-0-	-464	-0-	2994	2	45	9	Y	41	23	1				39
06		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3878	2	57	9	Y	52	69	1				22
07		3751 X	3136	-0-	-615	-0-	3105	2	31	9	Y	28	26	1				24
08		3751 X	3577	-0-	-174	-0-	3554	2	23	9	Y	21	22	1				23
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001				TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693						
03		2914 X	1766	-0-	-1148	-0-	1688	2	78	9	Y	71	85	1				27
04		2700 X	2562	-0-	-138	-0-	2489	2	73	9	Y	66	48	1				45
05		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3092	2	76	9	Y	69	49	1				65
06		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3774	2	123	9	Y	112	130	1				47
07		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2853	2	63	9	Y	57	54	1				50
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3201	2	52	9	Y	47	47	1				50
KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001				TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800						
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-						-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003				TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		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								
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	205666	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	6233 - 6539
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	215192	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10982 - 10752
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10548 - 10676
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10554 - 10716
03	15492 X	3476	-0-	-12016	-0-	3476	2	Y	-0-			-0-
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	Y	-0-			-0-
05	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
06	30 X	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10524 - 10636
03	5332 X	5169	-0-	-163	-0-	5114	2	55 9	Y	50	63 1	19
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5114	2	54 9	Y	49	35 1	33
05	5177 X	4402	-0-	-775	-0-	4332	2	70 9	Y	64	36 1	61
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5590	2	89 9	Y	81	107 1	35
07	5332 X	4634	-0-	-698	-0-	4588	2	46 9	Y	42	40 1	37
08	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	5179	2	36 9	Y	33	34 1	36

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10620 - 10696
03	3069 X	2890	-0-	-179	-0-	2862	2	28 9	Y	25	31 1	9
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2736	2	26 9	Y	24	17 1	16
05	2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2387	2	10 9	Y	9	17 1	8
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3292	2	44 9	Y	40	32 1	16
07	2883 X	2759	-0-	-124	-0-	2738	2	21 9	Y	19	18 1	17
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2900	2	19 9	Y	17	16 1	18

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10644 - 10736
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 290894	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10830	- 10900			
M	O	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 11018	PERF. N/A				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10733	- 10741			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10698	- 10594			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10634	- 10732			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -B-)													//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													//CONT.// 130426									
TOM "A" GU 3													WELL #: 2 L		RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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-					

URBANCZYK GU 1													WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
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-					

TOM "A" GU 2													WELL #: 3 L		RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726	
03		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	-0-	8505	3	36	9	Y	33	103	1		134					
04		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	-0-	8184	3	73	9	Y	66				200					
05		8153 X	6709	-0-	-1444	-0-	-0-	6663	3	46	9	Y	42	104	1		138					
06		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	-0-	8049	3	20	9	Y	18	97	1		59					
07		8277 X	6531	-0-	-1746	-0-	-0-	6498	3	33	9	Y	30				89					
08		8277 X	7379	-0-	-898	-0-	-0-	7342	3	37	9	Y	34				123					

TOM "A" GU 4													WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
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-					

SCHUMANN "A"													WELL #: 5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10795 - 10860	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
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-					

TOM "A" GU 2													WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10675 - 10740	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-					
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-					

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865					
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-						-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-						-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-						-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-						-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-						-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-						-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-						-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID -> 149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792					
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-						-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-						-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-						-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-						-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-						-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-						-0-

J & D LOGISTICS INC		427414													
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560					
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 6 L	RRCID -> 088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HURT, W. T. ET AL				WELL #: 8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772	
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 10	RRCID -> 144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL				WELL #: 11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD		32372 080 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122 - 11395								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376 - 11720						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620 - 11902						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WHITEHEAD		WELL #:		7403	RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 11630 - 11722			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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			
03	868 N	765	-0-	-103		-0-	765	2		N	-0-			-0-
04	780 N	117	-0-	-663		-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	868 N	469	-0-	-399		-0-	469	2		N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-		-0-	798	2		N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-		-0-	888	2		N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-		-0-	871	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

KLM PETROLEUM CORP.				470557										
RDR TURNEY 194		WELL #:		3	RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 12484 - 12510			
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX				659782										
HILL -68-		WELL #:		1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462										
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140			
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC				875310							
CANYON RANCH SWD		WELL #:		3	RRCID -> 055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03	15624 X	1625	-0-	-13999	-0-	1625	3	N	-0-	-0-
04	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-	-0-
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-	-0-
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-	-0-
07	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-	-0-
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-	-0-

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID -> 181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871
03	3100 N	476	-0-	-2624	1724	476	3	N	-0-	-0-	
04	2145 N	421	-0-	-1724	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-	-0-	

HILL -86-				WELL #:	1	RRCID -> 182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270 - 6310
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	

HENRY PETROLEUM LLC				378641							
HILL, FRANCIS -85-				WELL #:	1	RRCID -> 056796	COMPL. DATE	09/22/1973	TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	

HILL, FRANCIS -89-				WELL #:	1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-	-0-	
04	690 N	197	-0-	-493	-0-	197	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	2	N	-0-	-0-	
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641							
HILL, GRADY		WELL #:	1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697 PERF. 6200 - 6240	
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	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2023 - WELL PLUGGED 08/24/23										

HILL, GRADY		WELL #:	2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6028 - 6068	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2023 - WELL PLUGGED 08/22/23										

WHEAT		WELL #:	3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821 PERF. 5213 - 5308	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	82	-0-	-218	-0-	82 2	N	-0-	-0-	
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	-0-	
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-	-0-	
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	-0-	
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-	

HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004 PERF. 6194 - 6232	
03	651 N	542	-0-	-109	-0-	542 2	N	-0-	-0-	
04	630 N	82	-0-	-548	-0-	82 2	N	-0-	-0-	
05	651 N	410	-0-	-241	-0-	410 2	N	-0-	-0-	
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2	N	-0-	-0-	
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	-0-	
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-	-0-	

WHEAT "108"		WELL #:	2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751 PERF. 6440 - 6479	
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-	-0-	
04	690 N	132	-0-	-558	-0-	132 2	N	-0-	-0-	
05	713 N	448	-0-	-265	-0-	448 2	N	-0-	-0-	
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2	N	-0-	-0-	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-	-0-	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771								
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600 PERF. N/A	
03	341 N	74	-0-	-267	-0-	3 1	71 2	Y	-0-	1
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	30 1	1160 2	Y	-0-	1
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17 1	562 2	Y	-0-	1
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	372 2	Y	-0-	1
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	16 1	410 2	Y	-0-	1
08	589 N	471	-0-	-118	-0-	17 1	454 2	Y	-0-	1

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX -84-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 053095	COMPL. DATE 07/22/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A					
03	279 N	24	-0-	-255	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	3
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	10 1	675 2	Y	-0-	3
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	8 1	480 2	Y	-0-	3
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9 1	225 2	Y	-0-	3
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 2	Y	-0-	3
08	496 N	227	-0-	-269	-0-	8 1	219 2	Y	-0-	3
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3	RRCID -> 053096	COMPL. DATE 07/11/1972	TOTAL DEPTH 6812	PERF. N/A				
03	403 N	67	-0-	-336	-0-	2 1	65 2	Y	-0-	-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	24 1	820 2	Y	-0-	-0-
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	15 1	479 2	Y	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	15 1	381 2	Y	-0-	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11 1	267 2	Y	-0-	-0-
08	496 N	345	-0-	-151	-0-	13 1	332 2	Y	-0-	-0-
TEXAS A & M -69-		WELL #: 1	RRCID -> 053097	COMPL. DATE 06/25/1972	TOTAL DEPTH 6812	PERF. N/A				
03	3069 X	345	-0-	-2724	-0-	12 1	333 2	Y	-0-	21
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	95 1	3507 2	Y	-0-	21
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	76 1	3136 2	Y	-0-	21
06	2850 X	1587	-0-	-1263	-0-	62 1	1525 2	Y	-0-	21
07	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	72 1	1826 2	Y	-0-	21
08	3162 X	2057	-0-	-1105	-0-	76 1	1981 2	Y	-0-	21
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2	RRCID -> 053243	COMPL. DATE 08/11/1972	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6360 - 6412				
03	806 N	252	-0-	-554	-0-	9 1	243 2	Y	-0-	8
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	51 1	1844 2	Y	-0-	8
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	50 1	1463 2	Y	-0-	8
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	46 1	1124 2	Y	-0-	8
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	55 1	1389 2	Y	-0-	8
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	48 1	1241 2	Y	-0-	8
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3	RRCID -> 053493	COMPL. DATE 09/07/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6360 - 6385				
03	4154 X	654	-0-	-3500	-0-	22 1	632 2	Y	-0-	28
04	4230 X	1500	-0-	-2730	-0-	30 1	1470 2	Y	-0-	28
05	4402 X	2299	-0-	-2103	-0-	41 1	2258 2	Y	-0-	28
06	4260 X	1421	-0-	-2839	-0-	55 1	1366 2	Y	-0-	28
07	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	93 1	2372 2	Y	-0-	28
08	2294 X	2284	-0-	-10	-0-	85 1	2199 2	Y	-0-	28
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4	RRCID -> 053494	COMPL. DATE 09/14/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
03	1612 N	338	-0-	-1274	-0-	12 1	326 2	Y	-0-	14
04	3000 N	3207	-0-	207	207	74 1	3133 2	Y	-0-	14
05	2866 N	2659	-0-	-207	-0-	90 1	2569 2	Y	-0-	14
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	59 1	1457 2	Y	-0-	14
07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	97 1	2461 2	Y	-0-	14
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	94 1	2444 2	Y	-0-	14
COX, L. L. -70-		WELL #: 2	RRCID -> 054206	COMPL. DATE 12/25/1972	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -83-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

EPPS-TEXAS A & M -47-			WELL #: 2	RRCID -> 055226	COMPL. DATE 05/16/1973	TOTAL DEPTH 6732	PERF. N/A		
03	279 N	152	-0-	-127	-0-	5 1	147 2	Y	-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	26 1	1003 2	Y	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	32 1	916 2	Y	-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	28 1	688 2	Y	-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	44 1	1105 2	Y	-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	44 1	1132 2	Y	-0-

TEXAS A & M -63-			WELL #: 5	RRCID -> 056014	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH 6790	PERF. N/A		
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 2	Y	-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	116 2	Y	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	Y	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	3 1	70 2	Y	-0-

COX, L. L. -84-			WELL #: 6	RRCID -> 068482	COMPL. DATE 09/07/1976	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B DENY	-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-

TEXAS A&M "62"			WELL #: 7	RRCID -> 133654	COMPL. DATE 02/04/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6417 - 6475		
03	3968 X	478	-0-	-3490	-0-	17 1	461 2	Y	-0-
04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	115 1	5160 2	Y	-0-
05	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	113 1	3601 2	Y	-0-
06	3810 X	2362	-0-	-1448	-0-	92 1	2270 2	Y	-0-
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	123 1	3150 2	Y	-0-
08	3968 X	3061	-0-	-907	-0-	113 1	2948 2	Y	-0-

HILL, FRANCES "85"			WELL #: 6	RRCID -> 148187	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6044 - 6098		
03	341 N	63	-0-	-278	-0-	2 1	61 2	Y	-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	24 1	851 2	Y	-0-
05	713 N	461	-0-	-252	-0-	17 1	444 2	Y	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17 1	411 2	Y	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16 1	418 2	Y	-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	17 1	447 2	Y	-0-

TEXAS A & M "69"			WELL #: 2	RRCID -> 177405	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6140 - 6382		
03	1364 N	150	-0-	-1214	-0-	5 1	145 2	Y	-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	46 1	1940 2	Y	-0-
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	93 1	2871 2	Y	-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	73 1	1791 2	Y	-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	63 1	1596 2	Y	-0-
08	1860 N	1489	-0-	-371	-0-	55 1	1434 2	Y	-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
PETEX				659782							
HILL -68-				WELL #: 1 L		RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	868 N	462	-0-	-406	-0-	462 2		N	-0-		-0-
04	840 N	490	-0-	-350	-0-	490 2		N	-0-		-0-
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-		-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEAT -109-				WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL -86-				WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462							
EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPS, HATTIE "D"				WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC				875310							
CANYON RANCH				WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	32519 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379		PERF. N/A						
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A						
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 5944 - 6047						
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		32519 510 378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 6656 - 6684						
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6619 - 6832						
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	480 N	76	-0-	-404	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641												
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676 - 6682					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832												
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771												
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654					
03	1736 N	240	-0-	-1496	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					13
04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	74	1	2430	2	Y	-0-					13
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	2	Y	-0-					13
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					13
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					13
08	2108 N	630	-0-	-1478	-0-	23	1	607	2	Y	-0-					13
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460												
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068					
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	3	N	-0-					-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	92	1	613	3	N	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	3	N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-0-
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	N	-0-					-0-
HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200					
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
TEXAKOMA E & P, LLC				844133												
TURNNEY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730					
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	N	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	33	1	222	3	N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	N	-0-					-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	26	1	199	3	N	-0-					-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	28	1	185	3	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) TEXAKOMA E & P, LLC HILL		//CONT.// //CONT.//	32519 510 844133	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 159863	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6594	-		6635				
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	333	3	N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-			-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	380	3	N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	3	N	-0-			-0-
UNIVERSITY LANDS 64		WELL #: 1		RRCID -> 161127	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6664	-		6714				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 1		RRCID -> 167364	COMPL. DATE 01/29/1998	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6837	-		6897				
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	308	1	2625	3	N	-0-			40
04	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	370	1	2494	3	N	-0-			40
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	369	1	2472	3	N	-0-			40
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	283	1	2243	3	N	-0-			40
07	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	325	1	2504	3	N	-0-			40
08	2945 X	2692	-0-	-253	-0-	356	1	2336	3	N	-0-			40
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 4		RRCID -> 167366	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 7030	-		7069				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643	COMPL. DATE 06/11/1998	TOTAL DEPTH 7087	PERF. 6876	-		6915				
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			37
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-			37
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	72	1	481	3	N	-0-			37
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	3	N	-0-			37
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	197	1	1515	3	N	-0-			37
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1	1097	3	N	-0-			37
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 7180	PERF. 6830	-		7086				
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	296	1	2517	3	N	-0-			40
04	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	381	1	2563	3	N	-0-			40
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	388	1	2595	3	N	-0-			40
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	317	1	2512	3	N	-0-			40
07	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	333	1	2559	3	N	-0-			40
08	3038 X	2484	-0-	-554	-0-	329	1	2155	3	N	-0-			40
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6879	-		7102				
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133									
UNIVERSITY LANDS 63		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909		
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
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	N	-0-
04	270 N	107	-0-	-163	-0-	14	1	93	3	N	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	2	1	18	3	N	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003		
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	20
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	20
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	20
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	20
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	20
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	3	N	20

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094		
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	3	N	-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	71	1	479	3	N	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	3	N	-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	N	-0-
07	558 N	276	-0-	-282	-0-	32	1	244	3	N	-0-
08	558 N	319	-0-	-239	-0-	42	1	277	3	N	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876		
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	90	1	762	3	N	-0-
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	104	1	703	3	N	-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	108	1	726	3	N	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	3	N	-0-
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	107	1	824	3	N	-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	117	1	767	3	N	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020		
03	7409 X	6745	-0-	-664	-0-	709	1	6036	3	N	39
04	7170 X	5591	-0-	-1579	-0-	722	1	4869	3	N	39
05	7006 X	5662	-0-	-1344	-0-	736	1	4926	3	N	39
06	7200 X	5135	-0-	-2065	-0-	576	1	4559	3	N	39
07	7440 X	5698	-0-	-1742	-0-	655	1	5043	3	N	39
08	6758 X	5637	-0-	-1121	-0-	746	1	4891	3	N	39

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160		
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	133	1	1135	3	N	-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	162	1	1089	3	N	-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	171	1	1141	3	N	-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	135	1	1071	3	N	-0-
*07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	174	1	1341	3	N	-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	188	1	1231	3	N	-0-

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
PETROTX OPERATING, LLC		660964														
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-			-0-
04	3270 X	2981	-0-	-289	-0-	2981	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	3089	-0-	-290	-0-	3089	3	N	-0-			-0-
06	3060 X	2965	-0-	-95	-0-	2965	3	N	-0-			-0-
07	3162 X	3001	-0-	-161	-0-	3001	3	N	-0-			-0-
08	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	3019	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FIVE C RANCH		WELL #: 6302		RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
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-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)				35627 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.				712930								
GREER, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	289 1	4529 2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4305	-0-	-195	-0-	258 1	4047 2	N	-0-			-0-
05	0 W	4480	-0-	4480	4480	269 1	4211 2	N	-0-			-0-
06	0 W	4292	-0-	4292	8772	258 1	4034 2	N	-0-			-0-
07	0 W	4273	-0-	4273	13045	256 1	4017 2	N	-0-			-0-
08	0 W	4095	-0-	4095	17140	246 1	3849 2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS)				35875 280	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
BAKER "4"		WELL #:		3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324 - 3328
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)				36644 330	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5396 - 5404
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (6100)				36644 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6109 - 6195
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

GREEN BRANCH, SE.(6200)				36649	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771										
STS MCJUNKIN "G"				WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6202 - 6217	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-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-	

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-	

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	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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		
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			68
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-

ADA HAMMOND HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2919 - 2971		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC		008625										
SCHOOLFIELD		WELL #: 2H		RRCID -> 289917		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 11688		PERF. 11840 - 22399		
03	135005 X	26647	-0-	-108358	-0-	930	1	25717	2	N	-0-	-0-
04	22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	681	1	22116	2	N	-0-	-0-
05	21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	669	1	21200	2	N	-0-	-0-
06	74593 X	74593	-0-	-0-	-0-	2403	1	72190	2	N	-0-	-0-
07	78227 X	78227	-0-	-0-	-0-	1299	1	76928	2	N	-0-	-0-
08	59042 X	59042	-0-	-0-	-0-	917	1	58125	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625											
MARIA LUISA		WELL #: 3H		RRCID -> 290048		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 11897		PERF.12113 - 19851			
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		
03		76012 X	42635	-0-	-33377	-0-	1488 1	41147 2	N	-0-	-0-		
04		61170 X	5340	-0-	-55830	-0-	160 1	5180 2	N	-0-	-0-		
05		63209 X	14667	-0-	-48542	-0-	449 1	14218 2	N	-0-	-0-		
06		52050 X	33922	-0-	-18128	-0-	1093 1	32829 2	N	-0-	-0-		
07		46872 X	33946	-0-	-12926	-0-	564 1	33382 2	N	-0-	-0-		
08		42625 X	31513	-0-	-11112	-0-	489 1	31024 2	N	-0-	-0-		

SCHOOLFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 290194		COMPL. DATE 12/27/2021		TOTAL DEPTH 11707		PERF.12764 - 22896			
03		134633 X	95758	-0-	-38875	-0-	3341 1	92417 2	N	-0-	-0-		
04		96272 X	96272	-0-	-0-	-0-	2876 1	93396 2	N	-0-	-0-		
05		77097 X	31842	-0-	-45255	-0-	974 1	30868 2	N	-0-	-0-		
06		104610 X	104610	-0-	-0-	-0-	3370 1	101240 2	N	-0-	-0-		
07		135481 X	135481	-0-	-0-	-0-	2250 1	133231 2	N	-0-	-0-		
*08		127550 X	127550	-0-	-0-	-0-	1981 1	125569 2	N	-0-	-0-		

AGERON IRONROC ENERGY, LLC		008632		WELL #: 201H		RRCID -> 294287		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 12255		PERF.12570 - 22583	
AI SAN ROMAN													
03		844053 X	340945	-0-	-503108	-0-	3119 1	337826 2	N	-0-	-0-		
04		362190 X	171431	-0-	-190759	-0-	3086 1	168345 2	N	-0-	-0-		
05		374263 X	143563	-0-	-230700	-0-	143563 2		N	-0-	-0-		
06		362190 X	154700	-0-	-207490	-0-	154700 2		N	-0-	-0-		
07		374263 X	164375	-0-	-209888	-0-	164375 2		N	-0-	-0-		
08		340938 X	219107	-0-	-121831	-0-	219107 2		N	-0-	-0-		

AI SAN ROMAN		WELL #: 202H		RRCID -> 294289		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12258		PERF.12550 - 22976			
03		936385 X	428653	-0-	-507732	-0-	3921 1	424732 2	N	-0-	-0-		
04		429420 X	181601	-0-	-247819	-0-	3269 1	178332 2	N	-0-	-0-		
05		443734 X	256272	-0-	-187462	-0-	256272 2		N	-0-	-0-		
06		429420 X	178978	-0-	-250442	-0-	178978 2		N	-0-	-0-		
07		443734 X	165356	-0-	-278378	-0-	165356 2		N	-0-	-0-		
08		428668 X	272624	-0-	-156044	-0-	272624 2		N	-0-	-0-		

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1H		RRCID -> 283618		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11622		PERF.11810 - 16089	
STS SOUTH													
03		19933 X	14486	-0-	-5447	-0-	2782 1	575 2	N	482	352 1	3 8	278
							10599 3	530 9					
04		19860 X	4486	-0-	-15374	-0-	1075 1	153 2	N	164	375 1		67
							3078 3	180 9					
05		20522 X	10472	-0-	-10050	-0-	1587 1	457 2	N	363	188 1		242
							8029 3	399 9					
06		19860 X	8312	-0-	-11548	-0-	1607 1	347 2	N	254	370 1	2 8	124
							6079 3	279 9					
07		15469 X	5749	-0-	-9720	-0-	1201 1	157 2	N	186	187 1	1 8	122
							4186 3	205 9					
08		14477 X	10437	-0-	-4040	-0-	1201 1	777 2	N	355	376 1	7 8	94
							8068 3	391 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	567 1	582 2	N	2		2	8		-0-
							10735 4	2 9							
04		10860 X	7187	-0-	-3673	-0-	167 2	7020 3	N	-0-		-0-			-0-
05		11222 X	8414	-0-	-2808	-0-	548 1	423 2	N	-0-		-0-			-0-
							7443 3								
06		11490 X	4731	-0-	-6759	-0-	312 1	239 2	N	-0-		-0-			-0-
							4180 3								
07		11873 X	7359	-0-	-4514	-0-	203 1	359 2	N	-0-		-0-			-0-
							6797 3								
08		13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	878 1	651 2	N	1		1	8		-0-
							12284 3	1 9							

STS SOUTH			WELL #: 6H		RRCID -> 284798			COMPL. DATE 04/02/2018			TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271				
03		47304 X	47304	-0-	-0-	-0-	2395 2	44155 3	N	685		553	1	19 8	191
							754 9								
04		60360 X	43706	-0-	-16654	-0-	2690 1	1905 2	N	659		569	1	17 8	264
							38386 3	725 9							
05		62372 X	33725	-0-	-28647	-0-	8780 1	1316 2	N	441		576	1	15 8	114
							23144 3	485 9							
06		60360 X	26242	-0-	-34118	-0-	4659 1	1141 2	N	422		375	1	4 8	157
							19978 3	464 9							
07		51646 X	38081	-0-	-13565	-0-	9398 1	1255 2	N	501		554	1	4 8	100
							26877 3	551 9							
08		47306 X	40792	-0-	-6514	-0-	8323 1	1432 2	N	511		379	1	8 8	224
							30475 3	562 9							

STS SOUTH			WELL #: 9H		RRCID -> 284949			COMPL. DATE 06/10/2018			TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970				
03		20367 X	9956	-0-	-10411	-0-	1953 1	403 2	Y	146		187	1		128
							7439 3	161 9							
04		19710 X	18299	-0-	-1411	-0-	4500 1	639 2	Y	252		189	1	4 8	187
							12883 3	277 9							
05		20367 X	11890	-0-	-8477	-0-	1847 1	531 2	Y	154		187	1	3 8	151
							9343 3	169 9							
06		13980 X	8990	-0-	-4990	-0-	1774 1	383 2	Y	110		187	1	3 8	71
							6712 3	121 9							
07		18910 X	12374	-0-	-6536	-0-	2640 1	345 2	Y	167		185	1	2 8	51
							9205 3	184 9							
08		18910 X	8800	-0-	-10110	-0-	1035 1	670 2	Y	127		132	1	2 8	44
							6955 3	140 9							

STS SOUTH			WELL #: 10H		RRCID -> 284953			COMPL. DATE 06/10/2018			TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121				
03		17515 X	91	-0-	-17424	-0-	18 1	4 2	Y	-0-		3	1		-0-
							69 3								
04		16950 X	147	-0-	-16803	-0-	37 1	5 2	Y	-0-					-0-
							105 3								
05		17515 X	129	-0-	-17386	-0-	20 1	6 2	Y	-0-					-0-
							103 3								
06		300 X	154	-0-	-146	-0-	31 1	7 2	Y	-0-					-0-
							116 3								
07		310 X	137	-0-	-173	-0-	29 1	4 2	Y	1		1	1		-0-
							103 3	1 9							
*08		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	835 1	541 2	Y	81		52	1	1 8	28
							5615 3	89 9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059																
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
03		40350 X	40350	-0-	-0-	-0-	309	1	2197	2	Y	560	504	1	5 8	55
							37010	3	218	4						
04		22312 X	22312	-0-	-0-	-0-	184	1	999	2	Y	307	342	1		20
							20645	3	146	4						
05		25800 X	25800	-0-	-0-	-0-	210	1	1351	2	Y	288	278	1	4 8	26
							23784	3	138	4						
06		39060 X	20931	-0-	-18129	-0-	177	1	1039	2	Y	380	380	1	4 8	22
							19172	3	125	4						
07		40362 X	20479	-0-	-19883	-0-	147	1	838	2	Y	221	226	1	1 8	16
							19149	3	102	4						
08		40362 X	28527	-0-	-11835	-0-	30	1	1237	2	Y	90	100	1	1 8	5
							27020	3	141	4						

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500																
03		36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	265	1	1882	2	Y	2262	2163	1	20 8	222
							31710	3	187	4						
04		29678 X	29678	-0-	-0-	-0-	232	1	1264	2	Y	1720	1833	1		109
							26105	3	185	4						
05		44454 X	36612	-0-	-7842	-0-	287	1	1841	2	Y	1712	1561	1	113 8	147
							32413	3	188	4						
06		43020 X	28200	-0-	-14820	-0-	230	1	1351	2	Y	1374	1426	1	16 8	79
							24946	3	162	4						
07		44454 X	25543	-0-	-18911	-0-	175	1	994	2	Y	1397	1367	1	9 8	100
							22717	3	120	4						
08		36611 X	28254	-0-	-8357	-0-	28	1	1154	2	Y	1576	1568	1	16 8	92
							25206	3	132	4						

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471																
03		235197 X	136067	-0-	-99130	-0-	377	1	2099	2	Y	2254	2122	1	54 8	128
							130201	3	911	4						
04		227610 X	124336	-0-	-103274	-0-	381	1	2237	2	Y	2055	1882	1	62 8	239
							118674	3	783	4						
05		235197 X	124892	-0-	-110305	-0-	419	1	2628	2	Y	1758	1757	1	59 8	181
							119098	3	813	4						
06		132270 X	120569	-0-	-11701	-0-	349	1	2876	2	Y	1226	1322	1	36 8	49
							115306	3	689	4						
07		136679 X	131069	-0-	-5610	-0-	635	1	2082	2	Y	1428	1273	1	21 8	183
							126074	3	707	4						
08		136059 X	120763	-0-	-15296	-0-	803	1	2855	2	Y	1281	1208	1	31 8	225
							115020	3	676	4						

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105																
03		2953270 X	146339	-0-	-2806931	-0-	409	1	2275	2	Y	1423	1345	1	34 8	81
							141103	3	987	4						
04		202860 X	133113	-0-	-69747	-0-	410	1	2412	2	Y	1351	1269	1	1 8	162
							127960	3	845	4						
05		209622 X	117746	-0-	-91876	-0-	396	1	2487	2	Y	1227	1221	1	41 8	127
							112743	3	770	4						
06		202860 X	116854	-0-	-86006	-0-	339	1	2788	2	Y	1184	1229	1	35 8	47
							111757	3	668	4						
07		209622 X	123076	-0-	-86546	-0-	598	1	1960	2	Y	1066	960	1	16 8	137
							118679	3	666	4						
08		146351 X	116709	-0-	-29642	-0-	778	1	2766	2	Y	1008	943	1	25 8	177
							111401	3	655	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.// 073059											
OTTO-WHIPPLE			WELL #: 2H		RRCID -> 294390			COMPL. DATE 03/08/2022			TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		744412 X	98821	-0-	-645591	-0-	479 1	1851 2	19	N	19	8		-0-
							96470 3	21 9						
04		165630 X	89508	-0-	-76122	-0-	499 1	1273 2	12	N	12	8		-0-
							87723 3	13 9						
05		171151 X	78024	-0-	-93127	-0-	485 1	1549 2	26	N	26	8		-0-
							75961 3	29 9						
06		165630 X	69344	-0-	-96286	-0-	398 1	68932 3	13	N	13	8		-0-
							14 9							
07		171151 X	63115	-0-	-108036	-0-	2333 2	60773 3	8	N	8	8		-0-
							9 9							
08		98828 X	78453	-0-	-20375	-0-	5531 2	72910 3	11	N	11	8		-0-
							12 9							

STS H SOUTH			WELL #: 3H		RRCID -> 294424			COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988			
03		3265522 X	93477	-0-	-3172045	-0-	264 1	1469 2	-0-	N	-0-			-0-
							91107 3	637 4						
04		190080 X	87820	-0-	-102260	-0-	274 1	1609 2	-0-	N	-0-			-0-
							85373 3	564 4						
05		196416 X	76357	-0-	-120059	-0-	260 1	1632 2	-0-	N	-0-			-0-
							73960 3	505 4						
06		190080 X	71272	-0-	-118808	-0-	209 1	1719 2	-0-	N	-0-			-0-
							68932 3	412 4						
07		196416 X	62559	-0-	-133857	-0-	307 1	1006 2	-0-	N	-0-			-0-
							60904 3	342 4						
08		93465 X	86929	-0-	-6536	-0-	585 1	2080 2	-0-	N	-0-			-0-
							83772 3	492 4						

DONNELL-WHIPPLE			WELL #: 1H		RRCID -> 294484			COMPL. DATE 08/25/2022			TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599			
03		1248695 X	102012	-0-	-1146683	-0-	466 1	20471 2	2288	Y	2146	1	24 8	208
							78388 3	170 4						
04		84543 X	84543	-0-	-0-	-0-	871 1	18994 2	1754	Y	1790	1	41 8	131
							62745 3	4 4						
05		79087 X	79087	-0-	-0-	-0-	1071 1	11223 2	1411	Y	1365	1	23 8	154
							65198 3	43 4						
06		72633 X	72633	-0-	-0-	-0-	2044 1	7554 2	1081	Y	1093	1	12 8	130
							61831 3	15 4						
*07		74734 X	74734	-0-	-0-	-0-	745 1	11086 2	1087	Y	1107	1	8 8	102
							61042 3	665 4						
*08		63107 X	63107	-0-	-0-	-0-	1927 1	10759 2	910	Y	886	1	8 8	118
							49391 3	29 4						

DONNELL-WHIPPLE			WELL #: 2H		RRCID -> 294485			COMPL. DATE 08/25/2022			TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077			
03		1130106 X	85706	-0-	-1044400	-0-	391 1	17197 2	1931	Y	1816	1	20 8	175
							65851 3	143 4						
04		253200 X	70279	-0-	-182921	-0-	720 1	15711 2	1765	Y	1805	1		135
							51903 3	3 4						
05		261640 X	72463	-0-	-189177	-0-	972 1	10184 2	1913	Y	1809	1	31 8	208
							59164 3	39 4						
06		253200 X	58762	-0-	-194438	-0-	1632 1	6029 2	1582	Y	1582	1	18 8	190
							49349 3	12 4						
07		261640 X	73068	-0-	-188572	-0-	720 1	10720 2	1780	Y	1790	1	12 8	168
							59027 3	643 4						
08		85715 X	63670	-0-	-22045	-0-	1926 1	10753 2	1456	Y	1423	1	13 8	188
							49360 3	29 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059															
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903															
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
03		1277506 X	144324	-0-	-1133182	-0-	664 1	29205 2	Y	2162	2032 1	22 8		197	
							111834 3	243 4							
04		280770 X	132019	-0-	-148751	-0-	1371 1	29889 2	Y	1833	1890 1			140	
							98737 3	6 4							
05		290129 X	98912	-0-	-191217	-0-	1335 1	13982 2	Y	2103	1980 1	34 8		229	
							81229 3	53 4							
06		280770 X	80314	-0-	-200456	-0-	2244 1	8293 2	Y	1713	1717 1	19 8		206	
							67876 3	17 4							
07		290129 X	81956	-0-	-208173	-0-	814 1	12111 2	Y	1473	1530 1	10 8		139	
							66685 3	726 4							
08		144336 X	79498	-0-	-64838	-0-	2418 1	13501 2	Y	1422	1365 1	12 8		184	
							61978 3	37 4							

OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307															
03		2603023 X	117772	-0-	-2485251	-0-	571 1	2206 2	N	18	18 8			-0-	
							114975 3	20 9							
04		183660 X	101336	-0-	-82324	-0-	565 1	1441 2	N	12	12 8			-0-	
							99317 3	13 9							
05		189782 X	94787	-0-	-94995	-0-	589 1	1881 2	N	25	25 8			-0-	
							92289 3	28 9							
06		183660 X	86707	-0-	-96953	-0-	498 1	86194 3	N	14	14 8			-0-	
							15 9								
07		189782 X	83694	-0-	-106088	-0-	3093 2	80593 3	N	7	7 8			-0-	
							8 9								
08		117769 X	83095	-0-	-34674	-0-	5858 2	77225 3	N	11	11 8			-0-	
							12 9								

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091															
03		0	153488	-0-	153488	819371	1135 1	8073 2	Y	6803	6477 1	59 8		668	
							135995 3	802 4							
04		0	135029	-0-	135029	954400	1074 1	5840 2	Y	6019	6238 1	71 8		378	
							120640 3	854 4							
05		1068642 X	114242	-0-	-954400	-0-	895 1	5747 2	Y	5321	5203 1	7 8		489	
							101159 3	588 4							
06		212790 X	114793	-0-	-97997	-0-	947 1	5567 2	Y	4395	4579 1	52 8		253	
							102776 3	668 4							
07		219883 X	113590	-0-	-106293	-0-	795 1	4515 2	Y	4133	4064 1	26 8		296	
							103187 3	547 4							
08		219883 X	123805	-0-	-96078	-0-	127 1	5226 2	Y	3371	3435 1	35 8		197	
							114148 3	596 4							

STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083															
03		0	108576	-0-	108576	588132	824 1	5857 2	Y	2400	2292 1	21 8		236	
							98673 3	582 4							
04		0	114957	-0-	114957	703089	942 1	5119 2	Y	2183	2280 1			139	
							105747 3	748 4							
05		815510 X	112421	-0-	-703089	-0-	912 1	5856 2	Y	1783	1756 1	2 8		164	
							103093 3	599 4							
06		188910 X	102599	-0-	-86311	-0-	868 1	5107 2	Y	1584	1638 1	19 8		91	
							94269 3	613 4							
07		195207 X	102354	-0-	-92853	-0-	735 1	4176 2	Y	1360	1345 1	9 8		97	
							95441 3	506 4							
08		195207 X	89937	-0-	-105270	-0-	93 1	3847 2	Y	1380	1382 1	14 8		81	
							84040 3	439 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059													
STS SOUTH		WELL #:		18H	RRCID ->	294784	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL DEPTH	12586	PERF.	12695	- 22183				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	367119	-0-	367119	914690	684	1	19033	2	N	101	101	8			-0-
							347291	3	111	9							
04		0	348885	-0-	348885	1263575	538	1	16551	2	N	-0-					-0-
							331796	3									
05	1592336	X	328761	-0-	-1263575	-0-	836	1	16996	2	N	-0-					-0-
							310929	3									
06	383760	X	277471	-0-	-106289	-0-	717	1	16382	2	N	66	66	8			-0-
							260299	3	73	9							
07	396552	X	292041	-0-	-104511	-0-	137	1	17307	2	N	33	33	8			-0-
							274561	3	36	9							
08	396552	X	273359	-0-	-123193	-0-	106	1	15657	2	N	43	43	8			-0-
							257549	3	47	9							

STS SOUTH		WELL #:		17H	RRCID ->	294785	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL DEPTH	12541	PERF.	12758	- 21273				
03		0	334968	-0-	334968	889769	624	1	17366	2	N	100	100	8			-0-
							316868	3	110	9							
04		0	319187	-0-	319187	1208956	492	1	15136	2	N	122	122	8			-0-
							303425	3	134	9							
05		0 W	306862	-0-	306862	1515818	780	1	15853	2	N	188	188	8			-0-
							290022	3	207	9							
06	1791643	X	275825	-0-	-1515818	-0-	713	1	16285	2	N	66	66	8			-0-
							258754	3	73	9							
07	361243	X	263811	-0-	-97432	-0-	124	1	15634	2	N	33	33	8			-0-
							248017	3	36	9							
08	361243	X	242994	-0-	-118249	-0-	94	1	13917	2	N	43	43	8			-0-
							228936	3	47	9							

STS SOUTH		WELL #:		19H	RRCID ->	294978	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	12012	PERF.	N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				

STS SOUTH		WELL #:		20H	RRCID ->	295021	COMPL. DATE	01/25/2023	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				

STS SOUTH		WELL #:		13H	RRCID ->	295063	COMPL. DATE	06/26/2022	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059															
STS SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 295135		COMPL. DATE 01/02/2023		TOTAL DEPTH 12047 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	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STS SOUTH										WELL #: 295257		RRCID -> 295257		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STS SOUTH										WELL #: 22H		RRCID -> 295288		COMPL. DATE 12/15/2022		TOTAL DEPTH 11938 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
STS SOUTH										WELL #: 15H		RRCID -> 295291		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BPX OPERATING COMPANY										085408		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360	
STS										WELL #: 1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165	
DONNELL										WELL #: 1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 1H		RRCID -> 251105		COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	7037 X	5614	-0-	-1423	-0-	91	1	5523	3	N	-0-			158
04	6810 X	3441	-0-	-3369	-0-	58	1	3383	3	N	-0-			158
*05	7037 X	6988	-0-	-49	-0-	119	1	6869	3	N	-0-			158
*06	6810 X	5815	-0-	-995	-0-	97	1	5718	3	N	-0-			158
*07	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	120	1	6926	3	N	-0-			158
08	6975 X	6141	-0-	-834	-0-	100	1	6041	3	N	-0-			158

MARTIN J. C., 1850		WELL #: 1H		RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450					
*01	3751 X	2415	-0-	-1336	-0-	49	1	2366	3	N	-0-			137
*02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-			137
*03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	98	1	5956	3	N	-0-			137
04	5490 X	4181	-0-	-1309	-0-	69	1	4027	3	N	77			137
						85	9							
*05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	66	1	3822	3	N	-0-			137
*06	5490 X	3639	-0-	-1851	-0-	60	1	3565	3	N	-0-			137
						14	4							
*07	5673 X	3641	-0-	-2032	-0-	62	1	3579	3	N	-0-			137
08	5673 X	3666	-0-	-2007	-0-	60	1	3606	3	N	-0-			137

DORA MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 251776		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102

DORA MARTIN 1716		WELL #: 1H		RRCID -> 251816		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 2H		RRCID -> 251817		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940					
03	7037 X	4614	-0-	-2423	-0-	75	1	4539	3	N	-0-			-0-
04	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	144	1	8430	3	N	-0-			-0-
*05	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	128	1	7421	3	N	-0-			-0-
*06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	82	1	4875	3	N	-0-			-0-
*07	7936 X	7875	-0-	-61	-0-	133	1	7742	3	N	-0-			-0-
08	7936 X	6394	-0-	-1542	-0-	105	1	6289	3	N	-0-			-0-

STS		WELL #: 3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009			TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DONNELL MINERALS 366		WELL #: 1H		RRCID -> 251821		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			240
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			240
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			240
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			240
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			240
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			240
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023												

STS-A		WELL #: 1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302				
03	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	55 1	3337 3	N	-0-		-0-
04	3990	X	3357	-0-	-633	-0-	57 1	3300 3	N	-0-		-0-
*05	4123	X	3258	-0-	-865	-0-	55 1	3203 3	N	-0-		-0-
*06	3990	X	3107	-0-	-883	-0-	52 1	3055 3	N	-0-		-0-
*07	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	57 1	3296 3	N	-0-		-0-
08	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	53 1	3167 3	N	-0-		-0-

HEIM		WELL #: 1H		RRCID -> 253307		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STS		WELL #: 2H		RRCID -> 254322		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569				
03	5735	X	746	-0-	-4989	-0-	12 1	734 3	N	-0-		-0-
04	5490	X	5161	-0-	-329	-0-	85 1	4908 3	N	153	153 1	-0-
*05	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	168 9	79 1	N	191	191 1	-0-
*06	5490	X	3758	-0-	-1732	-0-	210 9	61 1	N	100	100 1	-0-
*07	5332	X	4415	-0-	-917	-0-	110 9	74 1	N	72	72 1	-0-
08	5332	X	4154	-0-	-1178	-0-	79 9	65 1	N	144	144 1	-0-
							158 9					

CAROLINE PIELOP		WELL #: 3H		RRCID -> 254442		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867				
03	8091	X	7510	-0-	-581	-0-	122 1	7388 3	Y	-0-		-0-
04	7830	X	6715	-0-	-1115	-0-	113 1	6602 3	Y	-0-		-0-
*05	8091	X	6824	-0-	-1267	-0-	114 1	6644 3	Y	47	47 1	-0-
*06	7260	X	4717	-0-	-2543	-0-	14 4	52 9				
*07	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	79 1	4638 3	Y	-0-		-0-
08	7502	X	7337	-0-	-165	-0-	140 1	8110 3	Y	-0-		-0-
							120 1	7217 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
CAROLINE PIELOP			WELL #: 4H		RRCID -> 254447			COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	266 1	16192 3	Y		-0-		-0-
04		15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	269 1	15662 3	Y		-0-		-0-
*05		16337 X	15413	-0-	-924	-0-	260 1	15072 3	Y		58	58 1	-0-
							17 4	64 9					
*06		15810 X	10296	-0-	-5514	-0-	173 1	10123 3	Y		-0-		-0-
*07		18060 X	18060	-0-	-0-	-0-	306 1	17754 3	Y		-0-		-0-
08		16337 X	14655	-0-	-1682	-0-	240 1	14415 3	Y		-0-		-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 2			WELL #: 2H		RRCID -> 254449			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080		
03		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	106 1	6445 3	N		169	169 1	-0-
							46 4	186 9					
04		6870 X	4695	-0-	-2175	-0-	79 1	4508 3	N		78	78 1	-0-
							22 4	86 9					
*05		7099 X	6106	-0-	-993	-0-	103 1	6003 3	N		-0-		-0-
*06		6870 X	5863	-0-	-1007	-0-	94 1	5550 3	N		157	157 1	-0-
							46 4	173 9					
*07		6789 X	6083	-0-	-706	-0-	102 1	5936 3	N		33	33 1	-0-
							9 4	36 9					
08		6789 X	5796	-0-	-993	-0-	95 1	5701 3	N		-0-		-0-

STS			WELL #: 4H		RRCID -> 254479			COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921		
03		5332 X	430	-0-	-4902	-0-	7 1	423 3	N		-0-		-0-
04		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N		70	70 1	-0-
05		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N		-0-		-0-
06		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N		-0-		-0-
*07		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			N		-0-		-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N		-0-		-0-

STS B			WELL #: 1H		RRCID -> 254484			COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594		
03		11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	159 1	9699 3	N		1276	1276 1	-0-
							1404 9						
04		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	100 1	5855 3	N		904	904 1	-0-
							994 9						
*05		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	41 1	2241 3	N		353	353 1	-0-
							388 9						
*06		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	20 1	1237 3	N		106	106 1	-0-
							26 4	117 9					
*07		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	79 1	4571 3	N		662	662 1	-0-
							152 4	728 9					
08		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	73 1	4367 3	N		634	634 1	-0-
							150 4	697 9					

DORA MARTIN A			WELL #: 2H		RRCID -> 254843			COMPL. DATE 01/17/2010			TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391		
03		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	165 1	10000 3	N		-0-		78
04		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	135 1	7863 3	N		-0-		78
*05		6975 X	6710	-0-	-265	-0-	114 1	6596 3	N		-0-		78
*06		7980 X	5311	-0-	-2669	-0-	89 1	5222 3	N		-0-		78
*07		8246 X	3955	-0-	-4291	-0-	67 1	3888 3	N		-0-		78
08		8246 X	1834	-0-	-6412	-0-	29 1	1774 3	N		-0-		78
							31 4						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	576 1	953 3	8 4	760 9	N	691	691 1		-0-
04	2790 N	1566	-0-	-1224	-0-	555 1	531 3	11 4	469 9	N	426	426 1		-0-
*05	2139 N	251	-0-	-1888	-0-	131 1	87 3	1 4	32 9	N	29	29 1		-0-
*06	3000 N	3025	-0-	25	25	624 1	1893 3	81 4	427 9	N	388	388 1		-0-
*07	2277 N	2252	-0-	-25	-0-	635 1	1144 3	29 4	444 9	N	404	404 1		-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	758 1	564 3	26 4	331 9	N	301	301 1		-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
03	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	114 1	6923 3	364 9		Y	331	331 1		-0-
04	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	99 1	5763 3	226 9		Y	205	205 1		-0-
*05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	84 1	4883 3	184 9		Y	167	167 1		-0-
*06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	94 1	5563 3	202 9		Y	184	184 1		-0-
*07	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	97 1	5652 3	198 9		Y	180	180 1		-0-
08	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	89 1	5328 3	164 9		Y	149	149 1		-0-

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91 1		91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9 1		82
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023														

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
03	17360 X	14810	-0-	-2550	-0-	240 1	14570 3			N	-0-			-0-
04	19170 X	17409	-0-	-1761	-0-	302 1	16965 3	29 4	113 9	N	103	103 1		-0-
*05	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	551 1	31850 3	67 4	246 9	N	224	224 1		-0-
*06	24730 X	24730	-0-	-0-	-0-	413 1	24317 3			N	-0-			-0-
*07	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	409 1	23685 3			N	-0-			-0-
08	22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	359 1	21569 3	18 4	68 9	N	62	62 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		3H	RRCID ->	255994	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11446	- 15850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	5983 X	5113	-0-	-870	-0-	83	1	5030	3	N	-0-			15
04	6030 X	4671	-0-	-1359	-0-	79	1	4592	3	N	-0-			15
*05	6231 X	4801	-0-	-1430	-0-	81	1	4720	3	N	-0-			15
*06	6030 X	4772	-0-	-1258	-0-	79	1	4693	3	N	-0-			15
*07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	96	1	5557	3	N	-0-			15
						28	4							
08	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	99	1	5931	3	N	-0-			15
						7	4							

DONNELL 1077		WELL #:		1H	RRCID ->	256150	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11991	PERF.12085	- 16251		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/31/2023														

DORA MARTIN A		WELL #:		4H	RRCID ->	257263	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11436	- 15972		
03	14B2 EXT	5973	-0-	5973	27923	96	1	5858	3	N	-0-			60
						19	4							
04	14B2 EXT	6232	-0-	6232	34155	105	1	6127	3	N	-0-			60
*05	40469 X	6314	-0-	-34155	-0-	107	1	6207	3	N	-0-			60
*06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	68	1	3950	3	N	-0-			60
*07	6448 X	1259	-0-	-5189	-0-	21	1	1238	3	N	-0-			60
08	6448 X	3834	-0-	-2614	-0-	62	1	3749	3	N	-0-			60
						23	4							

LOWE		WELL #:		1H	RRCID ->	257538	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	12612	PERF.12427	- 18195		
03	2108 X	179	-0-	-1929	-0-	3	1	176	3	N	-0-			-0-
04	2130 X	45	-0-	-2085	-0-	11	3	34	9	N	31	31	1	-0-
*05	2201 X	15	-0-	-2186	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	46	1	2858	3	N	118	118	1	-0-
						130	9							
*07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	50	1	2923	3	N	-0-			-0-
08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	39	1	2371	3	N	-0-			-0-

LOWE		WELL #:		3H	RRCID ->	257679	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.12522	- 17468		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*05	289 X	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	3	N	-0-			-0-
*06	131 X	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-			-0-
*07	34 X	34	-0-	-0-	-0-	8	3	26	4	N	-0-			-0-
08	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2		WELL #:		1H	RRCID ->	257680	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11617	- 16867		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
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
03	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	101 1	6125 3	388 9	Y	353	353 1			-0-
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	95 4	388 9	4828 3	Y	206	206 1			-0-
*05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	56 4	227 9	3985 3	Y	163	163 1			-0-
*06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	69 1	179 9	1028 3	Y	37	37 1			-0-
*07	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	49 4	41 9	5412 3	Y	212	212 1			-0-
08	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	18 1	233 9	5090 3	Y	153	153 1			-0-
						11 4	168 9							
						93 1								
						58 4								
						85 1								
						43 4								
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	96 1	5730 3	6054 3	N	-0-				34
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	104 1	6054 3	5439 3	N	-0-				34
*05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	94 1	5439 3	4961 3	N	-0-				34
*06	5070 X	5045	-0-	-25	-0-	84 1	4961 3	5024 3	N	-0-				34
*07	5239 X	5149	-0-	-90	-0-	87 1	5024 3	4444 3	N	-0-				34
08	5239 X	4518	-0-	-721	-0-	38 4	74 1			-0-				34
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
03	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	97 1	5848 3	9924 3	N	-0-				120
04	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	170 1	9924 3	3599 3	N	-0-				120
*05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	17 4	3599 3	4318 3	N	-0-				120
*06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	64 1	4318 3	5138 3	N	-0-				120
*07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	73 1	5138 3	4235 3	N	-0-				120
08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	89 1	4235 3			-0-				120
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
03	8649 X	8522	-0-	-127	-0-	138 1	8366 3	8132 3	N	-0-				22
04	8370 X	8271	-0-	-99	-0-	18 4	8132 3	7911 3	N	-0-				22
*05	9331 X	8047	-0-	-1284	-0-	139 1	7911 3	7143 3	N	-0-				22
*06	9030 X	7264	-0-	-1766	-0-	136 1	7143 3	7230 3	N	-0-				22
*07	9331 X	7355	-0-	-1976	-0-	121 1	7230 3	5558 3	N	-0-				22
08	8556 X	5650	-0-	-2906	-0-	125 1	5558 3			-0-				22
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887														
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	122 1	7397 3	193 9	N	175	175 1			20
04	7710 X	7061	-0-	-649	-0-	47 4	193 9	6483 3	N	324	324 1			20
*05	7967 X	5359	-0-	-2608	-0-	112 1	6483 3	356 9	N	112	112 1			20
*06	7710 X	6460	-0-	-1250	-0-	110 4	356 9	5094 3	N	213	213 1			20
*07	7967 X	6409	-0-	-1558	-0-	87 1	5094 3	123 9	N	219	219 1			20
08	7750 X	3615	-0-	-4135	-0-	55 4	123 9	6041 3	N	82	82 1			20
						102 1	6041 3	234 9						
						83 4	234 9	6004 3	N					
						104 1	6004 3	241 9						
						60 4	241 9	3443 3	N					
						58 1	3443 3	90 9						
						24 4	90 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	81	81 1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	317	317 1		-0-
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		14 1	804 3		N	180	180 1		-0-
								50 4	198 9						

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
03		17798 X	17798	-0-	-0-	-0-		279 1	16916 3		N	444	444 1		-0-
								115 4	488 9						
04		15987 X	15987	-0-	-0-	-0-		260 1	15153 3		N	420	420 1		-0-
								112 4	462 9						
*05		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-		151 1	8745 3		N	156	156 1		-0-
								45 4	172 9						
*06		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-		200 1	11729 3		N	418	418 1		-0-
								118 4	460 9						
*07		13118 X	13118	-0-	-0-	-0-		214 1	12430 3		N	345	345 1		-0-
								94 4	380 9						
08		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-		181 1	10893 3		N	164	164 1		-0-
								46 4	180 9						

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
04		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
*05		4464 X	283	-0-	-4181	-0-		1 1	27 3		N	224	224 1		-0-
								9 4	246 9						
06		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
03		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-		30 1	1848 3		N	246	246 1		-0-
								15 4	271 9						
04		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-		30 1	1736 3		N	193	193 1		-0-
								15 4	212 9						
*05		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-		31 1	1808 3		N	170	170 1		-0-
								15 4	187 9						
*06		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-		29 1	1706 3		N	222	222 1		-0-
								15 4	244 9						
*07		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-		29 1	1712 3		N	181	181 1		-0-
								51 4	199 9						
08		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-		24 1	1457 3		N	255	255 1		-0-
								15 4	281 9						

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
03		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-		141 1	8575 3		N	-0-			28
04		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-		153 1	8933 3		N	-0-			28
*05		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-		151 1	8757 3		N	-0-			28
*06		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-		141 1	8319 3		N	-0-			28
*07		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		57 1	3308 3		N	-0-			28
								45 4							
08		806 X	218	-0-	-588	-0-		4 1	214 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			212
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	51	1	3005	3	N	-0-		212
						100	4						
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			212
*06	1620 X	457	-0-	-1163	-0-	8	1	449	3	N	-0-		212
*07	1984 X	1960	-0-	-24	-0-	34	1	1926	3	N	-0-		212
08	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	37	1	2276	3	N	-0-		212

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

03	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	136	1	8252	3	N	-0-		-0-
04	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	124	1	7234	3	N	-0-		-0-
*05	7378 X	7136	-0-	-242	-0-	121	1	7015	3	N	-0-		-0-
*06	7140 X	6191	-0-	-949	-0-	103	1	6088	3	N	-0-		-0-
*07	7378 X	7044	-0-	-334	-0-	120	1	6924	3	N	-0-		-0-
08	7378 X	6816	-0-	-562	-0-	111	1	6705	3	N	-0-		-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	84	1	5079	3	N	69	69	1	-0-
						71	4	76	9					
04	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	84	1	4917	3	N	89	89	1	-0-
						71	4	98	9					
*05	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	86	1	4971	3	N	84	84	1	-0-
						75	4	92	9					
*06	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	82	1	4834	3	N	60	60	1	-0-
						70	4	66	9					
*07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	87	1	5055	3	N	80	80	1	-0-
						71	4	88	9					
08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	82	1	4943	3	N	67	67	1	-0-
						70	4	74	9					

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

03	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	142	1	8641	3	N	258	258	1	-0-
						56	4	284	9					
04	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	148	1	8594	3	N	-0-			-0-
*05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	139	1	8077	3	N	-0-			-0-
*06	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	122	1	7168	3	N	84	84	1	-0-
						18	4	92	9					
*07	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	124	1	7144	3	N	88	88	1	-0-
						18	4	97	9					
08	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	66	1	3971	3	N	80	80	1	-0-
						89	4	88	9					

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 X	89	-0-	-407	-0-	1 1	88 3	N	-0-			43
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6 1	315 3	N	-0-			43
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	236 3	N	-0-			43
						15 4						
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	102 3	N	-0-			43
						1 4						
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6 1	348 3	N	-0-			43
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	2 1	134 3	N	-0-			43

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

03	8215 X	7850	-0-	-365	-0-	127 1	7723 3	N	-0-			22
04	7950 X	7409	-0-	-541	-0-	125 1	7284 3	N	-0-			22
*05	8215 X	7573	-0-	-642	-0-	128 1	7445 3	N	-0-			22
*06	7710 X	7065	-0-	-645	-0-	118 1	6943 3	N	-0-			22
						4 4						
*07	7843 X	7493	-0-	-350	-0-	127 1	7361 3	N	-0-			22
						5 4						
08	7843 X	7154	-0-	-689	-0-	117 1	7033 3	N	-0-			22
						4 4						

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	12 1	737 3	N	66	66	1	-0-
						73 9						
04	720 N	479	-0-	-241	-0-	6 1	333 3	N	127	127	1	-0-
						140 9						
*05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	28 1	1611 3	N	452	452	1	-0-
						497 9						
*06	810 N	459	-0-	-351	-0-	2 1	124 3	N	303	303	1	-0-
						333 9						
*07	496 N	333	-0-	-163	-0-	4 1	224 3	N	95	95	1	-0-
						105 9						
08	1116 N	517	-0-	-599	-0-	5 1	317 3	N	177	177	1	-0-
						195 9						

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

03	7471 X	6510	-0-	-961	-0-	106 1	6404 3	N	-0-			-0-
04	7230 X	6833	-0-	-397	-0-	115 1	6718 3	N	-0-			-0-
*05	6448 X	5810	-0-	-638	-0-	98 1	5712 3	N	-0-			-0-
*06	6300 X	5049	-0-	-1251	-0-	84 1	4965 3	N	-0-			-0-
*07	7068 X	5368	-0-	-1700	-0-	91 1	5277 3	N	-0-			-0-
08	7068 X	4930	-0-	-2138	-0-	81 1	4849 3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 3	N	-0-			-0-
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	1 1	72 3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	2 1	130 3	N	-0-			-0-
*07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	2 1	135 3	N	-0-			-0-
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	53 1	3169 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
CAROLINE PIELOP UNIT 5			WELL #: 5H		RRCID -> 260230			COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
*05		14B2 EXT	72679	-0-	72679	72679	1199	1	69690	3	N	1280	1280 1	119
							382	4	1408	9				
*06		14B2 EXT	52111	-0-	52111	124790	846	1	50031	3	N	886	886 1	119
							259	4	975	9				
*07		T. A.	44408	-0-	44408	169198	736	1	42658	3	N	736	736 1	119
							204	4	810	9				
*08		205892 X	36694	-0-	-169198	-0-	587	1	35416	3	N	498	498 1	119
							143	4	548	9				

CAROLINE PIELOP UNIT 7			WELL #: 7H		RRCID -> 260232			COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181			
03		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	90	1	5468	3	N	191	191 1	-0-
							12	4	210	9				
04		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	87	1	5045	3	N	197	197 1	-0-
							217	9						
*05		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	78	1	4489	3	N	68	68 1	-0-
							4	4	75	9				
*06		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	77	1	4510	3	N	78	78 1	-0-
							86	9						
*07		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	86	1	4999	3	N	216	216 1	-0-
							238	9						
08		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	80	1	4791	3	N	95	95 1	-0-
							14	4	105	9				

JC MARTIN			WELL #: 2H		RRCID -> 260265			COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

PIELOP COOKE UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 260509			COMPL. DATE 04/17/2011			TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828			
03		10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	160	1	9745	3	N	446	446 1	-0-
							123	4	491	9				
04		10650 X	10127	-0-	-523	-0-	165	1	9589	3	N	271	271 1	-0-
							75	4	298	9				
*05		11315 X	9894	-0-	-1421	-0-	162	1	9389	3	N	245	245 1	-0-
							73	4	270	9				
*06		10950 X	9949	-0-	-1001	-0-	159	1	9375	3	N	298	298 1	-0-
							87	4	328	9				
*07		11315 X	10515	-0-	-800	-0-	173	1	10042	3	N	217	217 1	-0-
							61	4	239	9				
08		10509 X	10098	-0-	-411	-0-	160	1	9597	3	N	245	245 1	-0-
							71	4	270	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		2H	RRCID -> 260515	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 11503	PERF.11568	- 16101			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01		6865 X	6865	-0-	-0-	142 1	6723 3	N	-0-			58
*02		6035 X	6035	-0-	-0-	118 1	5917 3	N	-0-			58
*03		6975 X	6670	-0-	-305	108 1	6562 3	N	-0-			58
04		6750 X	5581	-0-	-1169	93 1	5424 3	N	58			58
						64 9						
*05		6975 X	5134	-0-	-1841	86 1	5020 3	N	20	78 1		-0-
						6 4	22 9					
*06		6630 X	4891	-0-	-1739	81 1	4770 3	N	29	29 1		-0-
						8 4	32 9					
*07		6696 X	5415	-0-	-1281	92 1	5323 3	N	-0-			-0-
08		6665 X	5434	-0-	-1231	89 1	5345 3	N	-0-			-0-

WHIPPLE A		WELL #:		1H	RRCID -> 260590	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH 12351	PERF.12679	- 18351			
03		3597 X	3597	-0-	-0-	58 1	3539 3	N	-0-			118
04		3570 X	3570	-0-	-0-	60 1	3510 3	N	-0-			118
*05		3875 X	3608	-0-	-267	61 1	3547 3	N	-0-	107 1		11
*06		3750 X	3717	-0-	-33	62 1	3655 3	N	-0-			11
*07		3875 X	3006	-0-	-869	51 1	2955 3	N	-0-			11
08		3689 X	3037	-0-	-652	50 1	2987 3	N	-0-			11

DONNELL B		WELL #:		7H	RRCID -> 260591	COMPL. DATE 01/28/2011	TOTAL DEPTH 11963	PERF.11977	- 19088			
03		739 N	739	-0-	-0-	8 1	502 3	N	191	191 1		-0-
						19 4	210 9					
04		3000 N	3543	-0-	543	47 1	2699 3	N	627	627 1		-0-
						107 4	690 9					
*05		3051 N	2508	-0-	-543	33 1	1888 3	N	507	507 1		-0-
						29 4	558 9					
*06		1700 N	1700	-0-	-0-	23 1	1316 3	N	282	282 1		-0-
						51 4	310 9					
*07		2883 X	1727	-0-	-1156	22 1	1252 3	N	379	379 1		-0-
						36 4	417 9					
08		2883 X	1043	-0-	-1840	12 1	753 3	N	253	253 1		-0-
						278 9						

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		6H	RRCID -> 260592	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 10981	PERF.11355	- 16391			
03		2759 X	2458	-0-	-301	40 1	2418 3	N	-0-			16
04		2640 X	2218	-0-	-422	37 1	2181 3	N	-0-			16
*05		2728 X	2222	-0-	-506	38 1	2184 3	N	-0-			16
*06		2430 X	2080	-0-	-350	35 1	2045 3	N	-0-			16
*07		2449 X	2077	-0-	-372	35 1	2042 3	N	-0-			16
08		2449 X	2062	-0-	-387	34 1	2020 3	N	-0-			16
						8 4						

DONNELL B		WELL #:		11H	RRCID -> 260594	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH 11743	PERF.11763	- 18983			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
HEIM		WELL #:		3H	RRCID -> 260596	COMPL. DATE 03/13/2011	TOTAL DEPTH 11120	PERF.11070	- 16011
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	44 1	2674 3	N	-0-
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	45 1	2599 3	N	-0-
*05	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	47 1	2695 3	N	-0-
*06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	41 1	2425 3	N	-0-
*07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	46 1	2654 3	N	-0-
08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	44 1	2623 3	N	-0-

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		1H	RRCID -> 260597	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 11527	PERF.11431	- 16149
03	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	147 1	8922 3	N	-0-
04	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	143 1	8320 3	N	-0-
*05	9052 X	8158	-0-	-894	-0-	138 1	8020 3	N	-0-
*06	8760 X	7646	-0-	-1114	-0-	127 1	7446 3	N	66 66 1
						73 9			
*07	9052 X	7716	-0-	-1336	-0-	128 1	7455 3	N	121 121 1
						133 9			
08	9052 X	8371	-0-	-681	-0-	137 1	8234 3	N	-0-

STS		WELL #:		11H	RRCID -> 260601	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH 11402	PERF.11478	- 18262
03	3286 X	2416	-0-	-870	-0-	38 1	2329 3	Y	36 36 1
						9 4	40 9		
04	3060 X	1597	-0-	-1463	-0-	23 1	1387 3	Y	137 137 1
						36 4	151 9		
*05	3162 X	1405	-0-	-1757	-0-	23 1	1363 3	Y	14 14 1
						4 4	15 9		
*06	3060 X	1728	-0-	-1332	-0-	28 1	1642 3	Y	42 42 1
						12 4	46 9		
*07	2418 X	2059	-0-	-359	-0-	30 1	1741 3	Y	203 203 1
						65 4	223 9		
08	2418 X	1453	-0-	-965	-0-	21 1	1283 3	Y	75 75 1
						66 4	83 9		

STS B		WELL #:		8H	RRCID -> 260603	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 10802	PERF.11372	- 15531
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 205
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 205
*03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	23 1	372 3	N	-0- 205
04	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	17 1	932 3	N	376 376 1
						414 9			
*05	230 X	230	-0-	-0-	-0-	1 1	57 3	N	156 156 1
						172 9			
*06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	13 1	470 3	N	166 166 1
						183 9			
*07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	N	-0- 205
08	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	33 1	1521 3	N	102 307 1
						112 9			

STS		WELL #:		13H	RRCID -> 260605	COMPL. DATE 06/05/2011	TOTAL DEPTH 10821	PERF.11036	- 15754
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
08	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									
ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		1H	RRCID -> 260720	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11262	- 16213		
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
03		10886 X	10886	-0-	-0-	176 1	10710 3	N	-0-		57
04		11850 X	10101	-0-	-1749	171 1	9930 3	N	-0-		57
*05		12245 X	10223	-0-	-2022	173 1	10050 3	N	-0-		57
*06		11850 X	10817	-0-	-1033	180 1	10637 3	N	-0-		57
*07		10881 X	10703	-0-	-178	182 1	10521 3	N	-0-		57
08		10881 X	10712	-0-	-169	175 1	10537 3	N	-0-		57

DONNELL C		WELL #:		1H	RRCID -> 260797	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 11436	PERF.11978	- 16544		
03		403 N	31	-0-	-372	1 1	30 3	N	-0-		-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	9 1	534 3	N	59	59 1	-0-
						12 4	65 9				
*05		1582 N	1582	-0-	-0-	17 1	972 3	N	450	450 1	-0-
						98 4	495 9				
*06		615 N	615	-0-	-0-	3 1	189 3	N	320	320 1	-0-
						71 4	352 9				
*07		651 N	514	-0-	-137	3 1	186 3	N	248	248 1	-0-
						52 4	273 9				
08		911 N	911	-0-	-0-	8 1	497 3	N	307	307 1	-0-
						68 4	338 9				

BROWN TRUST UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 261085	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 11349	PERF.11335	- 17221		
03		7112 X	7112	-0-	-0-	112 1	6788 3	Y	193	193 1	-0-
						212 9					
04		6177 X	6177	-0-	-0-	103 1	5990 3	Y	76	76 1	-0-
						84 9					
*05		5559 X	5559	-0-	-0-	93 1	5376 3	Y	82	82 1	-0-
						90 9					
*06		6510 X	4879	-0-	-1631	80 1	4759 3	Y	36	36 1	-0-
						40 9					
*07		6727 X	5038	-0-	-1689	82 1	4755 3	Y	183	183 1	-0-
						201 9					
08		6727 X	4863	-0-	-1864	78 1	4682 3	Y	86	86 1	-0-
						8 4	95 9				

BROWN-TRUSTS		WELL #:		6H	RRCID -> 261086	COMPL. DATE 08/14/2011	TOTAL DEPTH 10980	PERF.11279	- 16330		
03		5847 X	5847	-0-	-0-	92 1	5584 3	Y	155	155 1	-0-
						171 9					
04		4639 X	4639	-0-	-0-	77 1	4503 3	Y	54	54 1	-0-
						59 9					
*05		4420 X	4420	-0-	-0-	74 1	4279 3	Y	61	61 1	-0-
						67 9					
*06		3945 X	3945	-0-	-0-	65 1	3850 3	Y	27	27 1	-0-
						30 9					
*07		4750 X	4750	-0-	-0-	78 1	4507 3	Y	150	150 1	-0-
						165 9					
08		4289 X	4289	-0-	-0-	69 1	4141 3	Y	72	72 1	-0-
						79 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #:		9H	RRCID ->	261253	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	11360	PERF.11408 -	18113			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-			149	3	N	134	70	1		146
						147	9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3	N	-0-				146
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-			6	1	N	-0-				146
						3	4								
PIELOP COOKE UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	261260	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11137 -	16078			
03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	132	1	7996	3	N	-0-				-0-
04	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	153	1	8898	3	N	112	112	1		-0-
						123	9								
*05	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	148	1	8563	3	N	88	88	1		-0-
						97	9								
*06	8160 X	6698	-0-	-1462	-0-	110	1	6520	3	N	62	62	1		-0-
						68	9								
*07	8463 X	4930	-0-	-3533	-0-	84	1	4846	3	N	-0-				-0-
08	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	178	1	10711	3	N	106	106	1		-0-
						117	9								
STS B		WELL #:		6H	RRCID ->	261321	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11075 -	15229			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
*05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	14	50	1		-0-
						15	9								
06	755 X	755	-0-	-0-	-0-	47	1	695	4	N	12	12	1		-0-
						13	9								
*07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	48	1	32	9	N	29	29	1		-0-
08	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-				-0-
CRAFT		WELL #:		1H	RRCID ->	261323	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11041 -	15441			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
CANGELOSI		WELL #:		1H	RRCID ->	261353	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12794 -	18680			
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/17/2023											
TEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670 -	15246			
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	41	1	2490	3	N	-0-				21
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	39	1	2264	3	N	-0-				21
*05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	39	1	2267	3	N	-0-				21
*06	2190 N	1989	-0-	-201	-0-	33	1	1956	3	N	-0-				21
*07	2263 N	1570	-0-	-693	-0-	26	1	1544	3	N	-0-				21
08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #:		4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11343	- 17000			
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

PEEBLES UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263063	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10947	- 17050
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	28 1	1743 3	N	317	317 1		-0-
						349 9						
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	26 1	1479 3	N	242	242 1		-0-
						48 4	266 9					
*05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	31 1	1800 3	N	567	567 1		-0-
						624 9						
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	12 1	674 3	N	142	142 1		-0-
						156 9						
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	19 1	1066 3	N	182	182 1		-0-
						200 9						
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	20 1	1170 3	N	135	135 1		-0-
						24 4	149 9					

WILLIE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	263064	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11167	- 15974
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	22 1	1354 3	N	-0-			-0-
						29 4						
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	16 1	934 3	N	-0-			-0-
						28 4						
*05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	8 1	446 3	N	-0-			-0-
*06	70 X	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	N	-0-			-0-
*07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 3	N	-0-			-0-
08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	15 1	908 3	N	-0-			-0-
						10 4						

KRUGER		WELL #:		1H	RRCID ->	263317	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12494	PERF.12692	- 17321
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	38 1	2302 3	N	-0-			-0-
04	2100 N	1981	-0-	-119	-0-	33 1	1948 3	N	-0-			-0-
*05	2170 N	196	-0-	-1974	-0-	4 1	192 3	N	-0-			-0-
*06	2100 N	53	-0-	-2047	-0-	1 1	52 3	N	-0-			-0-
*07	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	49 1	2875 3	N	-0-			-0-
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	45 1	2704 3	N	-0-			-0-

ALEXANDER MURPHY		WELL #:		1H	RRCID ->	263544	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11682	PERF.11946	- 15951
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	392 1	442 3	N	191	191 1		-0-
						210 9						
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	237 1	852 3	N	195	195 1		-0-
						215 9						
*05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	494 1	631 3	N	258	258 1		-0-
						284 9						
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	387 1	690 3	N	183	183 1		-0-
						201 9						
*07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	414 1	1153 3	N	205	205 1		-0-
						226 9						
08	1395 N	771	-0-	-624	-0-	362 1	127 3	N	256	256 1		-0-
						282 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	2099	-0-	-2768	-0-	32	1	1955	3	N	102	118	1	-0-
						112	9							
04	4140 X	2716	-0-	-1424	-0-	47	1	2669	3	N	-0-			-0-
*05	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	61	1	3547	3	N	-0-			-0-
*06	3630 X	3151	-0-	-479	-0-	51	1	2991	3	N	99	99	1	-0-
						109	9							
*07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	49	1	2824	3	N	-0-			-0-
08	3596 X	1255	-0-	-2341	-0-	21	1	1234	3	N	-0-			-0-

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
03	11718 X	10828	-0-	-890	-0-	175	1	10653	3	N	-0-			-0-
04	11340 X	9841	-0-	-1499	-0-	166	1	9675	3	N	-0-			-0-
*05	11718 X	9332	-0-	-2386	-0-	158	1	9174	3	N	-0-			-0-
*06	10470 X	8017	-0-	-2453	-0-	134	1	7883	3	N	-0-			-0-
*07	10819 X	9159	-0-	-1660	-0-	155	1	8979	3	N	-0-			-0-
						25	4							
08	10819 X	8148	-0-	-2671	-0-	133	1	8003	3	N	-0-			-0-
						12	4							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
03	1488 X	1127	-0-	-361	-0-	1127	3			Y	-0-			-0-
04	1440 X	1194	-0-	-246	-0-	1091	3	103	9	Y	94	94	1	-0-
*05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1551	3	96	9	Y	87	87	1	-0-
*06	1440 X	1425	-0-	-15	-0-	1220	3	205	9	Y	186	186	1	-0-
*07	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1432	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
08	1643 X	1340	-0-	-303	-0-	1250	3	90	9	Y	82	82	1	-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
03	879 X	879	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	N	279	279	1	-0-
						3	4	307	9					
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	N	-0-			-0-
						5	4							
*05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	10	1	591	3	N	162	162	1	-0-
						178	9							
*06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	8	1	496	3	N	111	111	1	-0-
						112	4	122	9					
*07	584 X	584	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	N	126	126	1	-0-
						5	4	139	9					
08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	N	81	81	1	-0-
						89	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	25	1	1482	3	N	88	88	1	-0-
						20	4	97	9					
04	3000 N	3603	-0-	603	603	50	1	2918	3	N	484	484	1	-0-
						103	4	532	9					
*05	1083 N	480	-0-	-603	-0-	5	1	288	3	N	142	142	1	-0-
						31	4	156	9					
*06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	N	169	169	1	-0-
						37	4	186	9					
*07	2542 X	255	-0-	-2287	-0-	2	1	126	3	N	97	97	1	-0-
						20	4	107	9					
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 265078	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 12286	PERF.12642	- 17449		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	89 1	5392 3	N	-0-		30
04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	85 1	4944 3	N	-0-		30
*05	5425 X	4852	-0-	-573	-0-	82 1	4770 3	N	-0-		30
*06	5250 X	4275	-0-	-975	-0-	71 1	4204 3	N	-0-		30
*07	5425 X	4308	-0-	-1117	-0-	73 1	4235 3	N	-0-		30
08	5425 X	4316	-0-	-1109	-0-	70 1	4246 3	N	-0-		30

ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		2H	RRCID -> 265123	COMPL. DATE 01/08/2012	TOTAL DEPTH 11102	PERF.11062	- 17744		
03	5239 X	943	-0-	-4296	-0-	15 1	928 3	N	-0-		-0-
04	5070 X	4395	-0-	-675	-0-	74 1	4285 3	N	-0-		-0-
						36 4					
*05	3875 X	1646	-0-	-2229	-0-	28 1	1618 3	N	-0-		-0-
*06	2790 X	1766	-0-	-1024	-0-	29 1	1737 3	N	-0-		-0-
*07	4557 X	2578	-0-	-1979	-0-	44 1	2534 3	N	-0-		-0-
08	4557 X	3172	-0-	-1385	-0-	52 1	3120 3	N	-0-		-0-

WHEELER MCTEE		WELL #:		1H	RRCID -> 265373	COMPL. DATE 01/18/2012	TOTAL DEPTH 12483	PERF.12416	- 18843			
03	3627 X	2290	-0-	-1337	-0-	34 1	2080 3	N	160	160	1	-0-
						176 9						
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	51 1	2996 3	N	170	170	1	-0-
						187 9						
*05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	17 1	962 3	N	117	117	1	-0-
						129 9						
*06	2220 X	1771	-0-	-449	-0-	27 1	1602 3	N	129	129	1	-0-
						142 9						
*07	3348 X	1894	-0-	-1454	-0-	32 1	1862 3	N	-0-			-0-
08	3348 X	2596	-0-	-752	-0-	37 1	2254 3	N	277	277	1	-0-
						305 9						

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		2H	RRCID -> 265629	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 10767	PERF.10875	- 16588		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-		-0-

KAREN WHEELER		WELL #:		1H	RRCID -> 266131	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 12584	PERF.12593	- 18663			
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	54 1	3290 3	Y	-0-		-0-	
						39 4						
04	2520 X	1396	-0-	-1124	-0-	23 1	1323 3	Y	34	34	1	-0-
						13 4						
*05	2604 X	93	-0-	-2511	-0-	2 1	91 3	Y	-0-		-0-	
*06	3270 X	3189	-0-	-81	-0-	52 1	3106 3	Y	24	24	1	-0-
						5 4						
*07	3379 X	1143	-0-	-2236	-0-	17 1	986 3	Y	108	108	1	-0-
						21 4						
08	3379 X	2708	-0-	-671	-0-	42 1	2525 3	Y	108	108	1	-0-
						22 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WHARTON WEAVER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	266149	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12697	PERF.12754 - 17891	
M	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
03	2604 X	2330	-0-	-274	-0-	2330	3	Y	-0-		-0-
04	2850 X	1710	-0-	-1140	-0-	1633	3	Y	70	70 1	-0-
*05	2945 X	2402	-0-	-543	-0-	2334	3	Y	62	62 1	-0-
*06	2850 X	1284	-0-	-1566	-0-	1284	3	Y	-0-		-0-
*07	2325 X	1395	-0-	-930	-0-	1395	3	Y	-0-		-0-
08	2387 X	470	-0-	-1917	-0-	470	3	Y	-0-		-0-

WILLIE RANCH		WELL #: 2H		RRCID ->	266150	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	10751	PERF.11153 - 15693	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NICHOLS LOWE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	266246	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12276	PERF.12629 - 17475	
*01	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	Y	-0-		234
*02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	Y	-0-		234
*03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	Y	-0-		234
*04	2760 X	1789	-0-	-971	-0-	1789	3	Y	-0-		234
*05	2852 X	1996	-0-	-856	-0-	1996	3	Y	-0-		234
*06	2760 X	1363	-0-	-1397	-0-	1363	3	Y	-0-		234
*07	2759 X	1986	-0-	-773	-0-	1986	3	Y	-0-		234
*08	2480 X	1874	-0-	-606	-0-	1874	3	Y	-0-		234

STS C		WELL #: 5H		RRCID ->	266249	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11343 - 15990	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		163
*06	14B2 EXT	58	-0-	58	58	18	1	N	-0-	37 3	163
						3	4				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-		163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-		163

FORREST WHEELER		WELL #: 1H		RRCID ->	266251	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.12261 - 17567	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	184 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BELLOWS-MEUTH		WELL #: 2H		RRCID ->	266252	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11063 - 15943	
03	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
						127	4				
04	5910 X	5264	-0-	-646	-0-	86	1	N	-0-		-0-
						133	4				
*05	6076 X	5188	-0-	-888	-0-	84	1	N	69	69 1	-0-
						141	4		76	9	
*06	6060 X	4960	-0-	-1100	-0-	81	1	N	-0-		-0-
						125	4				
*07	6262 X	5053	-0-	-1209	-0-	84	1	N	-0-		-0-
						125	4				
08	6262 X	6144	-0-	-118	-0-	99	1	N	-0-		-0-
						127	4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	76	1	4612	3	N	-0-		-0-
04		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	78	1	4566	3	N	-0-		-0-
*05		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	79	1	4546	3	N	-0-		-0-
*06		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	71	1	4164	3	N	-0-		-0-
*07		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	73	1	4250	3	N	96	96 1	-0-
							19	4	106	9				
08		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	65	1	3908	3	N	97	97 1	-0-
							20	4	107	9				

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255														
03		464 X	464	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	N	118	118 1	29
							130	9						
04		214 X	214	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	86	115 1	-0-
							95	9						
*05		408 X	408	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	275	275 1	-0-
							303	9						
*06		450 X	393	-0-	-57	-0-	7	1	386	3	N	-0-		-0-
*07		465 X	181	-0-	-284	-0-	3	1	148	3	N	-0-		-0-
							30	4						
08		465 X	447	-0-	-18	-0-	5	1	325	3	N	106	106 1	-0-
							117	9						

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733														
03		40 X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-		-0-
04		363 X	363	-0-	-0-	-0-	4	1	226	3	N	-0-		-0-
							133	4						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07		282 X	282	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	N	-0-		-0-
							17	4						
08		354 X	354	-0-	-0-	-0-	6	1	332	3	N	-0-		-0-
							16	4						

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	142 1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12 1	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29 1	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
03		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	37	1	2254	3	N	-0-		-0-
04		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	31	1	1807	3	N	98	98 1	-0-
							20	4	108	9				
*05		582 X	582	-0-	-0-	-0-	10	1	572	3	N	-0-		-0-
*06		746 X	746	-0-	-0-	-0-	11	1	659	3	N	58	58 1	-0-
							12	4	64	9				
*07		962 X	962	-0-	-0-	-0-	16	1	909	3	N	10	10 1	-0-
							26	4	11	9				
08		609 X	609	-0-	-0-	-0-	10	1	596	3	N	-0-		-0-
							3	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266930	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	12402	PERF.12803	- 18047
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
04	14B2 EXT	26431	-0-	26431	26431	438	1	24859	3	N	1031	205
						1134	9					
*05	14B2 EXT	54763	-0-	54763	81194	887	1	51199	3	N	2434	205
						2677	9					
*06	T. A.	35294	-0-	35294	116488	566	1	33330	3	N	1074	205
						217	4	1181	9			
*07	141097 X	24609	-0-	-116488	-0-	398	1	23080	3	N	872	205
						172	4	959	9			
08	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	261	1	15721	3	N	432	120
						89	4	475	9			

GENTRY		WELL #:		10 H	RRCID ->	266937	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12446	PERF.13210	- 18160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

GENTRY		WELL #:		9H	RRCID ->	267109	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13191	- 19567
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	187
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	187

WOOD UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267220	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	12673	PERF.13228	- 19179
03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	85	1	5157	3	N	98	-0-
						108	9					
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	63	1	3664	3	N	90	-0-
						99	9					
*05	5084 X	3332	-0-	-1752	-0-	55	1	3169	3	N	98	-0-
						108	9					
*06	5190 X	3156	-0-	-2034	-0-	51	1	3021	3	N	76	-0-
						84	9					
*07	5363 X	1666	-0-	-3697	-0-	28	1	1638	3	N	-0-	-0-
08	5363 X	151	-0-	-5212	-0-	2	1	105	3	N	-0-	-0-
						44	4					

WOOD UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	267221	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	12746	PERF.13206	- 17657
03	5146 X	4374	-0-	-772	-0-	65	1	3961	3	Y	316	158
						348	9					
04	4980 X	3500	-0-	-1480	-0-	56	1	3229	3	Y	195	158
						215	9					
*05	5146 X	3214	-0-	-1932	-0-	51	1	2947	3	Y	161	158
						39	4	177	9			
*06	4050 X	848	-0-	-3202	-0-	14	1	831	3	Y	-0-	51
						3	4					
*07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	71	1	4120	3	Y	-0-	51
08	4185 X	2781	-0-	-1404	-0-	42	1	2536	3	Y	148	-0-
						40	4	163	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		4154 X	1150	-0-	-3004	-0-	19	1	1131	3	N	-0-		27
04		4020 X	414	-0-	-3606	-0-	7	1	407	3	N	-0-		27
*05		4030 X	216	-0-	-3814	-0-	4	1	212	3	N	-0-		27
*06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	81	1	4719	3	N	-0-		27
							148	4						
*07		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	103	1	6003	3	N	-0-		27
08		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	56	1	3371	3	N	-0-		27

HEIM-CRAFT UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 267435			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52

STS C			WELL #: 6H		RRCID -> 267484			COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05		648 X	648	-0-	-0-	-0-	185	1	302	3	N	146	146 1	-0-
							161	9						
*06		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	423	1	856	3	N	340	340 1	-0-
							374	9						
*07		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	487	1	217	3	N	401	401 1	-0-
							441	9						
08		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	683	1	192	3	N	371	371 1	-0-
							408	9						

WHEELER 7			WELL #: 1H		RRCID -> 267488			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531			
03		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	72	1	4424	3	N	-0-		295
04		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	66	1	3831	3	N	-0-		295
*05		1147 X	396	-0-	-751	-0-	7	1	389	3	N	-0-		295
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	1	106 1	190
*07		9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	155	1	8972	3	N	-0-		190
08		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	71	1	4269	3	N	-0-		190

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 267674			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035			
03		8246 X	8165	-0-	-81	-0-	132	1	8033	3	Y	-0-		207
04		9870 X	6689	-0-	-3181	-0-	113	1	6576	3	Y	-0-		207
*05		10199 X	7711	-0-	-2488	-0-	130	1	7523	3	Y	-0-		207
							58	4						
*06		9870 X	6880	-0-	-2990	-0-	115	1	6765	3	Y	-0-		207
*07		8897 X	8557	-0-	-340	-0-	145	1	8412	3	Y	-0-		207
08		8153 X	7205	-0-	-948	-0-	118	1	7087	3	Y	-0-		207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	79 1	4693 3	697 9	Y	634	634	1				-0-
04		3000 N	5149	-0-	2149	2149	540 4	78 1	4527 3	Y	361	361	1				-0-
*05		3100 N	4040	-0-	940	3089	147 4	57 1	3353 3	Y	417	417	1				-0-
*06		6420 X	3331	-0-	-3089	-0-	171 4	47 1	2760 3	Y	430	430	1				-0-
*07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	51 4	47 1	2684 3	Y	407	407	1				-0-
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	273 4	56 1	3356 3	Y	425	425	1				-0-
							272 4		468 9								
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534																	
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	6 1	362 3	341 9	N	310	310	1				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	70 4			N	-0-						-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	179	179	1				-0-
*06		3000 N	5181	-0-	2181	2181	62 1	3663 3	1211 9	N	1101	1101	1				-0-
*07		3100 N	6462	-0-	3362	5543	245 4	71 1	4131 3	N	1725	1725	1				-0-
08		3100 N	2768	-0-	-332	5211	362 4	28 1	1661 3	N	818	818	1				-0-
							179 4		900 9								
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						53
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						53
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A																	
03		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	21 1	1269 3		N	-0-						-0-
04		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	29 1	1716 3		N	-0-						-0-
*05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	34 1	1954 3		N	137	137	1				-0-
							28 4		151 9								
*06		1260 N	1017	-0-	-243	-0-	17 1	1000 3		N	-0-						-0-
*07		1798 N	1588	-0-	-210	-0-	27 1	1555 3		N	-0-						-0-
							6 4										
08		2170 N	34	-0-	-2136	-0-	1 1	33 3		N	-0-						-0-
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						166
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						166
08	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 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
03	11687 X	6610	-0-	-5077	-0-	107	1	6447	3	Y	33	33	1	-0-
						20	4	36	9					
04	11310 X	9734	-0-	-1576	-0-	162	1	9454	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
*05	8339 X	6832	-0-	-1507	-0-	115	1	6683	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
*06	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	126	1	7456	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*07	10044 X	9302	-0-	-742	-0-	157	1	9068	3	Y	70	70	1	-0-
						77	9							
08	10044 X	7472	-0-	-2572	-0-	120	1	7182	3	Y	146	41	1	105
						9	4	161	9					

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
03	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	70	1	4257	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	66	1	3848	3	Y	127	127	1	-0-
						140	9							
*05	4712 X	3819	-0-	-893	-0-	64	1	3682	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
*06	4560 X	3262	-0-	-1298	-0-	54	1	3184	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
*07	4712 X	3978	-0-	-734	-0-	66	1	3821	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
08	4402 X	3883	-0-	-519	-0-	60	1	3606	3	Y	197	55	1	142
						217	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
*01	9207 X	4464	-0-	-4743	-0-	90	1	4374	3	N	-0-			128
*02	8316 X	6072	-0-	-2244	-0-	120	1	5952	3	N	-0-			128
*03	9207 X	8528	-0-	-679	-0-	138	1	8390	3	N	-0-			128
04	8670 X	7619	-0-	-1051	-0-	129	1	7490	3	N	-0-			217
*05	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	125	1	7267	3	N	-0-			217
*06	8250 X	6475	-0-	-1775	-0-	108	1	6367	3	N	-0-			217
*07	8525 X	7149	-0-	-1376	-0-	121	1	7028	3	N	-0-			217
08	8525 X	6610	-0-	-1915	-0-	108	1	6502	3	N	-0-			217

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	105	1	6357	3	N	-0-			9
						17	4							
04	5880 X	3462	-0-	-2418	-0-	58	1	3404	3	N	-0-			9
*05	6076 X	5741	-0-	-335	-0-	97	1	5644	3	N	-0-			9
*06	5880 X	5177	-0-	-703	-0-	86	1	5091	3	N	-0-			9
*07	6076 X	4241	-0-	-1835	-0-	72	1	4169	3	N	-0-			9
08	6076 X	3398	-0-	-2678	-0-	55	1	3325	3	N	-0-			9
						18	4							

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
03	4216 X	2890	-0-	-1326	-0-	2468	3	422	9	Y	384	384	1	-0-
04	4080 X	2460	-0-	-1620	-0-	2259	3	201	9	Y	183	183	1	-0-
*05	3255 X	2848	-0-	-407	-0-	2768	3	80	9	Y	73	73	1	-0-
*06	3150 X	2093	-0-	-1057	-0-	1931	3	162	9	Y	147	147	1	-0-
*07	3255 X	2148	-0-	-1107	-0-	2130	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
08	2883 X	2825	-0-	-58	-0-	2689	3	136	9	Y	124	124	1	-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	344 1	16712 3	N	-0-	29
*02	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	298 1	14644 3	N	59	88 1
						20 4	65 9			
03	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	227 1	13781 3	N	-0-	-0-
04	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	111 1	6547 3	N	-0-	-0-
*05	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	192 1	11073 3	N	112	112 1
						24 4	123 9			
*06	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	125 1	7182 3	N	-0-	-0-
*07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	1 1	79 3	N	-0-	-0-
08	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	100 1	6076 3	N	55	55 1
						12 4	61 9			
GENTRY		WELL #:		3H	RRCID -> 267929	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH 13161	PERF.13424 - 18475		
03	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	216 1	13137 3	Y	52	52 1
						11 4	57 9			
04	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	202 1	11795 3	Y	18	18 1
						14 4	20 9			
*05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	96 1	5496 3	Y	44	44 1
						9 4	48 9			
*06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5713 3	45 9	Y	41	41 1
*07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	-0-
08	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10790 3	1 4	Y	110	6 1
						121 9				104
KOCIAN UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 268143	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 13212	PERF.13293 - 18944		
03	6944 X	3434	-0-	-3510	-0-	51 1	3078 3	N	277	277 1
						305 9				
04	5460 X	2916	-0-	-2544	-0-	47 1	2771 3	N	89	89 1
						98 9				
*05	5518 X	3890	-0-	-1628	-0-	63 1	3570 3	N	234	234 1
						257 9				
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-	-0-
*07	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	143 1	8279 3	N	141	141 1
						155 9				
08	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	119 1	7139 3	N	87	87 1
						96 9				
WHEELER MCTEE		WELL #:		2H	RRCID -> 268144	COMPL. DATE 12/02/2012	TOTAL DEPTH 12681	PERF.12832 - 17178		
03	2015 X	785	-0-	-1230	-0-	12 1	773 3	N	-0-	113
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	80 1	4590 3	N	-0-	113
*05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	35 1	2016 3	N	-0-	21 1
*06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	41 1	2458 3	N	-0-	92
*07	2480 X	2254	-0-	-226	-0-	38 1	2216 3	N	-0-	92
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	51 1	3066 3	N	-0-	92
GENTRY		WELL #:		13H	RRCID -> 268146	COMPL. DATE 09/28/2012	TOTAL DEPTH 13478	PERF.13531 - 19631		
03	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	157 1	9562 3	Y	45	45 1
						10 4	50 9			
04	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	108 1	6307 3	Y	79	79 1
						16 4	87 9			
*05	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	99 1	14083 3	Y	53	53 1
						11 4	58 9			
*06	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7951 3	45 9	Y	41	41 1
*07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		Y	-0-	-0-
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2444 3	1 4	Y	73	4 1
						80 9				69

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
FORREST WHEELER		WELL #: 3H		RRCID -> 268147		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12167 - 16484						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	183	183	0			-0-
						201	9									
*07	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	11	1	764	3	N	374	374	0			-0-
						411	9									
08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	16	1	971	3	N	338	338	0			-0-
						372	9									
GLADYS WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 268148		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 12176		PERF.12059 - 18238						
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	3000 N	3871	-0-	871	-0-	52	1	3045	3	N	704	704	1			-0-
						774	9									
*05	2191 N	1320	-0-	-871	-0-	17	1	1027	3	N	251	251	1			-0-
						276	9									
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	N	64	64	1			-0-
						70	9									
*07	2666 X	1526	-0-	-1140	-0-	22	1	1275	3	N	208	208	1			-0-
						229	9									
08	2666 X	2134	-0-	-532	-0-	25	1	1529	3	N	527	527	1			-0-
						580	9									
GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13563		PERF.13546 - 18597						
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	56	1	3411	3	Y	-0-					-0-
04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	41	1	2379	3	Y	-0-					-0-
*05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	41	1	2386	3	Y	13	13	1			-0-
						3	4	14	9							
*06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	28	1	1631	3	Y	8	8	1			-0-
						2	4	9	9							
*07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	3	Y	-0-					-0-
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	Y	-0-					-0-
GENTRY		WELL #: 2H		RRCID -> 268153		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 13039		PERF.13429 - 19379						
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	63	1	3803	3	N	98	98	1			-0-
						22	4	108	9							
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	47	1	2745	3	N	-0-					-0-
*05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	35	1	2071	3	N	142	142	1			-0-
						28	4	156	9							
*06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	66	1	3865	3	N	-0-					-0-
*07	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	37	1	2175	3	N	38	38	1			-0-
						8	4	42	9							
08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	24	1	1423	3	N	-0-					-0-
GENTRY		WELL #: 4H		RRCID -> 268355		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13510 - 18138						
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	91	1	5439	3	Y	-0-					-0-
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	107	1	6223	3	Y	-0-					-0-
*05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	108	1	6222	3	Y	84	84	1			-0-
						19	4	92	9							
*06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	71	1	4115	3	Y	69	69	1			-0-
						15	4	76	9							
*07	278 X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	194	1	11636	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 13272		PERF.13552 - 18003				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	68	1	4162	3	N	-0-			120
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	57	1	3317	3	N	-0-			120
*05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	59	1	3428	3	N	-0-			120
*06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	48	1	2809	3	N	-0-			120
*07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-			120
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	77	1	4639	3	N	-0-	96	1	24
GENTRY		WELL #: 29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13533		PERF.13593 - 18654				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KAREN WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 268411		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 12823		PERF.12749 - 18411				
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	47	1	2881	3	N	-0-			81
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	49	1	2871	3	N	-0-			81
*05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	47	1	2724	3	N	-0-			81
*06	2820 X	2409	-0-	-411	-0-	40	1	2369	3	N	-0-			81
*07	3007 X	2488	-0-	-519	-0-	42	1	2446	3	N	-0-			81
08	3007 X	2295	-0-	-712	-0-	37	1	2258	3	N	-0-			81
ZAVISCH NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 268437		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 12428		PERF.13018 - 18969				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			341
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			341
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			341
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			341
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			341
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				N	NO RPT			341
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021														
STS		WELL #: 7H		RRCID -> 268485		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 10698		PERF.11018 - 15858				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
						15	4							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
GENTRY		WELL #: 8H		RRCID -> 268684		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13088		PERF.13176 - 18769				
03	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	148	1	8956	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	140	1	8142	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
*05	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	171	1	9913	3	Y	84	84	1	-0-
						148	4	92	9					
*06	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	134	1	8033	3	Y	-0-			-0-
						133	4							
*07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	39	1	2280	3	Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	11005 X	10645	-0-	-360	-0-	172	1	10443	3	N	27	27	1	-0-
04	11460 X	10045	-0-	-1415	-0-	167	1	9695	3	N	166	166	1	-0-
*05	11842 X	10122	-0-	-1720	-0-	169	1	9796	3	N	109	109	1	-0-
*06	11460 X	7865	-0-	-3595	-0-	130	1	7634	3	N	92	92	1	-0-
*07	11222 X	10546	-0-	-676	-0-	177	1	10295	3	N	67	67	1	-0-
08	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	177	1	10637	3	N	58	58	1	-0-

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905														
03	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	150	1	9134	3	Y	-0-			-0-
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	118	1	6907	3	Y	-0-			-0-
*05	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	133	1	7684	3	Y	100	100	1	-0-
*06	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	127	1	7520	3	Y	-0-			-0-
*07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	69	1	4080	3	Y	-0-			-0-
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	21	3	350	9	Y	318	86	1	232

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095														
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	108	1	6540	3	N	-0-			231
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	77	1	4516	3	N	-0-			231
*05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	76	1	4400	3	N	-0-			231
*06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	28	1	1647	3	N	-0-			231
*07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	78	1	4471	3	N	-0-	41	1	190
08	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	231	1	13966	3	N	-0-			190

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	14	1	817	3	N	282	282	1	-0-
04	821 X	821	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	N	256	256	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			282	9		170	170	1	-0-
*06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	3	1	192	3	N	186	186	1	-0-
*07	819 X	819	-0-	-0-	-0-	21	4	205	9		378	378	1	-0-
08	824 X	824	-0-	-0-	-0-	6	1	332	3	N	187	187	1	-0-
						65	4	416	9					
						9	1	574	3	N				
						35	4	206	9					

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
03	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	81	1	4850	3	N	-0-			139
04	5340 X	4864	-0-	-476	-0-	82	1	4782	3	N	-0-			139
*05	5518 X	4819	-0-	-699	-0-	82	1	4737	3	N	-0-	83	1	56
*06	5340 X	4595	-0-	-745	-0-	77	1	4518	3	N	-0-			56
*07	5146 X	2484	-0-	-2662	-0-	42	1	2436	3	N	-0-			56
08	5022 X	2796	-0-	-2226	-0-	46	1	2739	3	N	-0-			56
						11	4							

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	115	1	7004	3	N	-0-				107
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	100	1	5807	3	N	-0-				107
*05	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	133	1	7688	3	N	-0-				107
*06	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	110	1	6460	3	N	-0-				107
*07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	116	1	6732	3	N	-0-				107
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	94	1	5621	3	N	-0-				107

WK BROWN DYKE GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 269211		COMPL. DATE 11/13/2012			TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654						
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	82	1	4957	3	N	374	374	1		-0-
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	69	1	4010	3	N	367	367	1		-0-
*05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	69	1	4003	3	N	423	423	1		-0-
*06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	65	1	3814	3	N	236	236	1		-0-
*07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	43	1	2550	3	N	281	281	1		-0-
08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	69	1	4154	3	N	179	179	1		-0-

WILLIE RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 269222		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567						
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	53	1	3242	3	N	-0-				-0-
04	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	165	1	9675	3	N	-0-				-0-
*05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	91	1	5191	3	N	-0-				-0-
*06	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	166	1	9760	3	N	-0-				-0-
*07	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	154	1	8914	3	N	-0-				-0-
08	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	124	1	7432	3	N	-0-				-0-

ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 3H		RRCID -> 269223		COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786						
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-				15
04	6150 X	1742	-0-	-4408	-0-	30	1	1712	3	N	-0-				15
*05	6355 X	5594	-0-	-761	-0-	95	1	5499	3	N	-0-				15
*06	6150 X	1989	-0-	-4161	-0-	33	1	1956	3	N	-0-				15
*07	3379 X	823	-0-	-2556	-0-	14	1	795	3	N	-0-				15
08	5580 X	2933	-0-	-2647	-0-	48	1	2885	3	N	-0-				15

ZAVISCH SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269930		COMPL. DATE 01/03/2013			TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847						
03	4588 X	3556	-0-	-1032	-0-	58	1	3498	3	N	-0-				85
04	3840 X	3374	-0-	-466	-0-	57	1	3317	3	N	-0-				85
*05	3937 X	3306	-0-	-631	-0-	56	1	3250	3	N	-0-				85
*06	3810 X	2885	-0-	-925	-0-	48	1	2837	3	N	-0-				85
*07	3937 X	3003	-0-	-934	-0-	51	1	2952	3	N	-0-				85
08	3565 X	1888	-0-	-1677	-0-	31	1	1857	3	N	-0-				85

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #:		11H	RRCID ->	269932	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11335 - 17054		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		922 N	922	-0-	-0-	44 1	139 3	Y		672	672 1		-0-
						739 9							
04		1350 N	478	-0-	-872	162 1	123 3	Y		175	175 1		-0-
						193 9							
*05		589 N	215	-0-	-374	80 1	17 3	Y		107	107 1		-0-
						118 9							
06		900 N	-0-	-0-	-900				Y	-0-			-0-
*07		496 N	-0-	-0-	-496				Y	-0-			-0-
08		2331 N	2331	-0-	-0-	302 1	1134 3	Y		786	786 1		-0-
						30 4	865 9						

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		3H	RRCID ->	270057	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10835 - 16244		
03		5022 X	178	-0-	-4844	3 1	175 3	N		-0-			-0-
04		4962 X	4962	-0-	-0-	83 1	4879 3	N		-0-			-0-
*05		5022 X	4292	-0-	-730	73 1	4219 3	N		-0-			-0-
*06		3690 X	3521	-0-	-169	59 1	3462 3	N		-0-			-0-
*07		10484 X	10484	-0-	-0-	179 1	10305 3	N		-0-			-0-
08		5115 X	4934	-0-	-181	80 1	4854 3	N		-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	270058	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10844 - 15666		
03		2759 X	633	-0-	-2126	10 1	623 3	N		-0-			-0-
04		3000 N	3024	-0-	24	52 1	2972 3	N		-0-			-0-
*05		1968 N	1944	-0-	-24	33 1	1897 3	N		-0-			-0-
						14 4							
*06		2655 N	2655	-0-	-0-	44 1	2598 3	N		-0-			-0-
						13 4							
*07		2883 X	2311	-0-	-572	39 1	2264 3	N		-0-			-0-
						8 4							
08		3139 X	3139	-0-	-0-	51 1	3068 3	N		-0-			-0-
						20 4							

CAROLINE PIELOP UNIT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	270059	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11536 - 17546		
*01		14059 X	14059	-0-	-0-	291 1	13768 3	N		-0-			16
*02		15623 X	15623	-0-	-0-	317 1	15306 3	N		-0-			16
*03		18401 X	18401	-0-	-0-	297 1	18104 3	N		-0-			16
04		18090 X	18090	-0-	-0-	307 1	17765 3	N		16			16
						18 9							
*05		27423 X	27423	-0-	-0-	463 1	26875 3	N		61	77 1		-0-
						18 4	67 9						
*06		24392 X	24392	-0-	-0-	407 1	23985 3	N		-0-			-0-
*07		24381 X	24381	-0-	-0-	412 1	23969 3	N		-0-			-0-
08		15655 X	13849	-0-	-1806	227 1	13622 3	N		-0-			-0-

DANNELL 457		WELL #:		2H	RRCID ->	270098	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11556	PERF.12024 - 17176		
03		279 X	-0-	-0-	-279			N		-0-			-0-
04		120 N	7	-0-	-113	7 3		N		-0-			-0-
*05		3 N	3	-0-	-0-	3 3		N		-0-			-0-
*06		7 N	7	-0-	-0-	7 3		N		-0-			-0-
*07		7 N	-0-	-0-	-7			N		-0-			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3			N		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #:		9H	RRCID ->	270101	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11320	- 16858
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-
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	833 N	833	-0-	-0-	-0-	166 1	436 3	Y	199	199 1		-0-
						12 4	219 9					

WHIPPLE A		WELL #:		2H	RRCID ->	270102	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11949	PERF.12175	- 16248
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9 1	555 3	N	160	160 1		-0-
						34 4	176 9					
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	15 1	873 3	N	-0-			-0-
*06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6 1	338 3	N	-0-			-0-
*07	806 N	347	-0-	-459	-0-	6 1	341 3	N	-0-			-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	19 1	1139 3	N	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #:		9H	RRCID ->	270520	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF.11215	- 16171
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	86 1	5257 3	Y	-0-			-0-
04	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	112 1	6504 3	Y	-0-			-0-
*05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	120 1	6973 3	Y	-0-			-0-
*06	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	85 1	5005 3	Y	-0-			-0-
*07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	82 1	4754 3	Y	-0-			-0-
08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	98 1	5889 3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #:		26H	RRCID ->	270521	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11145	- 16114
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	45 1	2780 3	Y	-0-			-0-
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	54 1	3145 3	Y	-0-			-0-
*05	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	86 1	4985 3	Y	-0-			-0-
*06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	58 1	3403 3	Y	-0-			-0-
*07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	49 1	2834 3	Y	-0-			-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	62 1	3728 3	Y	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #:		5H	RRCID ->	270522	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11260	- 16135
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	81 1	5034 3	Y	262	262 1		-0-
						74 4	288 9					
04	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	239 1	13720 3	Y	234	234 1		-0-
						44 4	257 9					
*05	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	222 1	12884 3	Y	452	452 1		-0-
						46 4	497 9					
*06	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	161 1	9543 3	Y	67	67 1		-0-
						4 4	74 9					
*07	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	155 1	8884 3	Y	28	28 1		-0-
						2 4	31 9					
08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	92 1	5543 3	Y	-0-			-0-
						56 4						

SCHUBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	270535	COMPL. DATE	11/22/2012	TOTAL DEPTH	11029	PERF.11025	- 15356
03	2356 X	1623	-0-	-733	-0-	26 1	1597 3	N	-0-			182
04	2280 X	1049	-0-	-1231	-0-	18 1	1031 3	N	-0-			182
*05	2046 X	1004	-0-	-1042	-0-	17 1	987 3	N	-0-			182
*06	1980 X	753	-0-	-1227	-0-	13 1	740 3	N	-0-			182
*07	2046 X	691	-0-	-1355	-0-	12 1	679 3	N	-0-			182
08	1612 X	668	-0-	-944	-0-	11 1	657 3	N	-0-			182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5146 X	4122	-0-	-1024	-0-	4122	3			Y	-0-			-0-
04	5850 X	3911	-0-	-1939	-0-	3911	3			Y	-0-			-0-
*05	6045 X	4248	-0-	-1797	-0-	4248	3			Y	-0-			-0-
*06	5850 X	4229	-0-	-1621	-0-	4229	3			Y	-0-			-0-
*07	4123 X	20	-0-	-4103	-0-	12	3	1	4	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
08	4247 X	2503	-0-	-1744	-0-	2400	3	56	4	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	3000 N	6650	-0-	3650	3650	112	1	6538	3	N	-0-			134
*05	3100 N	1910	-0-	-1190	2460	33	1	1877	3	N	-0-			134
*06	3000 N	2679	-0-	-321	2139	44	1	2635	3	N	-0-			134
*07	5478 X	3339	-0-	-2139	-0-	56	1	3283	3	N	-0-			134
08	2263 X	815	-0-	-1448	-0-	13	1	802	3	N	-0-			134
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270652		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLADYS WHEELER UNIT 5		WELL #: 4H		RRCID -> 270654		COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307					
03	1984 X	1899	-0-	-85	-0-	24	1	1487	3	N	353	353	1	-0-
						388	9							
04	1290 X	1254	-0-	-36	-0-	22	1	1232	3	N	-0-			-0-
*05	1209 X	335	-0-	-874	-0-	2	1	113	3	N	200	200	1	-0-
						220	9							
*06	1830 X	1078	-0-	-752	-0-	15	1	888	3	N	159	159	1	-0-
						175	9							
*07	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	32	1	1838	3	N	107	107	1	-0-
						118	9							
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	37	1	2209	3	N	239	239	1	-0-
						263	9							
JC MARTIN		WELL #: 25H		RRCID -> 270684		COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073					
03	3007 X	2014	-0-	-993	-0-	32	1	1982	3	Y	-0-			-0-
04	2760 N	2036	-0-	-724	-0-	34	1	2002	3	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3568	-0-	468	468	61	1	3507	3	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	3204	-0-	204	672	54	1	3150	3	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	2992	-0-	-108	564	51	1	2941	3	Y	-0-			-0-
08	3725 X	3161	-0-	-564	-0-	52	1	3109	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #:		5H	RRCID -> 270703	COMPL. DATE 11/11/2012	TOTAL DEPTH 10942	PERF.11400	- 17812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	25 1	1507 3	Y	52	52	1	-0-
04	1530 N	538	-0-	-992	-0-	14 4	57 9	Y	62	62	1	-0-
*05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	7 1	447 3	Y	10	10	1	-0-
*06	1530 N	964	-0-	-566	-0-	16 4	68 9	Y	55	55	1	-0-
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	14 1	829 3	Y	86	86	1	-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	3 4	11 9	Y	25	25	1	-0-
						15 1	872 3	Y				
						16 4	61 9	Y				
						20 1	1161 3	Y				
						71 4	95 9	Y				
						17 1	1021 3	Y				
						7 4	28 9	Y				

JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID -> 270754	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 11238	PERF.11170	- 17095			
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	9 1	571 3	Y	-0-			-0-
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	9 1	518 3	Y	25	25	1	-0-
*05	799 X	799	-0-	-0-	-0-	5 4	28 9	Y	30	30	1	-0-
*06	660 X	660	-0-	-0-	-0-	13 1	753 3	Y	4	4	1	-0-
*07	750 X	750	-0-	-0-	-0-	33 9	644 3	Y	-0-			-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	1 4	4 9	Y	23	23	1	-0-
						13 1	737 3	Y				
						11 1	655 3	Y				
						14 4	25 9	Y				

JC MARTIN		WELL #:		7H	RRCID -> 270784	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 10815	PERF.11120	- 16115			
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	94 1	5731 3	Y	-0-			-0-
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	78 1	4532 3	Y	77	77	1	-0-
*05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	85 9	4366 3	Y	137	137	1	-0-
*06	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	75 1	4326 3	Y	28	28	1	-0-
*07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	151 9	31 9	Y	-0-			-0-
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	74 1	4553 3	Y	43	43	1	-0-
						9 4	3649 3	Y				
						78 1	47 9	Y				
						60 1		Y				
						13 4		Y				

JC MARTIN		WELL #:		4H	RRCID -> 270871	COMPL. DATE 03/13/2013	TOTAL DEPTH 10798	PERF.11155	- 16125			
03	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	26 1	1559 3	Y	-0-			-0-
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	14 4	2141 3	Y	-0-			-0-
*05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	36 1	3433 3	Y	-0-			-0-
*06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	60 1	2299 3	Y	-0-			-0-
*07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	39 1	8 4	Y	-0-			-0-
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	50 1	2930 3	Y	-0-			-0-
						55 1	3302 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
JC MARTIN		WELL #: 29H		RRCID -> 270880		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 8H		RRCID -> 270926		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041			
03	5673 X	3265	-0-	-2408	-0-	52	1 3213 3	Y	-0-		29
04	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	104	1 6088 3	Y	-0-		29
*05	6138 X	5790	-0-	-348	-0-	98	1 5692 3	Y	-0-		29
*06	5940 X	5392	-0-	-548	-0-	90	1 5302 3	Y	-0-		29
*07	6169 X	5244	-0-	-925	-0-	89	1 5155 3	Y	-0-		29
08	6169 X	5401	-0-	-768	-0-	88	1 5313 3	Y	-0-		29

DORA MARTIN A		WELL #: 9H		RRCID -> 270928		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238			
03	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	85	1 5142 3	Y	-0-		19
04	5100 X	4621	-0-	-479	-0-	78	1 4543 3	Y	-0-		19
*05	5456 X	3955	-0-	-1501	-0-	67	1 3888 3	Y	-0-		19
*06	5280 X	4169	-0-	-1111	-0-	70	1 4099 3	Y	-0-		19
*07	5456 X	4558	-0-	-898	-0-	77	1 4481 3	Y	-0-		19
08	5239 X	3732	-0-	-1507	-0-	61	1 3671 3	Y	-0-		19

WHEELER 5		WELL #: 3H		RRCID -> 270938		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737			
03	3999 X	644	-0-	-3355	-0-	10	1 634 3	Y	-0-		-0-
04	3870 X	1495	-0-	-2375	-0-	25	1 1463 3	Y	6	6 1	-0-
*05	3689 X	1953	-0-	-1736	-0-	33	1 1896 3	Y	22	22 1	-0-
*06	2460 X	2378	-0-	-82	-0-	39	1 2339 3	Y	-0-		-0-
*07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1 3152 3	Y	63	63 1	-0-
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	69	9 2211 3	Y	-0-		-0-

JC MARTIN		WELL #: 28H		RRCID -> 270939		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826			
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	16	1 990 3	Y	-0-		-0-
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	20	1 1137 3	Y	31	31 1	-0-
*05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	34	9 1275 3	Y	35	35 1	-0-
*06	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	22	1 39 9	Y	15	15 1	-0-
*07	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	18	1 1070 3	Y	-0-		-0-
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	5	4 17 9	Y	-0-		-0-
						17	1 1018 3	Y	24	24 1	-0-
						19	1 1158 3	Y			-0-
						7	4 26 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	1155	-0-	1155	1155	20	1	1135	3	N	-0-			-0-
*06	1649 X	494	-0-	-1155	-0-	8	1	486	3	N	-0-			-0-
*07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3338	-0-	238	238	54	1	3262	3	N	-0-			-0-
						22	4							

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
03	5487 X	3321	-0-	-2166	-0-	54	1	3267	3	N	-0-			-0-
04	5310 X	5228	-0-	-82	-0-	88	1	5140	3	N	-0-			-0-
*05	5983 X	4714	-0-	-1269	-0-	79	1	4620	3	N	-0-			-0-
						15	4							
*06	5790 X	5176	-0-	-614	-0-	87	1	5089	3	N	-0-			-0-
*07	5983 X	5441	-0-	-542	-0-	92	1	5349	3	N	-0-			-0-
08	5394 X	5253	-0-	-141	-0-	86	1	5167	3	N	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
03	14B2 EXT	2543	-0-	2543	2543	41	1	2502	3	Y	-0-			17
04	14B2 EXT	2676	-0-	2676	5219	45	1	2631	3	Y	-0-			17
*05	14B2 EXT	2421	-0-	2421	7640	41	1	2380	3	Y	-0-			17
*06	9460 X	1820	-0-	-7640	-0-	30	1	1790	3	Y	-0-			17
*07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			17
08	1860 N	1355	-0-	-505	-0-	22	1	1333	3	Y	-0-			17

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	165	1	-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	168	1	1009	3	N	743	743	1	-0-
						817	9							
*05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	233	1	602	3	N	457	457	1	-0-
						503	9							
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	125	1	514	3	N	471	471	1	-0-
						518	9							
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	178	1	562	3	N	462	462	1	-0-
						508	9							
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	511	3	N	288	288	1	-0-
						317	9							

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
M	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
03	3100 N	5434	-0-	2334	2334	87	1	5347	3	Y	-0-			102
04	3000 N	4573	-0-	1573	3907	78	1	4495	3	Y	-0-			102
*05	3100 N	3290	-0-	190	4097	56	1	3234	3	Y	-0-			102
*06	4128 X	31	-0-	-4097	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			102
*07	31 X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			102
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	87	1	5206	3	Y	-0-			102
						25	4							

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2645	3	63	9	Y	57	57	1	-0-
04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6030	3	389	9	Y	354	354	1	-0-
*05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4384	3	18	4	Y	238	238	1	-0-
						262	9							
*06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4464	3	123	9	Y	112	112	1	-0-
*07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4461	3	11	4	Y	99	99	1	-0-
						109	9							
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4764	3	259	9	Y	235	235	1	-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3669	3	123	9	Y	112	112	1	-0-
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3558	3	330	9	Y	300	300	1	-0-
*05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3617	3	305	9	Y	277	277	1	-0-
*06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3259	3	136	9	Y	124	124	1	-0-
*07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3063	3	19	4	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3991	3	187	9	Y	170	170	1	-0-

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
03	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2560	3	219	9	Y	199	199	1	-0-
04	3120 X	2431	-0-	-689	-0-	2183	3	248	9	Y	225	225	1	-0-
*05	4247 X	2457	-0-	-1790	-0-	2405	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
*06	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5153	3	273	9	Y	248	248	1	-0-
*07	4247 X	1994	-0-	-2253	-0-	1994	3			Y	-0-			-0-
08	2790 X	2329	-0-	-461	-0-	2249	3	80	9	Y	73	73	1	-0-

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
03	744 N	589	-0-	-155	-0-	10	1	579	3	Y	-0-			-0-
04	960 N	760	-0-	-200	-0-	13	1	739	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	17	1	961	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	18	1	1084	3	Y	-0-			-0-
*07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1060	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	17	1	999	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
STS B			WELL #:		4H	RRCID ->	271208	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11084 - 15758	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		842 X	842	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	83	83 1
							91	9					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06		75 X	75	-0-	-0-	-0-	26	1	42	3	Y	6	6 1
							7	9					-0-
*07		956 X	956	-0-	-0-	-0-	142	1	620	3	Y	176	176 1
							194	9					-0-
08		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	269	1	684	3	Y	333	333 1
							366	9					-0-

WHEELER 5			WELL #:		6H	RRCID ->	271232	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12785	PERF.13133 - 17884	
03		5611 X	2982	-0-	-2629	-0-	48	1	2934	3	Y	-0-	-0-
04		5430 X	4246	-0-	-1184	-0-	71	1	4154	3	Y	19	19 1
							21	9					-0-
*05		4588 X	3752	-0-	-836	-0-	63	1	3632	3	Y	52	52 1
							57	9					-0-
*06		3660 X	3442	-0-	-218	-0-	57	1	3385	3	Y	-0-	-0-
*07		4402 X	4101	-0-	-301	-0-	68	1	3943	3	Y	82	82 1
							90	9					-0-
08		4402 X	3624	-0-	-778	-0-	59	1	3565	3	Y	-0-	-0-

GLADYS WHEELER			WELL #:		12H	RRCID ->	271234	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	12208	PERF.12110 - 18150	
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1436	3	215	9	Y	195	195 1
04		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	1560	3	980	9	Y	891	891 1
*05		1736 N	845	-0-	-891	-0-	606	3	239	9	Y	217	217 1
*06		1590 N	911	-0-	-679	-0-	568	3	343	9	Y	312	312 1
*07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1114	3	710	9	Y	645	645 1
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1143	3	177	9	Y	161	161 1

WK BROWN DYKE UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	271373	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11258 - 17663	
03		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	7790	3	754	9	N	685	685 1
04		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6016	3	611	9	N	555	555 1
*05		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5266	3	23	4	N	367	367 1
							404	9					-0-
*06		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5138	3	502	9	N	456	456 1
*07		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4901	3	399	9	N	363	363 1
08		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4697	3	27	4	N	358	358 1
							394	9					-0-

STS B			WELL #:		3H	RRCID ->	271374	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11450 - 15916	
03		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	11	1	1412	3	Y	120	120 1
							132	9					-0-
04		3000 N	6261	-0-	3261	3261	165	1	4267	3	Y	1663	1663 1
							1829	9					-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	161					Y	-0-	-0-
*06		1500 N	31	-0-	-1469	-0-	2	1	3	3	Y	24	24 1
							26	9					-0-
*07		2976 X	1023	-0-	-1953	-0-	148	1	554	3	Y	292	292 1
							321	9					-0-
08		2976 X	1146	-0-	-1830	-0-	256	1	661	3	Y	208	208 1
							229	9					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619												
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
03		10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3	Y	-0-		-0-
04		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3	Y	-0-		-0-
*05		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3	Y	-0-		-0-
*06		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3	Y	-0-		-0-
*07		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9734	3	Y	43	43 1	-0-
08		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3	Y	-0-		-0-

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765												
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
04		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	427	427 1	-0-
							470	9				-0-
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	242	242 1	-0-
							266	9				-0-
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	298	1	Y	462	462 1	-0-
							508	9				-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001												
*01		4216 X	2167	-0-	-2049	-0-	41	1	N	120	254 1	-0-
							56	4				-0-
02		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	71	1	N	255	255 1	-0-
							65	4				-0-
03		4092 X	4026	-0-	-66	-0-	62	1	N	159	159 1	-0-
							42	4				-0-
04		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	63	1	N	373	373 1	-0-
							101	4				-0-
*05		4216 X	4078	-0-	-138	-0-	69	1	N	-0-		-0-
*06		4080 X	3878	-0-	-202	-0-	65	1	N	-0-		-0-
*07		4216 X	2572	-0-	-1644	-0-	43	1	N	-0-		-0-
							23	4				-0-
08		4216 X	1442	-0-	-2774	-0-	21	1	N	92	92 1	-0-
							26	4				-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208												
03		12431 X	11982	-0-	-449	-0-	194	1	N	-0-		-0-
04		12030 X	7717	-0-	-4313	-0-	130	1	N	98	98 1	-0-
							27	4				-0-
*05		12431 X	10887	-0-	-1544	-0-	184	1	N	-0-		-0-
*06		11610 X	9855	-0-	-1755	-0-	163	1	N	-0-		-0-
*07		11997 X	10318	-0-	-1679	-0-	174	1	N	-0-		-0-
08		11997 X	10711	-0-	-1286	-0-	175	1	N	-0-		-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107												
03		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2115	3	Y	455	455 1	-0-
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	1991	3	Y	572	572 1	-0-
*05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	331	331 1	-0-
*06		2520 N	866	-0-	-1654	-0-	756	3	Y	100	100 1	-0-
*07		2697 N	2323	-0-	-374	-0-	2005	3	Y	289	289 1	-0-
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1451	3	Y	396	396 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013													TOTAL DEPTH	11171	PERF.11170 - 16873	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4345	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4216	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
*05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3293	3	16	4	Y	121	121	1			-0-
						133	9									
*06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2932	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
*07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4320	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3563	3	53	9	Y	48	48	1			-0-

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014													TOTAL DEPTH	10908	PERF.11280 - 15661	
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	74	1	4465	3	N	-0-					-0-
04	5370 X	3957	-0-	-1413	-0-	67	1	3890	3	N	-0-					-0-
*05	5549 X	3842	-0-	-1707	-0-	65	1	3777	3	N	-0-					-0-
*06	5370 X	3460	-0-	-1910	-0-	58	1	3402	3	N	-0-					-0-
*07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	86	1	4985	3	N	105	105	1			-0-
						116	9									
08	4526 X	4292	-0-	-234	-0-	70	1	4222	3	N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013													TOTAL DEPTH	11115	PERF.11442 - 16621	
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
*05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5225	3	77	4	Y	-0-					-0-
*06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			Y	-0-					-0-
*07	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6691	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013													TOTAL DEPTH	10687	PERF.11283 - 16607	
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3422	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2759	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
*05	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	1978	3	18	4	Y	121	121	1			-0-
						133	9									
*06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2369	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
*07	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2385	3	15	4	Y	114	114	1			-0-
						125	9									
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2254	3	13	4	Y	48	48	1			-0-
						53	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013													TOTAL DEPTH	11955	PERF.11962 - 16912	
03	1054 X	699	-0-	-355	-0-	314	3	385	9	Y	350	349	0	1	1	-0-
04	567 X	567	-0-	-0-	-0-	418	3	149	9	Y	135	133	0	2	1	-0-
*05	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1265	3	327	9	Y	297	297	0			-0-
*06	1380 X	809	-0-	-571	-0-	580	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
*07	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1271	3	235	9	Y	214	214	0			-0-
08	1519 X	982	-0-	-537	-0-	811	3	171	9	Y	155	155	0			-0-

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013													TOTAL DEPTH	12492	PERF.12435 - 18095	
03	5022 X	2021	-0-	-3001	-0-	1878	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
04	4860 X	2847	-0-	-2013	-0-	2723	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
*05	5022 X	1380	-0-	-3642	-0-	1349	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*06	3870 X	1067	-0-	-2803	-0-	1014	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
*07	3999 X	681	-0-	-3318	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
08	2945 X	524	-0-	-2421	-0-	509	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537														
M O	ALLOW 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
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	346	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
*06	3000 N	9590	-0-	6590	6590	9476	3	114	9	Y	104	104	1	-0-
*07	3100 N	9530	-0-	6430	13020	9485	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
08	3100 N	7878	-0-	4778	17798	7854	3	24	9	Y	22	22	1	-0-

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947														
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	379	214	1	165
						417	9							
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	689	1	4820	3	N	289	454	1	-0-
						318	9							
*05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	637	1	2067	3	N	118	118	1	-0-
						130	9							
*06	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	368	1	1794	3	N	126	126	1	-0-
						139	9							
*07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	553	1	1844	3	N	115	115	1	-0-
						127	9							
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	520	1	2024	3	N	126	126	1	-0-
						139	9							

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 W	25	-0-	25	25	10	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
*07	0 W	30	-0-	30	55	23	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
08	0 W	60	-0-	60	115	52	3	8	9	Y	7	7	1	-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203														
03	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	241	1	14668	3	N	-0-			-0-
04	16380 X	12933	-0-	-3447	-0-	219	1	12714	3	N	-0-			-0-
*05	16926 X	12659	-0-	-4267	-0-	214	1	12445	3	N	-0-			-0-
*06	16380 X	10862	-0-	-5518	-0-	180	1	10569	3	N	103	103	1	-0-
						113	9							
*07	14911 X	11276	-0-	-3635	-0-	192	1	11084	3	N	-0-			-0-
08	14911 X	10382	-0-	-4529	-0-	170	1	10165	3	N	43	43	1	-0-
						47	9							

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
03	1519 X	1010	-0-	-509	-0-	679	3	331	9	Y	301	301	1	-0-
04	1140 N	758	-0-	-382	-0-	389	3	369	9	Y	335	335	1	-0-
*05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1132	3	267	9	Y	243	243	1	-0-
*06	990 N	615	-0-	-375	-0-	273	3	342	9	Y	311	311	1	-0-
*07	775 N	415	-0-	-360	-0-	232	3	183	9	Y	166	166	1	-0-
08	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	782	3	378	9	Y	344	344	1	-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	801	3	221	9	Y	201	201	1	-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	884	3	362	9	Y	329	329	1	-0-
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	352	3	120	9	Y	109	109	1	-0-
*06	990 N	166	-0-	-824	-0-	135	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
*07	1302 N	299	-0-	-1003	-0-	247	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	732	3	75	9	Y	68	68	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	348	1	1934	3	N	580	580	1	-0-
04	2130 N	1504	-0-	-626	-0-	638	9	1219	3	N	98	98	1	-0-
*05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	177	1	936	3	N	274	274	1	-0-
*06	2790 N	2265	-0-	-525	-0-	108	9	1340	3	N	293	293	1	-0-
*07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	301	9	1064	3	N	465	465	1	-0-
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	603	1	1343	3	N	183	183	1	-0-
						322	9							
						553	1							
						512	9							
						635	1							
						201	9							

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305														
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-			-0-
04	2400 X	1116	-0-	-1284	-0-	1109	3	1	4	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*05	2480 X	441	-0-	-2039	-0-	429	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
*06	2400 X	95	-0-	-2305	-0-	89	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
*07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
08	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	2313	3	42	9	Y	38	38	1	-0-

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825														
03	5022 X	4972	-0-	-50	-0-	4545	3	427	9	Y	388	388	1	-0-
04	6390 X	4203	-0-	-2187	-0-	3891	3	312	9	Y	284	284	1	-0-
*05	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	7925	3	627	9	Y	570	570	1	-0-
*06	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6284	3	389	9	Y	354	354	1	-0-
*07	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5686	3	341	9	Y	310	310	1	-0-
08	6603 X	5114	-0-	-1489	-0-	4834	3	36	4	Y	222	222	1	-0-
						244	9							

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
*09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
*10	3007 X	488	-0-	-2519	-0-	11	1	477	3	N	-0-			-0-
*11	2460 X	1573	-0-	-887	-0-	28	1	1545	3	N	-0-			-0-
*12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
*01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	27	1	1551	3	N	-0-			-0-
03	1612 X	1572	-0-	-40	-0-	26	1	1546	3	N	-0-			-0-
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	20	1	1128	3	N	-0-			-0-
*05	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	28	1	1696	3	N	-0-			-0-
*06	1530 N	1309	-0-	-221	-0-	21	1	1288	3	N	-0-			-0-
*07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	48	1	2822	3	N	-0-			-0-
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	44	1	2607	3	N	-0-			-0-

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	42	1	2559	3	N	-0-			27
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	46	1	2590	3	N	-0-			27
*05	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	52	1	2997	3	N	-0-			27
*06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	38	1	2253	3	N	-0-			27
*07	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	51	1	2936	3	N	-0-			27
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	43	1	2604	3	N	-0-			27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
FORREST WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272330		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 11816		PERF.12148 - 17285						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C		WELL #: 17H		RRCID -> 272331		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11450 - 18110						
03	2294 X	906	-0-	-1388	-0-	689	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
04	1470 X	403	-0-	-1067	-0-	196	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
*05	1519 X	1327	-0-	-192	-0-	1024	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
*06	990 X	658	-0-	-332	-0-	338	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
*07	1023 X	599	-0-	-424	-0-	366	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
08	1333 X	255	-0-	-1078	-0-	127	3	128	9	Y	116	116	1			-0-

LOWE		WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12275 - 17340						
03	2914 X	602	-0-	-2312	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	2730 X	199	-0-	-2531	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*05	1488 X	186	-0-	-1302	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*06	570 X	212	-0-	-358	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1073	3	540	9	Y	491	491	1			-0-
08	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1108	3	270	9	Y	245	245	1			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11111		PERF.12353 - 17675						
03	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	12516	3	19	9	Y	17	85	1			127
04	11700 X	10288	-0-	-1412	-0-	10275	3	13	9	Y	12	139	1			-0-
*05	12090 X	10021	-0-	-2069	-0-	9749	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
*06	11700 X	10666	-0-	-1034	-0-	10585	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
*07	12090 X	7658	-0-	-4432	-0-	7481	3	15	4	Y	147	147	1			-0-
08	12090 X	8270	-0-	-3820	-0-	8092	3	178	9	Y	162	162	1			-0-

LOWE		WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 11871		PERF.12182 - 17444						
03	4743 X	4495	-0-	-248	-0-	3277	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
04	4590 X	1320	-0-	-3270	-0-	582	3	1	4	Y	670	670	1			-0-
*05	4743 X	1836	-0-	-2907	-0-	1219	3	1	4	Y	560	560	1			-0-
*06	4350 X	2003	-0-	-2347	-0-	1442	3	4	4	Y	506	506	1			-0-
*07	4495 X	1504	-0-	-2991	-0-	1277	3	227	9	Y	206	206	1			-0-
08	4495 X	1537	-0-	-2958	-0-	1336	3	201	9	Y	183	183	1			-0-

STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11216 - 15357						
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	971	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
04	840 X	506	-0-	-334	-0-	430	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
*05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6501	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
*06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2852	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4712	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6138	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
LOWE				WELL #:	15H	RRCID ->	272582	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	12018	PERF.12375 - 18209		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	2499	3			Y	-0-			-0-
04	3150 X	564	-0-	-2586	-0-	556	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
*05	3255 X	237	-0-	-3018	-0-	95	3	142	9	Y	129	129	1	-0-
*06	2430 X	514	-0-	-1916	-0-	512	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07	2511 X	1844	-0-	-667	-0-	1844	3			Y	-0-			-0-
08	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-

STS				WELL #:	54H	RRCID ->	272735	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11496 - 17912		
03	4805 X	3177	-0-	-1628	-0-	2873	3	304	9	Y	276	276	1	-0-
04	4650 X	2991	-0-	-1659	-0-	2732	3	259	9	Y	235	235	1	-0-
*05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5252	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
*06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4404	3	282	9	Y	256	256	1	-0-
*07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3527	3	12	4	Y	187	187	1	-0-
						206	9							
08	4805 X	3511	-0-	-1294	-0-	3322	3	21	4	Y	153	153	1	-0-
						168	9							

LOWE				WELL #:	14H	RRCID ->	272736	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12253 - 17215		
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	691	3	366	9	Y	333	333	1	-0-
*05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1079	3	407	9	Y	370	370	1	-0-
*06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1076	3	604	9	Y	549	549	1	-0-
*07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1290	3	449	9	Y	408	408	1	-0-
08	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1094	3	298	9	Y	271	271	1	-0-

WILLIE RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	272750	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10700 - 16586		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER 3				WELL #:	6H	RRCID ->	272757	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13170 - 18235		
03	7347 X	6268	-0-	-1079	-0-	99	1	6042	3	Y	95	95	1	-0-
						22	4	105	9					
04	7110 X	5573	-0-	-1537	-0-	92	1	5353	3	Y	99	99	1	-0-
						19	4	109	9					
*05	7843 X	5139	-0-	-2704	-0-	86	1	5002	3	Y	39	39	1	-0-
						8	4	43	9					
*06	7590 X	4979	-0-	-2611	-0-	81	1	4816	3	Y	63	63	1	-0-
						13	4	69	9					
*07	7843 X	5588	-0-	-2255	-0-	94	1	5421	3	Y	56	56	1	-0-
						11	4	62	9					
08	6262 X	5264	-0-	-998	-0-	85	1	5120	3	Y	45	45	1	-0-
						9	4	50	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	36 1	2178 3	19 4	99 9	Y	90	90 1		-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	35 1	2052 3	18 4	96 9	Y	87	87 1		-0-
*05	2759 N	2121	-0-	-638	-0-	35 1	2035 3	8 4	43 9	Y	39	39 1		-0-
*06	2250 N	1924	-0-	-326	-0-	31 1	1812 3	13 4	68 9	Y	62	62 1		-0-
*07	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	34 1	1971 3	12 4	65 9	Y	59	59 1		-0-
08	2108 N	1752	-0-	-356	-0-	28 1	1694 3	5 4	25 9	Y	23	23 1		-0-
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132														
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	10 1	422 3	16 4	122 9	Y	111	111 1		-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107														
03	1271 X	797	-0-	-474	-0-	13 1	784 3			Y	-0-			-0-
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	33 1	1895 3			Y	-0-			-0-
*05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	60 1	3458 3			Y	-0-			-0-
*06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	47 1	2754 3			Y	-0-			-0-
*07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	57 1	3278 3			Y	-0-			-0-
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	55 1	3320 3			Y	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
03	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	205 1	12465 3	1 4	189 9	N	172	172 1		-0-
04	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	204 1	11915 3	108 9		N	98	98 1		-0-
*05	11842 X	11314	-0-	-528	-0-	189 1	10950 3	175 9		N	159	159 1		-0-
*06	12300 X	10303	-0-	-1997	-0-	170 1	10044 3	89 9		N	81	81 1		-0-
*07	12710 X	10897	-0-	-1813	-0-	184 1	10630 3	83 9		N	75	75 1		-0-
08	12710 X	10500	-0-	-2210	-0-	171 1	10213 3	116 9		N	105	105 1		-0-
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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								
DONNELL A		WELL #:		16H	RRCID ->	273268	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11600	- 18449
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	34 1	2034 3	Y	52	52 1		-0-
04	1590 N	493	-0-	-1097	-0-	57 9	397 3	Y	81	81 1		-0-
*05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	7 1	1352 3	Y	243	243 1		-0-
*06	1590 N	278	-0-	-1312	-0-	89 9	143 3	Y	120	120 1		-0-
*07	496 N	455	-0-	-41	-0-	23 1	393 3	Y	50	50 1		-0-
08	1643 N	739	-0-	-904	-0-	267 9	345 3	Y	353	353 1		-0-
						3 1						
						132 9						
						7 1						
						55 9						
						6 1						
						388 9						

EDWARDS A		WELL #:		6H	RRCID ->	273297	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	12288	PERF.12355	- 17490
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	44 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	32 1	1892 3	N	28	28 1		-0-
						31 9						

EDWARDS A		WELL #:		5H	RRCID ->	273299	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	12286	PERF.12214	- 17406
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	44 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 N	3183	-0-	83	83	49 1	2972 3	N	129	129 1		-0-
						20 4	142 9					

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		3H	RRCID ->	273420	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12530	- 18072
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	244 3	127 9	Y	115	115 1		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	48 3	176 9	Y	160	160 1		-0-
*05	341 N	158	-0-	-183	-0-	53 3	105 9	Y	95	95 1		-0-
*06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	88 3	156 9	Y	142	142 1		-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	117 3	35 9	Y	32	32 1		-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		15H	RRCID ->	273433	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11588	PERF.12032	- 16973
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	236 3	536 9	Y	487	484 0	3 1	-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27 3	471 9	Y	428	428 0		-0-
*05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	664 3	278 9	Y	253	253 0		-0-
*06	630 N	620	-0-	-10	-0-	391 3	229 9	Y	208	208 0		-0-
*07	403 N	372	-0-	-31	-0-	234 3	138 9	Y	125	125 0		-0-
08	868 N	532	-0-	-336	-0-	457 3	75 9	Y	68	68 0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408											
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5983 X	4357	-0-	-1626	-0-	71 1	4286 3	N	-0-		-0-
04	5400 X	3910	-0-	-1490	-0-	66 1	3844 3	N	-0-		-0-
*05	5332 X	4143	-0-	-1189	-0-	70 1	4057 3	N	-0-		-0-
						16 4					
*06	4860 X	3392	-0-	-1468	-0-	56 1	3336 3	N	-0-		-0-
*07	4681 X	3652	-0-	-1029	-0-	62 1	3590 3	N	-0-		-0-
08	4371 X	3244	-0-	-1127	-0-	53 1	3191 3	N	-0-		-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288											
03	2883 X	319	-0-	-2564	-0-	286 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
04	3090 X	1552	-0-	-1538	-0-	1384 3	168 9	Y	153	153 1	-0-
*05	3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1240 3	24 4	Y	355	355 1	-0-
						391 9					
*06	3090 X	533	-0-	-2557	-0-	184 3	39 4	Y	282	282 1	-0-
						310 9					
*07	3193 X	565	-0-	-2628	-0-	207 3	7 4	Y	319	319 1	-0-
						351 9					
08	1643 X	625	-0-	-1018	-0-	297 3	7 4	Y	292	292 1	-0-
						321 9					

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682											
*09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	24 1	1352 3	Y	-0-		87
*10	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	26 1	1473 3	Y	-0-		87
*11	930 X	418	-0-	-512	-0-	7 1	411 3	Y	-0-		87
*12	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	23 1	1309 3	Y	-0-		87
						54 4					
*01	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	34 1	1546 3	Y	-0-		87
*02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		87
*03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		87
*04	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	33 1	1656 3	Y	-0-	32 1	55
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	13 1	719 3	Y	-0-	6 1	49
						50 4					
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		49
*07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		49
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		49

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874											
*09	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	28 1	1541 3	Y	-0-		83
*10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	13 1	705 3	Y	-0-		83
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	20 1	1091 3	Y	-0-		83
*12	1612 N	960	-0-	-652	-0-	17 1	943 3	Y	-0-		83
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23 1	1040 3	Y	-0-		83
*02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-		83
*03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		83
*04	1020 N	5	-0-	-1015	-0-	4 1	1 9	Y	1	31 1	53
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
*07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		78

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	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
03	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	162	1	9873	3	N	-0-	-0-
						26	4					
04	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	155	1	9011	3	N	-0-	-0-
*05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	145	1	8439	3	N	-0-	-0-
*06	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	143	1	8401	3	N	-0-	-0-
*07	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	164	1	9482	3	N	-0-	-0-
08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	144	1	8682	3	N	-0-	-0-
						29	4					

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	273535	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12109	PERF.12414	- 18021
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1019	3	98	9	Y	89	89 1
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	167	3	65	9	Y	59	59 1
*05	930 N	363	-0-	-567	-0-	244	3	119	9	Y	108	108 1
*06	1080 N	289	-0-	-791	-0-	159	3	130	9	Y	118	118 1
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	322	3	68	9	Y	62	62 1
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	840	3	164	9	Y	149	149 1

STS C		WELL #:		46H	RRCID ->	273558	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10990	PERF.11529	- 17900
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	24	1	1279	3	Y	361	361 1
						397	9					
04	1830 N	1325	-0-	-505	-0-	17	1	1002	3	Y	278	278 1
						306	9					
*05	1116 N	660	-0-	-456	-0-	7	1	376	3	Y	252	252 1
						277	9					
*06	3000 N	3361	-0-	361	361	49	1	2931	3	Y	346	346 1
						381	9					
*07	3100 N	3597	-0-	497	858	53	1	3070	3	Y	431	431 1
						474	9					
08	2102 N	1244	-0-	-858	-0-	18	1	1051	3	Y	159	159 1
						175	9					

DONNELL B		WELL #:		5H	RRCID ->	273559	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	11807	PERF.11890	- 18245
03	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	-0-
*05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	4277	3	1086	9	Y	987	987 1
*06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3031	3	772	9	Y	702	702 1
*07	158 X	158	-0-	-0-	-0-	41	3	117	9	Y	106	106 1
08	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	5509	3	1080	9	Y	982	982 1

LOWE		WELL #:		19H	RRCID ->	273561	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	12031	PERF.12300	- 18262
03	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7989	3	2	4	Y	-0-	-0-
04	3210 X	1699	-0-	-1511	-0-	1346	3	9	4	Y	313	313 1
						344	9					
*05	3317 X	763	-0-	-2554	-0-	451	3	7	4	Y	277	277 1
						305	9					
*06	3210 X	2640	-0-	-570	-0-	2334	3	6	4	Y	273	273 1
						300	9					
*07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			Y	-0-	-0-
08	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10796	3	3	4	Y	146	146 1
						161	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
03	713 N	680	-0-	-33	-0-	6	1	468	3	N	187	187	0	255
						206	9							
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	4	1	304	3	N	176	176	0	255
						194	9							
*05	1023 N	576	-0-	-447	-0-	6	1	408	3	N	147	147	0	255
						162	9							
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	460	3	N	142	142	0	255
						156	9							
*07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	20	1	1219	3	N	110	110	0	255
						121	9							
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	15	1	901	3	N	104	104	0	255
						114	9							

DONNELL A		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537					
03	1798 X	622	-0-	-1176	-0-	9	1	555	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	16	1	957	3	Y	191	191	1	-0-
						230	4	210	9					
*05	1457 X	1453	-0-	-4	-0-	19	1	1072	3	Y	329	329	1	-0-
						362	9							
*06	1410 X	943	-0-	-467	-0-	13	1	753	3	Y	161	161	1	-0-
						177	9							
*07	1457 X	887	-0-	-570	-0-	12	1	723	3	Y	138	138	1	-0-
						152	9							
08	1457 X	812	-0-	-645	-0-	11	1	647	3	Y	140	140	1	-0-
						154	9							

DONNELL A		WELL #: 32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500					
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	Y	139	139	1	-0-
						153	9							
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	14	1	788	3	Y	195	195	1	-0-
						184	4	215	9					
*05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	16	1	924	3	Y	439	439	1	-0-
						483	9							
*06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	17	1	988	3	Y	262	262	1	-0-
						288	9							
*07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
08	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	15	1	906	3	Y	240	240	1	-0-
						264	9							

LOWE		WELL #: 5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089					
03	868 X	744	-0-	-124	-0-	12	1	732	3	N	-0-			385
04	840 X	656	-0-	-184	-0-	11	1	645	3	N	-0-			385
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	822	3	N	-0-			385
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	901	3	N	-0-			385
*07	682 N	78	-0-	-604	-0-	1	1	77	3	N	-0-			385
08	837 N	87	-0-	-750	-0-	1	1	86	3	N	-0-			385

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
03	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5579	3	453	9	Y	412	412	1		-0-	
04	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6739	3	281	9	Y	255	255	1		-0-	
*05	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12577	3	326	9	Y	296	296	1		-0-	
*06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4558	3	31	9	Y	28	28	1		-0-	
*07	4247 X	3081	-0-	-1166	-0-	3018	3	63	9	Y	57	57	1		-0-	
08	4247 X	607	-0-	-3640	-0-	582	3	24	4	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									

STS		WELL #: 55H		RRCID -> 273580		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861						
03	6169 X	4899	-0-	-1270	-0-	4411	3	488	9	Y	444	444	1		-0-	
04	5970 X	3033	-0-	-2937	-0-	2736	3	297	9	Y	270	270	1		-0-	
*05	6169 X	6042	-0-	-127	-0-	5509	3	13	4	Y	473	473	1		-0-	
						520	9									
*06	5490 X	5174	-0-	-316	-0-	4829	3	345	9	Y	314	314	1		-0-	
*07	5673 X	4828	-0-	-845	-0-	4549	3	279	9	Y	254	254	1		-0-	
08	6045 X	4664	-0-	-1381	-0-	4425	3	239	9	Y	217	217	1		-0-	

FORREST WHEELER		WELL #: 5H		RRCID -> 273631		COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703						
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	1567	3	2	4	Y	976	845	0	131	1	-0-
						1074	9									
04	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	771	3	820	9	Y	745	560	0	185	1	-0-
*05	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	3025	3	2352	9	Y	2138	2138	0			-0-
*06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	1762	3	3	4	Y	1287	1287	0			-0-
						1416	9									
*07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	2508	3	2078	9	Y	1889	1889	0			-0-
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	1691	3	1562	9	Y	1420	1420	0			-0-

HEIM		WELL #: 5H		RRCID -> 273706		COMPL. DATE 07/12/2013				TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273730		COMPL. DATE 06/12/2013				TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462						
03	6913 X	5933	-0-	-980	-0-	96	1	5837	3	N	-0-					-0-
04	6360 X	6122	-0-	-238	-0-	101	1	5788	3	N	212	212	1			-0-
						233	9									
*05	6913 X	5386	-0-	-1527	-0-	91	1	5226	3	N	63	63	1			-0-
						69	9									
*06	6690 X	6070	-0-	-620	-0-	99	1	5884	3	N	67	67	1			-0-
						13	4	74	9							
*07	6913 X	4198	-0-	-2715	-0-	69	1	4046	3	N	75	75	1			-0-
						83	9									
08	6324 X	2688	-0-	-3636	-0-	44	1	2644	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4056	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	2791	3	44	4	Y	561	561	1			-0-
						617	9									
*05	3069 X	573	-0-	-2496	-0-	450	3	7	4	Y	105	105	1			-0-
						116	9									
*06	4170 X	239	-0-	-3931	-0-	130	3	13	4	Y	87	87	1			-0-
						96	9									
*07	4309 X	114	-0-	-4195	-0-	2	4	112	9	Y	102	102	1			-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

03	3596 X	2180	-0-	-1416	-0-	2075	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	3480 X	2747	-0-	-733	-0-	2566	3	7	4	Y	158	158	1			-0-
						174	9									
*05	3596 X	2373	-0-	-1223	-0-	2243	3	8	4	Y	111	111	1			-0-
						122	9									
*06	2850 X	1462	-0-	-1388	-0-	1365	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
*07	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4151	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3264	3	129	9	Y	117	117	1			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

03	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					13
04	11940 X	3487	-0-	-8453	-0-	60	1	3427	3	N	-0-					13
*05	12338 X	9514	-0-	-2824	-0-	161	1	9353	3	N	-0-					13
*06	10680 X	7840	-0-	-2840	-0-	131	1	7709	3	N	-0-					13
*07	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	151	1	8750	3	N	-0-					13
08	9517 X	8541	-0-	-976	-0-	140	1	8401	3	N	-0-					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	12051 3		Y	-0-		491
*10		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15286 3	215 9	Y	195	195 1	491
*11		12450 X	11703	-0-	-747	-0-	11554 3	149 9	Y	135	135 1	491
*12		19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	19253 3	84 9	Y	76	219 1	348
*01		14942 X	13317	-0-	-1625	-0-	13240 3	77 9	Y	70	127 1	291
*02		13496 X	9852	-0-	-3644	-0-	9819 3	33 9	Y	30	60 1	261
*03		14942 X	14049	-0-	-893	-0-	14049 3		Y	-0-	239 1	22
*04		14460 X	12136	-0-	-2324	-0-	12130 3	6 9	Y	5	27 1	-0-
*05		14942 X	9305	-0-	-5637	-0-	9182 3	20 4	Y	94	94 1	-0-
							103 9					
*06		13590 X	12334	-0-	-1256	-0-	12298 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
*07		14043 X	12074	-0-	-1969	-0-	11960 3	19 4	Y	86	86 1	-0-
							95 9					
*08		14043 X	11883	-0-	-2160	-0-	11788 3	95 9	Y	86	86 1	-0-

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497												
03		3596 X	2582	-0-	-1014	-0-	30 1	1808 3	N	563	563 1	-0-
							125 4	619 9				
04		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	25 1	1482 3	N	570	570 1	-0-
							121 4	627 9				
*05		3999 X	2058	-0-	-1941	-0-	27 1	1609 3	N	321	321 1	-0-
							69 4	353 9				
*06		3870 X	1716	-0-	-2154	-0-	18 1	1075 3	N	473	473 1	-0-
							103 4	520 9				
*07		3999 X	2073	-0-	-1926	-0-	26 1	1559 3	N	372	372 1	-0-
							79 4	409 9				
08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	34 1	2038 3	N	494	494 1	-0-
							110 4	543 9				

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950												
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	352		Y	-0-		-0-
04		352 X		-0-	-352	-0-			Y	-0-		-0-
*05		155 X	45	-0-	-110	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
*06		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
*07		0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-		-0-

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337												
03		2821 X	917	-0-	-1904	-0-	13 1	823 3	N	74	74 1	-0-
							81 9					
04		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	62 1	3681 3	N	-0-		-0-
*05		3813 X	1629	-0-	-2184	-0-	26 1	1506 3	N	88	88 1	-0-
							97 9					
*06		3690 X	1095	-0-	-2595	-0-	17 1	966 3	N	102	102 1	-0-
							112 9					
*07		3813 X		-0-	-3813	-0-			N	124	124 1	-0-
08		3813 X		-0-	-3813	-0-			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		12369 X	10921	-0-	-1448	-0-	10638	3	283	9	Y	257	257	1	-0-
04		14010 X	11417	-0-	-2593	-0-	11173	3	244	9	Y	222	222	1	-0-
*05		14477 X	12749	-0-	-1728	-0-	12429	3	320	9	Y	291	291	1	-0-
*06		14010 X	11123	-0-	-2887	-0-	10920	3	15	4	Y	171	171	1	-0-
							188	9							
*07		13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	12978	3	281	9	Y	255	255	1	-0-
08		12741 X	10421	-0-	-2320	-0-	10155	3	266	9	Y	242	242	1	-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705															
03		17577 X	16546	-0-	-1031	-0-	16039	3	507	9	Y	461	461	1	-0-
04		18060 X	17351	-0-	-709	-0-	17079	3	272	9	Y	247	247	1	-0-
*05		18662 X	13143	-0-	-5519	-0-	12948	3	195	9	Y	177	177	1	-0-
*06		18060 X	9564	-0-	-8496	-0-	9385	3	72	4	Y	97	97	1	-0-
							107	9							
*07		17918 X	15894	-0-	-2024	-0-	15657	3	53	4	Y	167	167	1	-0-
							184	9							
08		17918 X	15033	-0-	-2885	-0-	14817	3	216	9	Y	196	196	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534															
03		7843 X	6897	-0-	-946	-0-	159	1	6738	3	Y	-0-			14
04		8130 X	6384	-0-	-1746	-0-	134	1	6216	3	Y	31			45
							34	9							
*05		8401 X	5970	-0-	-2431	-0-	135	1	5811	3	Y	22	59	1	8
							24	9							
*06		8130 X	5543	-0-	-2587	-0-	128	1	5415	3	Y	-0-			8
*07		7471 X	6338	-0-	-1133	-0-	148	1	6180	3	Y	9	17	1	-0-
							10	9							
08		6882 X	6323	-0-	-559	-0-	141	1	6167	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174															
03		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	392	1	14947	3	Y	192	192	1	-0-
							211	9							
04		18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	458	1	17661	3	Y	195	195	1	-0-
							215	9							
*05		15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	405	1	14658	3	Y	164	164	1	-0-
							180	9							
*06		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	342	1	11002	3	Y	123	123	1	-0-
							135	9							
*07		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	420	1	16742	3	Y	126	126	1	-0-
							139	9							
08		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	357	1	15348	3	Y	178	178	1	-0-
							196	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158															
03		13578 X	11943	-0-	-1635	-0-	275	1	11668	3	Y	-0-			14
04		14070 X	11030	-0-	-3040	-0-	232	1	10764	3	Y	31			45
							34	9							
*05		14539 X	10320	-0-	-4219	-0-	233	1	10063	3	Y	22	59	1	8
							24	9							
*06		14070 X	9598	-0-	-4472	-0-	221	1	9377	3	Y	-0-			8
*07		12896 X	10969	-0-	-1927	-0-	257	1	10702	3	Y	9	17	1	-0-
							10	9							
08		11935 X	10938	-0-	-997	-0-	244	1	10679	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS B		WELL #: 61H		RRCID -> 276671		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	309	1	1509	3	Y	287	287	0	-0-
04	1980 X	1417	-0-	-563	-0-	316	9	1057	3	Y	-0-			-0-
*05	2046 X	1618	-0-	-428	-0-	443	1	1175	3	Y	-0-			-0-
*06	1980 X	1151	-0-	-829	-0-	338	1	813	3	Y	-0-			-0-
*07	1953 X	1394	-0-	-559	-0-	413	1	938	3	Y	39	39	1	-0-
08	1953 X	1614	-0-	-339	-0-	43	9	1068	3	Y	85	85	0	-0-
						452	1							
						94	9							
FORREST WHEELER		WELL #: 8H		RRCID -> 276684		COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026					
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	265	1	3268	3	Y	358	358	1	-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	49	4	394	9	Y	1	1	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	-0-			-0-
*06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	8	8	1	-0-
*07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	9	9	12	3	Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
FORREST WHEELER		WELL #: 9H		RRCID -> 276685		COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014					
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	204	1	2391	3	Y	207	207	1	-0-
04	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	12	4	228	9	Y	384	384	1	-0-
*05	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	497	1	4564	3	Y	165	165	1	-0-
*06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	14	4	422	9	Y	804	804	1	-0-
*07	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	220	1	1141	3	Y	1320	1320	1	-0-
08	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	6	4	182	9	Y	626	626	1	-0-
						379	1	5263	3	Y				
						72	4	884	9	Y				
						762	1	8201	3	Y				
						43	4	1452	9	Y				
						599	1	6172	3	Y				
						20	4	689	9	Y				
STS B		WELL #: 60H		RRCID -> 276688		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120					
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	398	1	1789	3	Y	301	301	0	-0-
04	2880 N	2288	-0-	-592	-0-	331	9	1490	3	Y	297	297	0	-0-
*05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	471	1	1467	3	Y	257	257	0	-0-
*06	2310 N	1677	-0-	-633	-0-	327	9	1068	3	Y	196	196	0	-0-
*07	2232 N	2004	-0-	-228	-0-	522	1	1218	3	Y	294	255	0	39 1
08	2170 N	1904	-0-	-266	-0-	283	9	1125	3	Y	278	278	0	-0-
						393	1							
						216	9							
						463	1							
						323	9							
						473	1							
						306	9							
DONNELL A		WELL #: 9H		RRCID -> 276707		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952					
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS B		WELL #:		57H	RRCID ->	276713	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10881	- 16449		
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		
03		2069 X	2069	-0-	-0-	335	1	1499	3	Y	214	214	0	-0-
						235	9							
04		2580 X	1745	-0-	-835	385	1	1172	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
*05		2666 X	2008	-0-	-658	478	1	1332	3	Y	180	180	0	-0-
						198	9							
*06		2580 X	1599	-0-	-981	389	1	1021	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
*07		1984 X	1651	-0-	-333	434	1	1044	3	Y	157	118	0	39 1 -0-
						173	9							
08		1984 X	1746	-0-	-238	465	1	1109	3	Y	156	156	0	-0-
						172	9							

DONNELL A		WELL #:		18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11278	- 16746	
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-

JC MARTIN		WELL #:		11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10806	- 15170		
03		11501 X	10324	-0-	-1177	-0-	260	1	9900	3	Y	149	149	1 -0-
							164	9						
04		13740 X	12168	-0-	-1572	-0-	304	1	11697	3	Y	152	152	1 -0-
							167	9						
*05		14198 X	10119	-0-	-4079	-0-	268	1	9709	3	Y	129	129	1 -0-
							142	9						
*06		13740 X	7619	-0-	-6121	-0-	226	1	7287	3	Y	96	96	1 -0-
							106	9						
*07		13206 X	11475	-0-	-1731	-0-	278	1	11089	3	Y	98	98	1 -0-
							108	9						
08		12586 X	10555	-0-	-2031	-0-	237	1	10166	3	Y	138	138	1 -0-
							152	9						

FORREST WHEELER		WELL #:		14H	RRCID ->	276849	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12148	- 17042		
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	628	1	4465	3	Y	613	613	1 -0-
							57	4	674	9				
04		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	613	1	4570	3	Y	824	824	1 -0-
							36	4	906	9				
*05		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	266	1	1459	3	Y	553	553	1 -0-
							15	4	608	9				
*06		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	483	1	6529	3	Y	781	781	1 -0-
							50	4	859	9				
*07		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	562	1	6100	3	Y	1060	1060	1 -0-
							37	4	1166	9				
08		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	549	1	5710	3	Y	824	824	1 -0-
							24	4	906	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
JC MARTIN			WELL #:		14H	RRCID -> 276990			COMPL. DATE 02/28/2015			TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	317	1	12093	3	Y	170	170	1	-0-
							187	9							
04		14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	371	1	14289	3	Y	173	173	1	-0-
							190	9							
*05		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	328	1	11860	3	Y	146	146	1	-0-
							161	9							
*06		9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	277	1	8902	3	Y	109	109	1	-0-
							120	9							
*07		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	340	1	13546	3	Y	112	112	1	-0-
							123	9							
08		12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	289	1	12418	3	Y	158	158	1	-0-
							174	9							

STS			WELL #:		39H	RRCID -> 277297			COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778			
03		12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	290	1	11473	3	Y	483	483	1	-0-
							531	9							
04		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	158	1	5601	3	Y	243	243	1	-0-
							267	9							
*05		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	162	1	3213	3	Y	232	232	1	-0-
							22	4	255	9					
*06		9060 X	5870	-0-	-3190	-0-	159	1	5499	3	Y	193	193	1	-0-
							212	9							
*07		9362 X	5613	-0-	-3749	-0-	159	1	5200	3	Y	231	231	1	-0-
							254	9							
08		9362 X	4920	-0-	-4442	-0-	80	1	4739	3	Y	92	92	1	-0-
							101	9							

STS			WELL #:		41H	RRCID -> 277309			COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024			
03		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	273	1	10785	3	Y	241	241	1	-0-
							265	9							
04		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	231	1	7710	3	Y	243	243	1	-0-
							31	4	267	9					
*05		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	188	1	3633	3	Y	246	246	1	-0-
							271	9							
*06		8190 X	5424	-0-	-2766	-0-	149	1	5169	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							
*07		8463 X	5173	-0-	-3290	-0-	149	1	4888	3	Y	124	124	1	-0-
							136	9							
08		8463 X	4592	-0-	-3871	-0-	75	1	4454	3	Y	57	57	1	-0-
							63	9							

STS			WELL #:		40H	RRCID -> 277329			COMPL. DATE 09/09/2015			TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114			
03		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	162	1	6425	3	Y	241	241	1	-0-
							265	9							
04		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	88	1	3137	3	Y	122	122	1	-0-
							134	9							
*05		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	91	1	1799	3	Y	171	171	1	-0-
							188	9							
*06		3300 X	3274	-0-	-26	-0-	89	1	3079	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							
*07		3410 X	3137	-0-	-273	-0-	89	1	2912	3	Y	124	124	1	-0-
							136	9							
08		3410 X	2762	-0-	-648	-0-	45	1	2654	3	Y	57	57	1	-0-
							63	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
STS			WELL #:		38H	RRCID ->	277393	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11261	- 15945		
M	O	ALLOW 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

03		13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	319	1	12620	3	Y	483	483	1	-0-
							531	9							
04		14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	407	1	14054	3	Y	481	481	1	-0-
							529	9							
*05		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	438	1	8676	3	Y	354	354	1	-0-
							92	4	389	9					
*06		15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	428	1	14847	3	Y	386	386	1	-0-
							425	9							
*07		14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	429	1	14040	3	Y	445	445	1	-0-
							490	9							
08		13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	215	1	12795	3	Y	162	162	1	-0-
							178	9							

BROWN-TRUSTS			WELL #:		33H	RRCID ->	277881	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11166	- 16327		
03		12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	173	1	10919	3	Y	1401	1401	0	-0-
							1541	9							
04		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	160	1	9636	3	Y	944	944	0	-0-
							1038	9							
*05		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	132	1	7722	3	Y	492	459	0	33 1 -0-
							541	9							
*06		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	135	1	7590	3	Y	565	565	0	-0-
							622	9							
*07		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	176	1	10147	3	Y	523	523	0	-0-
							575	9							
08		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	143	1	8163	3	Y	290	290	0	-0-
							319	9							

BROWN-TRUSTS			WELL #:		31H	RRCID ->	277882	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11262	- 16299		
03		12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	170	1	10738	3	Y	1401	1401	0	-0-
							1541	9							
04		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	158	1	9475	3	Y	944	944	0	-0-
							1038	9							
*05		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	130	1	7592	3	Y	493	459	0	34 1 -0-
							542	9							
*06		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	132	1	7464	3	Y	565	565	0	-0-
							622	9							
*07		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	173	1	9977	3	Y	523	523	0	-0-
							575	9							
08		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	141	1	8022	3	Y	290	290	0	-0-
							319	9							

BROWN-TRUSTS			WELL #:		32H	RRCID ->	277931	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11190	- 16288		
03		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	199	1	12454	3	Y	1401	1401	0	-0-
							1541	9							
04		12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	184	1	11006	3	Y	944	944	0	-0-
							1038	9							
*05		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	152	1	8830	3	Y	493	459	0	34 1 -0-
							542	9							
*06		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	155	1	8658	3	Y	565	565	0	-0-
							622	9							
*07		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	201	1	11590	3	Y	523	523	0	-0-
							575	9							
08		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	164	1	9356	3	Y	290	290	0	-0-
							319	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	96	1	6224	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
04	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	89	1	5447	3	Y	944	944	0	-0-
						1038	9							
*05	5115 X	4950	-0-	-165	-0-	73	1	4336	3	Y	492	459	0	33 1 -0-
						541	9							
*06	7050 X	5020	-0-	-2030	-0-	75	1	4323	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
*07	7285 X	6405	-0-	-880	-0-	97	1	5733	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
08	7285 X	4909	-0-	-2376	-0-	79	1	4511	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928														
03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	40	1	2861	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
04	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	37	1	2446	3	Y	944	944	0	-0-
						1038	9							
*05	3193 X	2482	-0-	-711	-0-	31	1	1910	3	Y	492	459	0	33 1 -0-
						541	9							
*06	3090 X	2635	-0-	-455	-0-	31	1	1982	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
*07	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	41	1	2571	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
08	3193 X	2248	-0-	-945	-0-	33	1	1896	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	92	1	5998	3	Y	1401	1401	0	-0-
						1541	9							
04	6900 X	6369	-0-	-531	-0-	85	1	5246	3	Y	944	944	0	-0-
						1038	9							
*05	7130 X	4785	-0-	-2345	-0-	70	1	4173	3	Y	493	459	0	34 1 -0-
						542	9							
*06	6900 X	4860	-0-	-2040	-0-	72	1	4166	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
*07	7037 X	6188	-0-	-849	-0-	93	1	5520	3	Y	523	523	0	-0-
						575	9							
08	7037 X	4731	-0-	-2306	-0-	76	1	4336	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
03	13144 X	2536	-0-	-10608	-0-	26	1	1917	3	Y	483	314	0	169 1 -0-
						62	4	531	9					
04	16140 X	9421	-0-	-6719	-0-	117	1	7744	3	Y	1394	826	0	568 1 -0-
						27	4	1533	9					
*05	16678 X	9825	-0-	-6853	-0-	121	1	8114	3	Y	1445	834	0	611 1 -0-
						1590	9							
*06	16140 X	9080	-0-	-7060	-0-	113	1	7816	3	Y	1046	770	0	276 1 -0-
						1151	9							
*07	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	124	1	8356	3	Y	942	723	0	219 1 -0-
						1036	9							
08	8928 X	8296	-0-	-632	-0-	122	1	7348	3	Y	751	751	0	-0-
						826	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #: 37H		RRCID -> 282644		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	10292 X	9767	-0-	-525	-0-	159 1	9408 3	Y	182	182 1		-0-
04	11700 X	7842	-0-	-3858	-0-	200 9	7681 3	Y	5	5 1		-0-
*05	12121 X	6369	-0-	-5752	-0-	131 1	6229 3	Y	-0-			-0-
*06	11730 X	7161	-0-	-4569	-0-	24 4	7038 3	Y	3	3 1		-0-
*07	9765 X	8897	-0-	-868	-0-	107 1	8736 3	Y	9	9 1		-0-
08	9765 X	8897	-0-	-868	-0-	33 4	8506 3	Y	226	226 0		-0-
						120 1						
						3 9						
						151 1						
						10 9						
						142 1						
						249 9						

STS		WELL #: 36H		RRCID -> 282871		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284			
03	15345 X	3243	-0-	-12102	-0-	48 1	2938 3	Y	144	72 0	72 1	-0-
04	14850 X	7681	-0-	-7169	-0-	99 4	7278 3	Y	186	113 0	73 1	-0-
*05	13578 X	8780	-0-	-4798	-0-	125 1	8259 3	Y	270	175 0	95 1	-0-
*06	13140 X	7064	-0-	-6076	-0-	73 4	6728 3	Y	192	158 0	34 1	-0-
*07	9517 X	8969	-0-	-548	-0-	139 1	8316 3	Y	471	368 0	103 1	-0-
08	8618 X	7902	-0-	-716	-0-	85 4	7015 3	Y	700	700 0		-0-
						111 1						
						14 4						
						135 1						
						518 9						
						117 1						
						770 9						

STS B		WELL #: 51H		RRCID -> 283956		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868			
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	384 1	2351 3	Y	27	23 0	4 1	-0-
04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	30 9	1436 3	Y	114	114 0		-0-
*05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	193 1	1823 3	Y	106	106 0		-0-
*06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	125 9	1740 3	Y	55	42 0	13 1	-0-
*07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	218 1	1457 3	Y	110	110 0		-0-
08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	117 9	938 3	Y	57	57 0		-0-
						236 1						
						61 9						
						213 1						
						121 9						
						128 1						
						63 9						

STS B		WELL #: 49H		RRCID -> 284165		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747			
03	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	929 1	6078 3	Y	600	523 0	77 1	-0-
04	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	660 9	4306 3	Y	757	757 0		-0-
*05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	554 1	5329 3	Y	808	808 0		-0-
*06	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	833 9	4989 3	Y	566	428 0	138 1	-0-
*07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	629 1	4110 3	Y	840	840 0		-0-
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	889 9	2305 3	Y	612	612 0		-0-
						654 1						
						623 9						
						484 1						
						924 9						
						343 1						
						673 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #: 50H		RRCID -> 284166		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	13361 X	11399	-0-	-1962	-0-	1341	1	8994	3	Y	967	842 0 125 1 -0-
04	12930 X	7582	-0-	-5348	-0-	1064	9	6299	3	Y	403	403 0 -0-
*05	11067 X	9443	-0-	-1624	-0-	840	1	7902	3	Y	537	537 0 -0-
*06	11130 X	8578	-0-	-2552	-0-	443	9	7196	3	Y	364	280 0 84 1 -0-
*07	11501 X	9777	-0-	-1724	-0-	950	1	7312	3	Y	1351	1351 0 -0-
08	10788 X	7012	-0-	-3776	-0-	591	9	3735	3	Y	2506	2506 0 -0-
						982	1					
						400	9					
						979	1					
						1486	9					
						520	1					
						2757	9					

STS B		WELL #: 52H		RRCID -> 287167		COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976			
03	23994 X	12317	-0-	-11677	-0-	11093	3	1224	9	Y	1113	966 0 145 1 18
04	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	21854	3	1186	9	Y	1078	892 0 204 1 -0-
*05	27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	26053	3	1341	9	Y	1219	1014 0 205 1 -0-
*06	22441 X	22441	-0-	-0-	-0-	21290	3	1151	9	Y	1046	844 0 202 1 -0-
*07	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	24627	3	1228	9	Y	1116	968 0 148 1 -0-
08	27001 X	24963	-0-	-2038	-0-	24021	3	942	9	Y	856	784 0 72 1 -0-

STS B		WELL #: 53H		RRCID -> 287168		COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900			
03	20398 X	13219	-0-	-7179	-0-	12063	3	1156	9	Y	1051	912 0 135 1 17
04	19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	18213	3	809	9	Y	735	595 0 157 1 -0-
*05	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	20587	3	1251	9	Y	1137	932 0 205 1 -0-
*06	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	20696	3	1211	9	Y	1101	905 0 196 1 -0-
*07	22247 X	22247	-0-	-0-	-0-	21100	3	1147	9	Y	1043	895 0 148 1 -0-
08	21483 X	20094	-0-	-1389	-0-	19477	3	617	9	Y	561	517 0 44 1 -0-

FORREST WHEELER		WELL #: 19H		RRCID -> 287475		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437			
03	6262 X	1873	-0-	-4389	-0-	1655	3	218	9	Y	198	198 0 - 4
04	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	6150	3	1098	9	Y	998	933 0 31 1 38
*05	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	6893	3	971	9	Y	883	883 0 - 38
*06	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	8998	3	1310	9	Y	1191	1190 0 37 1 2
*07	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	6616	3	1388	9	Y	1262	1199 0 65 1 -0-
08	7471 X	6094	-0-	-1377	-0-	4929	3	1165	9	Y	1059	1045 0 14 1 -0-

FORREST WHEELER		WELL #: 21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449			
03	9827 X	486	-0-	-9341	-0-	419	3	67	9	Y	61	61 0 - 8
04	10050 X	1498	-0-	-8552	-0-	1106	3	131	4	Y	237	227 0 12 1 6
						261	9					
*05	10385 X	358	-0-	-10027	-0-	280	3	78	9	Y	71	71 0 - 6
*06	7050 X	70	-0-	-6980	-0-	53	3	17	9	Y	15	16 0 5 1 -0-
*07	1426 X	266	-0-	-1160	-0-	220	3	46	9	Y	42	40 0 2 1 -0-
08	1426 X	305	-0-	-1121	-0-	213	3	92	9	Y	84	83 0 1 1 -0-

STS B		WELL #: 54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941			
03	21452 X	13653	-0-	-7799	-0-	12433	3	1220	9	Y	1109	968 0 137 1 17
04	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	19329	3	771	9	Y	701	554 0 164 1 -0-
*05	21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	20262	3	1154	9	Y	1049	844 0 205 1 -0-
*06	19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	18682	3	759	9	Y	690	582 0 108 1 -0-
*07	20584 X	19595	-0-	-989	-0-	19160	3	435	9	Y	395	247 0 148 1 -0-
08	21111 X	19986	-0-	-1125	-0-	19455	3	531	9	Y	483	437 0 46 1 -0-

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	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
03	20026 X	14803	-0-	-5223	-0-	13641	3	1162	9	Y	1056	913 0 140 1 17
04	19090 X	19090	-0-	-0-	-0-	18357	3	733	9	Y	666	534 0 149 1 -0-
*05	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	19822	3	1099	9	Y	999	794 0 205 1 -0-
*06	19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	18991	3	998	9	Y	907	755 0 152 1 -0-
*07	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	18718	3	920	9	Y	836	688 0 148 1 -0-
08	20615 X	19186	-0-	-1429	-0-	18456	3	730	9	Y	664	616 0 48 1 -0-

STS B		WELL #: 56H		RRCID -> 287853		COMPL. DATE 06/09/2019			TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911			
03	22010 X	13617	-0-	-8393	-0-	12828	3	789	9	Y	717	518 0 193 1 24
04	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	19165	3	200	9	Y	182	206 1 -0-
*05	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	19129	3	226	9	Y	205	205 1 -0-
*06	17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	17094	3	374	9	Y	340	168 0 172 1 -0-
*07	24559 X	24559	-0-	-0-	-0-	23477	3	1082	9	Y	984	836 0 148 1 -0-
08	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	24768	3	1136	9	Y	1033	953 0 80 1 -0-

JC MARTIN		WELL #: 107H		RRCID -> 287928		COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627			
03	119257 X	99615	-0-	-19642	-0-	1612	1	97917	3	Y	75	72 1 18
04	115410 X	86706	-0-	-28704	-0-	1461	1	85170	3	Y	67	63 1 22
*05	119257 X	77119	-0-	-42138	-0-	1305	1	75713	3	Y	92	81 1 33
*06	115410 X	75097	-0-	-40313	-0-	1248	1	73695	3	Y	139	126 1 46
*07	112871 X	79813	-0-	-33058	-0-	1351	1	78286	3	Y	160	154 1 52
08	99603 X	69783	-0-	-29820	-0-	1134	1	68417	3	Y	61	92 1 21

STS		WELL #: 25H		RRCID -> 288037		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704			
03	55196 X	55196	-0-	-0-	-0-	857	1	53187	3	Y	1045	1045 0 17
04	44649 X	44649	-0-	-0-	-0-	722	1	42976	3	Y	864	864 0 17
*05	42360 X	42360	-0-	-0-	-0-	686	1	40747	3	Y	843	843 0 17
*06	27096 X	27096	-0-	-0-	-0-	430	1	25810	3	Y	545	545 0 17
*07	33990 X	33990	-0-	-0-	-0-	539	1	32154	3	Y	628	628 0 17
08	38221 X	38221	-0-	-0-	-0-	609	1	36692	3	Y	825	825 0 17

JC MARTIN		WELL #: 103H		RRCID -> 288070		COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996			
03	54715 X	31364	-0-	-23351	-0-	506	1	30779	3	Y	71	69 1 17
04	40440 X	28191	-0-	-12249	-0-	475	1	27655	3	Y	55	54 1 18
*05	41478 X	26705	-0-	-14773	-0-	452	1	26198	3	Y	50	50 1 18
*06	40140 X	25664	-0-	-14476	-0-	428	1	25162	3	Y	43	47 1 14
*07	33976 X	26241	-0-	-7735	-0-	441	1	25758	3	Y	38	40 1 12
08	31372 X	30713	-0-	-659	-0-	502	1	30167	3	Y	40	38 1 14

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	65410 X	42795	-0-	-22615	-0-	692 1	42036 3	66 9	Y	60	58	1	14	
04	51270 X	42645	-0-	-8625	-0-	720 1	41872 3	52 9	Y	47	46	1	15	
*05	52979 X	39469	-0-	-13510	-0-	668 1	38759 3	42 9	Y	38	40	1	13	
*06	51270 X	32778	-0-	-18492	-0-	546 1	32193 3	39 9	Y	35	37	1	11	
*07	47244 X	33396	-0-	-13848	-0-	566 1	32791 3	39 9	Y	35	35	1	11	
08	44082 X	28819	-0-	-15263	-0-	471 1	28313 3	35 9	Y	32	32	1	11	
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11108 - 19143														
03	63519 X	51512	-0-	-12007	-0-	835 1	50620 3	2 4	Y	50	47	1	12	
04	62430 X	50022	-0-	-12408	-0-	844 1	48630 3	51 3	Y	32	34	1	10	
*05	64511 X	52870	-0-	-11641	-0-	897 1	51945 3	28 9	Y	25	26	1	9	
*06	62430 X	51897	-0-	-10533	-0-	865 1	51005 3	1 4	Y	24	25	1	8	
*07	57257 X	54568	-0-	-2689	-0-	926 1	53616 3	26 9	Y	24	24	1	8	
08	52855 X	40186	-0-	-12669	-0-	654 1	39443 3	61 4	Y	25	24	1	9	
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
03	70711 X	51893	-0-	-18818	-0-	840 1	50983 3	1 4	Y	63	59	1	15	
04	58680 X	44052	-0-	-14628	-0-	741 1	43254 3	1 4	Y	51	49	1	17	
*05	60636 X	39049	-0-	-21587	-0-	660 1	38346 3	43 9	Y	39	42	1	14	
*06	58680 X	35780	-0-	-22900	-0-	593 1	35076 3	70 4	Y	37	39	1	12	
*07	57691 X	42435	-0-	-15256	-0-	719 1	41665 3	51 9	Y	46	43	1	15	
08	51894 X	32069	-0-	-19825	-0-	524 1	31483 3	18 4	Y	40	41	1	14	
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
03	21638 X	19488	-0-	-2150	-0-	306 1	18586 3	9 4	Y	534	412	1	344	
04	25710 X	15212	-0-	-10498	-0-	253 1	14680 3	64 4	Y	195	193	1	346	
*05	26567 X	16484	-0-	-10083	-0-	275 1	15939 3	6 4	Y	240	369	1	217	
*06	25710 X	13646	-0-	-12064	-0-	226 1	13265 3	28 4	Y	115	188	1	144	
*07	21049 X	12197	-0-	-8852	-0-	207 1	11977 3	1 4	Y	11	155	1	-0-	
*08	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	209 1	12539 3	21 4	Y	65	65	1	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS		WELL #: 26H		RRCID -> 288371		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	104625	X	668	-0-	-103957	-0-	11 1	647	3	Y	9	9	0		26
04	101250	X	43375	-0-	-57875	-0-	700 1	41519	3	Y	1050	1050	0		26
*05	98146	X	53444	-0-	-44702	-0-	848 1	50739	3	Y	1688	1688	0		26
*06	92220	X	46240	-0-	-45980	-0-	723 1	44087	3	Y	1299	1299	0		26
*07	83235	X	52191	-0-	-31044	-0-	840 1	50066	3	Y	1168	1168	0		26
08	51987	X	50664	-0-	-1323	-0-	813 1	49024	3	Y	752	752	0		26
STS		WELL #: 27H		RRCID -> 288372		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769						
03	80414	X	69896	-0-	-10518	-0-	1093 1	67435	3	Y	1242	1242	0		22
04	70680	X	62940	-0-	-7740	-0-	1026 1	60670	3	Y	1130	1130	0		22
*05	73718	X	59755	-0-	-13963	-0-	978 1	57653	3	Y	1022	1022	0		22
*06	71340	X	57113	-0-	-14227	-0-	918 1	55151	3	Y	948	948	0		22
*07	71672	X	57075	-0-	-14597	-0-	939 1	55299	3	Y	761	761	0		22
08	69905	X	53393	-0-	-16512	-0-	856 1	51554	3	Y	894	894	0		22
STS		WELL #: 28H		RRCID -> 288391		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914						
03	126449	X	1005	-0-	-125444	-0-	15 1	947	3	Y	39	39	0		33
04	122370	X	50801	-0-	-71569	-0-	803 1	48050	3	Y	1744	1744	0		33
*05	117242	X	57900	-0-	-59342	-0-	928 1	55156	3	Y	1484	1484	0		33
*06	103950	X	54468	-0-	-49482	-0-	863 1	52252	3	Y	1229	1229	0		33
*07	91574	X	56753	-0-	-34821	-0-	917 1	54525	3	Y	1192	1192	0		33
08	56575	X	54030	-0-	-2545	-0-	860 1	51806	3	Y	1240	1240	0		33
JC MARTIN		WELL #: 102H		RRCID -> 288392		COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770						
03	29357	X	27101	-0-	-2256	-0-	435 1	26470	3	Y	177	178	1		42
04	29910	X	18705	-0-	-11205	-0-	314 1	18295	3	Y	87	101	1		28
*05	30907	X	19877	-0-	-11030	-0-	334 1	19463	3	Y	73	75	1		26
*06	29910	X	15327	-0-	-14583	-0-	257 1	15000	3	Y	64	69	1		21
*07	29016	X	22055	-0-	-6961	-0-	370 1	21426	3	Y	94	84	1		31
08	27094	X	19790	-0-	-7304	-0-	322 1	19374	3	Y	85	86	1		30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #: 33H		RRCID -> 288495		COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	75578 X	55821	-0-	-19757	-0-	903 1	54897 3	Y	17	14 1	17
04	61740 X	49513	-0-	-12227	-0-	832 1	48541 3	Y	28	32 1	13
*05	74152 X	45044	-0-	-29108	-0-	762 1	44061 3	Y	30	25 1	18
*06	71760 X	37975	-0-	-33785	-0-	629 1	37175 3	Y	19	23 1	14
*07	74152 X	23871	-0-	-50281	-0-	399 1	23357 3	Y	9	16 1	7
*08	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	400 1	24020 3	Y	38	6 1	39
STS C		WELL #: 3H		RRCID -> 288713		COMPL. DATE 10/03/2019			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135		
03	20181 X	15774	-0-	-4407	-0-	219 1	13727 3	Y	1662	1662 0	50
04	14700 X	12928	-0-	-1772	-0-	1828 9	11134 3	Y	1463	1431 0	55
*05	15190 X	13115	-0-	-2075	-0-	185 1	11224 3	Y	1551	1551 0	55
*06	14700 X	13038	-0-	-1662	-0-	1706 9	11236 3	Y	1473	1473 0	55
*07	15190 X	13695	-0-	-1495	-0-	182 1	11840 3	Y	1509	1509 0	55
08	15066 X	14532	-0-	-534	-0-	1620 9	12453 3	Y	1702	1702 0	55
GENTRY		WELL #: 31H		RRCID -> 288714		COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015		
03	28768 X	27474	-0-	-1294	-0-	441 1	26823 3	Y	41	46 1	26
04	34020 X	25414	-0-	-8606	-0-	165 4	24922 3	Y	20	15 1	31
*05	35154 X	26305	-0-	-8849	-0-	430 1	25777 3	Y	30	34 1	27
*06	34020 X	20968	-0-	-13052	-0-	40 4	20551 3	Y	38	24 1	41
*07	32209 X	21826	-0-	-10383	-0-	445 1	21447 3	Y	6	47 1	-0-
08	27466 X	10037	-0-	-17429	-0-	50 4	9750 3	Y	103	103 1	-0-
GENTRY		WELL #: 32H		RRCID -> 288749		COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958		
03	89776 X	75151	-0-	-14625	-0-	370 1	73601 3	Y	204	191 1	195
04	70860 X	57053	-0-	-13807	-0-	2 4	55842 3	Y	131	264 1	62
*05	100719 X	52491	-0-	-48228	-0-	968 1	51418 3	Y	165	126 1	101
*06	97470 X	48855	-0-	-48615	-0-	99 4	47862 3	Y	164	142 1	123
*07	100719 X	50775	-0-	-49944	-0-	891 1	49795 3	Y	109	151 1	81
08	74989 X	19448	-0-	-55541	-0-	182 9	19025 3	Y	68	67 1	82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	152117 X	143236	-0-	-8881	-0-	2319	1 140894	3 Y	17	30 1	17		
04	130200 X	129543	-0-	-657	-0-	2185	1 127301	3 Y	50	44 1	23		
*05	145421 X	123345	-0-	-22076	-0-	2092	1 121227	3 Y	23	32 1	14		
*06	140730 X	107984	-0-	-32746	-0-	1799	1 106166	3 Y	16	18 1	12		
*07	145421 X	108141	-0-	-37280	-0-	1835	1 106296	3 Y	8	14 1	6		
*08	37233 X	37233	-0-	-0-	-0-	606	1 36618	3 Y	8	5 1	9		
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328													
03	151230 X	151230	-0-	-0-	-0-	2449	1 148766	3 Y	9	9 1	9		
04	145950 X	135587	-0-	-10363	-0-	2288	1 133285	3 Y	11	15 1	5		
*05	152458 X	129230	-0-	-23228	-0-	2192	1 127023	3 Y	13	10 1	8		
*06	147540 X	108995	-0-	-38545	-0-	1818	1 107167	3 Y	8	10 1	6		
*07	152458 X	68989	-0-	-83469	-0-	1155	1 67831	3 Y	3	7 1	2		
*08	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	353	1 21088	3 Y	1	2 1	1		
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397													
03	20894 X	11305	-0-	-9589	-0-	156	1 9612	3 Y	1396	1363 0	33 1	8	
04	17220 X	17077	-0-	-143	-0-	246	1 14666	3 Y	1968	1968 0		8	
*05	17794 X	14905	-0-	-2889	-0-	2165	1 12816	3 Y	1703	1703 0		8	
*06	14820 X	10860	-0-	-3960	-0-	1873	1 8939	3 Y	1614	1614 0		8	
*07	18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	146	1 15571	3 Y	2180	2180 0		8	
08	16926 X	16759	-0-	-167	-0-	1775	1 12739	3 Y	3463	3463 0		8	
STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201													
03	16740 X	12030	-0-	-4710	-0-	159	1 9901	3 Y	1791	1750 0	39 1	10	
04	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	1970	1 11235	3 Y	1933	1933 0		10	
*05	13640 X	13178	-0-	-462	-0-	188	1 11011	3 Y	1802	1802 0		10	
*06	13500 X	9638	-0-	-3862	-0-	2126	1 7981	3 Y	1386	1386 0		10	
*07	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	185	1 11981	3 Y	2068	2068 0		10	
08	13547 X	12964	-0-	-583	-0-	1982	1 11000	3 Y	1619	1619 0		10	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #: 12H		RRCID -> 288836		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	20553 X	9090	-0-	-11463	-0-	119	1	7524	3	Y	1315	1285 0 34 1 7
04	15750 X	10528	-0-	-5222	-0-	1447	9	8853	3	Y	1390	1390 0 7
*05	16275 X	10597	-0-	-5678	-0-	1529	9	9016	3	Y	1302	1302 0 7
*06	14220 X	8133	-0-	-6087	-0-	1432	9	6881	3	Y	1036	1036 0 7
*07	14694 X	11345	-0-	-3349	-0-	112	1	9554	3	Y	1486	1486 0 7
08	10416 X	10123	-0-	-293	-0-	1140	9	8680	3	Y	1181	1181 0 7
						156	1					
						1635	9					
						144	1					
						1299	9					

STS C		WELL #: 13H		RRCID -> 288838		COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495			
03	17670 X	13431	-0-	-4239	-0-	184	1	11502	3	Y	1586	1547 0 37 1 9
04	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	1745	9	12474	3	Y	1604	1604 0 9
*05	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	209	1	12220	3	Y	1472	1472 0 9
*06	12990 X	10194	-0-	-2796	-0-	1764	9	8797	3	Y	1138	1138 0 9
*07	14415 X	14100	-0-	-315	-0-	206	1	12058	3	Y	1674	1674 0 9
08	14415 X	11991	-0-	-2424	-0-	1619	9	10446	3	Y	1246	1246 0 9
						145	1					
						1252	9					
						201	1					
						1841	9					
						174	1					
						1371	9					

JC MARTIN		WELL #: 60H		RRCID -> 288845		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919			
03	66185 X	59939	-0-	-6246	-0-	968	1	58816	3	Y	139	86 1 193
04	66690 X	51531	-0-	-15159	-0-	2	4	50639	3	Y	19	73 1 139
*05	68913 X	48230	-0-	-20683	-0-	1	4	47407	3	Y	7	146
*06	66690 X	45970	-0-	-20720	-0-	815	1	45181	3	Y	21	71 1 96
*07	59954 X	41711	-0-	-18243	-0-	8	9	40863	3	Y	76	172
08	59954 X	37253	-0-	-22701	-0-	765	1	36641	3	Y	-0-	172
						1	4					
						58	4					
						612	1					

JC MARTIN		WELL #: 61H		RRCID -> 288847		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915			
03	53134 X	43277	-0-	-9857	-0-	697	1	42459	3	Y	108	72 1 155
04	51420 X	43683	-0-	-7737	-0-	2	4	42927	3	Y	17	58 1 114
*05	51646 X	47655	-0-	-3991	-0-	736	1	46840	3	Y	7	121
*06	49800 X	27618	-0-	-22182	-0-	1	4	27077	3	Y	28	59 1 90
*07	51460 X	45393	-0-	-6067	-0-	807	1	44399	3	Y	76	166
08	51691 X	51691	-0-	-0-	-0-	8	9	50846	3	Y	-0-	166
						452	1					
						58	4					
						770	1					
						140	4					
						845	1					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	82398 X	55468	-0-	-26930	-0-	896	1	54487	3	Y	75	62	1	115
						2	4	83	9					
04	79740 X	54105	-0-	-25635	-0-	917	1	52485	3	Y	5	43	1	77
						697	4	6	9					
*05	81313 X	70747	-0-	-10566	-0-	1200	1	69538	3	Y	8			85
						9	9							
*06	64800 X	58802	-0-	-5998	-0-	982	1	57796	3	Y	21	41	1	65
						1	4	23	9					
*07	62167 X	62167	-0-	-0-	-0-	1053	1	61030	3	Y	76			141
						84	9							
08	70742 X	59571	-0-	-11171	-0-	974	1	58597	3	Y	-0-			141

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799														
03	69905 X	61237	-0-	-8668	-0-	992	1	60243	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	71400 X	50869	-0-	-20531	-0-	858	1	50010	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	73780 X	55847	-0-	-17933	-0-	945	1	54894	3	Y	7	2	1	5
						8	9							
*06	71400 X	49285	-0-	-22115	-0-	819	1	48464	3	Y	1	3	1	3
						1	4	1	9					
*07	68262 X	51597	-0-	-16665	-0-	875	1	50720	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
08	61225 X	47221	-0-	-14004	-0-	771	1	46450	3	Y	-0-	1	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
03	68448 X	53828	-0-	-14620	-0-	869	1	52791	3	Y	151	142	1	109
						2	4	166	9					
04	59850 X	51354	-0-	-8496	-0-	866	1	50433	3	Y	49	62	1	96
						1	4	54	9					
*05	61845 X	45078	-0-	-16767	-0-	764	1	44207	3	Y	97	121	1	72
						107	9							
*06	59850 X	44480	-0-	-15370	-0-	741	1	43698	3	Y	37	44	1	65
						41	9							
*07	55025 X	48032	-0-	-6993	-0-	812	1	47022	3	Y	114	118	1	61
						73	4	125	9					
08	53816 X	53763	-0-	-53	-0-	878	1	52793	3	Y	84	47	1	98
						92	9							

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
03	60202 X	49580	-0-	-10622	-0-	803	1	48732	3	Y	40	46	1	29
						1	4	44	9					
04	58260 X	45543	-0-	-12717	-0-	768	1	44755	3	Y	17	17	1	29
						1	4	19	9					
*05	58962 X	44485	-0-	-14477	-0-	753	1	43706	3	Y	24	35	1	18
						26	9							
*06	57060 X	41373	-0-	-15687	-0-	689	1	40615	3	Y	63	11	1	70
						69	9							
*07	54870 X	42655	-0-	-12215	-0-	720	1	41673	3	Y	166	147	1	89
						79	4	183	9					
08	49569 X	42999	-0-	-6570	-0-	702	1	42185	3	Y	102	69	1	122
						112	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
JC MARTIN			WELL #: 66H		RRCID -> 288856			COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	74679 X	65385	-0-	-9294	-0-	1056	1 64134	2 4 193	3 9	Y	175	178	1	126
04	69120 X	58645	-0-	-10475	-0-	990	1 57558	1 4 96	3 9	Y	87	72	1	141
*05	71424 X	60955	-0-	-10469	-0-	1029	1 59689	237 9	3	Y	215	198	1	158
*06	69120 X	53674	-0-	-15446	-0-	892	1 52724	1 4 57	3 9	Y	52	97	1	113
*07	65565 X	55589	-0-	-9976	-0-	941	1 54485	163 9	3	Y	148	182	1	79
08	65379 X	51597	-0-	-13782	-0-	844	1 50569	83 4 101	3 9	Y	92	61	1	110

GENTRY			WELL #: 59H		RRCID -> 288956			COMPL. DATE 04/29/2019			TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865			

03	164455 X	163214	-0-	-1241	-0-	2642	1 160494	5 4 73	3 9	Y	66	53	1	63
04	161190 X	148310	-0-	-12880	-0-	2501	1 145726	2 4 81	3 9	Y	74	102	1	35
*05	166563 X	143786	-0-	-22777	-0-	2438	1 141242	1 4 105	3 9	Y	95	72	1	58
*06	161190 X	129442	-0-	-31748	-0-	2156	1 127203	2 4 81	3 9	Y	74	77	1	55
*07	164238 X	75489	-0-	-88749	-0-	1264	1 74195	1 4 29	3 9	Y	26	62	1	19
08	163432 X	41548	-0-	-121884	-0-	681	1 40729	138 9	3	Y	125	16	1	128

DONNELL A- DM 366 SA 2			WELL #: 2H		RRCID -> 289050			COMPL. DATE 05/02/2020			TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307			

03	19468 X	12307	-0-	-7161	-0-	177	1 10966	1164 9	3	Y	1058	1058	0	16
04	15600 X	9949	-0-	-5651	-0-	148	1 8802	999 9	3	Y	908	908	0	16
*05	16461 X	10266	-0-	-6195	-0-	153	1 9040	1073 9	3	Y	975	975	0	16
*06	15930 X	9339	-0-	-6591	-0-	136	1 8213	990 9	3	Y	900	900	0	16
*07	14384 X	10040	-0-	-4344	-0-	148	1 8828	1064 9	3	Y	967	967	0	16
08	11966 X	9305	-0-	-2661	-0-	137	1 8255	913 9	3	Y	830	781	0	65

DONNELL A- DM 366 SA 4			WELL #: 4H		RRCID -> 289106			COMPL. DATE 05/04/2020			TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993			

03	20708 X	12986	-0-	-7722	-0-	193	1 11953	840 9	3	Y	764	764	0	14
04	18120 X	12084	-0-	-6036	-0-	188	1 11089	807 9	3	Y	734	734	0	14
*05	19034 X	13478	-0-	-5556	-0-	209	1 12357	912 9	3	Y	829	829	0	14
*06	18420 X	12930	-0-	-5490	-0-	195	1 11987	748 9	3	Y	680	680	0	14
*07	17608 X	12495	-0-	-5113	-0-	193	1 11462	840 9	3	Y	764	764	0	14
08	13144 X	11449	-0-	-1695	-0-	175	1 10530	744 9	3	Y	676	635	0	55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	20088 X	9532	-0-	-10556	-0-	149	1	9129	3	Y	231	231	0	3
						254	9							
04	19440 X	7152	-0-	-12288	-0-	118	1	6960	3	Y	67	67	0	3
						74	9							
*05	12059 X	7705	-0-	-4354	-0-	117	1	6959	3	Y	572	572	0	3
						629	9							
*06	11670 X	5643	-0-	-6027	-0-	94	1	5549	3	Y	-0-			3
*07	10230 X	7728	-0-	-2502	-0-	117	1	6970	3	Y	583	583	0	3
						641	9							
08	9455 X	7334	-0-	-2121	-0-	108	1	6521	3	Y	641	603	0	41
						705	9							

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
03	24211 X	15486	-0-	-8725	-0-	226	1	13962	3	Y	1180	1180	0	19
						1298	9							
04	19440 X	12994	-0-	-6446	-0-	195	1	11642	3	Y	1052	1052	0	19
						1157	9							
*05	20491 X	12706	-0-	-7785	-0-	192	1	11346	3	Y	1062	1062	0	19
						1168	9							
*06	19830 X	11533	-0-	-8297	-0-	170	1	10283	3	Y	982	982	0	19
						1080	9							
*07	17050 X	12289	-0-	-4761	-0-	185	1	10990	3	Y	1013	1013	0	19
						1114	9							
08	15097 X	11525	-0-	-3572	-0-	172	1	10355	3	Y	907	853	0	73
						998	9							

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
03	22052 X	22052	-0-	-0-	-0-	291	1	19276	3	Y	2258	2258	0	17
						1	4	2484	9					
04	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	281	1	17724	3	Y	2046	2046	0	17
						2251	9							
*05	21373 X	21373	-0-	-0-	-0-	300	1	18884	3	Y	1990	1990	0	17
						2189	9							
*06	19860 X	19563	-0-	-297	-0-	266	1	16981	3	Y	2105	2105	0	17
						2316	9							
*07	20522 X	20242	-0-	-280	-0-	288	1	17856	3	Y	1907	1907	0	17
						2098	9							
08	20522 X	17410	-0-	-3112	-0-	251	1	15116	3	Y	1857	1841	0	15 1 18
						2043	9							

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
03	24738 X	20514	-0-	-4224	-0-	266	1	17838	3	Y	2191	2191	0	27
						2410	9							
04	25380 X	18340	-0-	-7040	-0-	252	1	16038	3	Y	1864	1864	0	27
						2050	9							
*05	27590 X	22318	-0-	-5272	-0-	321	1	20087	3	Y	1736	1736	0	27
						1910	9							
*06	26700 X	20369	-0-	-6331	-0-	289	1	17914	3	Y	1969	1969	0	27
						2166	9							
*07	23715 X	18185	-0-	-5530	-0-	260	1	15872	3	Y	1866	1866	0	27
						2053	9							
08	21545 X	17091	-0-	-4454	-0-	236	1	14242	3	Y	2375	2354	0	23 1 25
						2613	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	124682 X	68208	-0-	-56474	-0-	1105	1	67096	3	Y	-0-		24	
04	120660 X	50641	-0-	-70019	-0-	836	1	48467	3	Y	-0-		24	
*05	124682 X	61358	-0-	-63324	-0-	1041	1	60317	3	Y	-0-		24	
*06	110940 X	56737	-0-	-54203	-0-	945	1	55791	3	Y	-0-		24	
*07	68200 X	57026	-0-	-11174	-0-	968	1	56058	3	Y	-0-	21 1	3	
08	68200 X	54350	-0-	-13850	-0-	888	1	53462	3	Y	-0-		3	
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
03	199237 X	147631	-0-	-51606	-0-	2390	1	145237	3	Y	-0-		42	
04	192810 X	131076	-0-	-61734	-0-	2212	1	128862	3	Y	-0-		42	
*05	184264 X	125488	-0-	-58776	-0-	2128	1	123359	3	Y	-0-		42	
*06	178320 X	115019	-0-	-63301	-0-	1920	1	113098	3	Y	-0-		42	
*07	147622 X	118282	-0-	-29340	-0-	2007	1	116274	3	Y	-0-	36 1	6	
08	147622 X	110301	-0-	-37321	-0-	1803	1	108498	3	Y	-0-		6	
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
03	192975 X	147710	-0-	-45265	-0-	2393	1	145312	3	Y	-0-		33	
04	186750 X	139083	-0-	-47667	-0-	2346	1	136735	3	Y	-0-		33	
*05	174437 X	132075	-0-	-42362	-0-	2240	1	129834	3	Y	-0-		33	
*06	167310 X	121459	-0-	-45851	-0-	2024	1	119433	3	Y	-0-		33	
*07	147715 X	122323	-0-	-25392	-0-	2076	1	120246	3	Y	-0-	29 1	4	
08	147715 X	114976	-0-	-32739	-0-	1879	1	113097	3	Y	-0-		4	
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
03	151900 X	44382	-0-	-107518	-0-	713	1	43667	3	Y	-0-		68	
04	140520 X	76809	-0-	-63711	-0-	1296	1	75512	3	Y	-0-		68	
*05	133920 X	75686	-0-	-58234	-0-	1284	1	74402	3	Y	-0-		68	
*06	109320 X	70159	-0-	-39161	-0-	1169	1	68989	3	Y	-0-		68	
*07	79360 X	70968	-0-	-8392	-0-	1204	1	69764	3	Y	-0-	59 1	9	
08	79360 X	66263	-0-	-13097	-0-	1083	1	65180	3	Y	-0-		9	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
JC MARTIN		WELL #: 83H		RRCID -> 291381		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11123 - 18892	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	177785 X	136864	-0-	-40921	-0-	2216 1	134644 3	Y	-0-		23
04	172050 X	125325	-0-	-46725	-0-	2115 1	123208 3	Y	-0-		23
*05	162378 X	120216	-0-	-42162	-0-	2039 1	118176 3	Y	-0-		23
*06	152460 X	110604	-0-	-41856	-0-	1847 1	108756 3	Y	-0-		23
*07	136865 X	113660	-0-	-23205	-0-	1929 1	111730 3	Y	-0-	20 1	3
08	136865 X	101578	-0-	-35287	-0-	1660 1	99918 3	Y	-0-		3
JC MARTIN		WELL #: 80H		RRCID -> 291415		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 11258		PERF.11260 - 18996	
03	158069 X	95382	-0-	-62687	-0-	1545 1	93834 3	Y	-0-		128
04	152970 X	85735	-0-	-67235	-0-	1446 1	84288 3	Y	-0-		128
*05	148521 X	78121	-0-	-70400	-0-	1326 1	76795 3	Y	-0-		128
*06	124500 X	68532	-0-	-55968	-0-	1142 1	67389 3	Y	-0-		128
*07	95387 X	66028	-0-	-29359	-0-	1120 1	64908 3	Y	-0-	111 1	17
08	95387 X	61565	-0-	-33822	-0-	1006 1	60559 3	Y	-0-		17
LOWE		WELL #: 35H		RRCID -> 291592		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12429 - 21749	
03	84413 X	70835	-0-	-13578	-0-	1031 1	65927 3	N	3523	3523 0	3
04	81690 X	65191	-0-	-16499	-0-	1003 1	61660 3	N	2297	2214 0	85 1
*05	79608 X	64319	-0-	-15289	-0-	973 1	60543 3	N	2548	2548 0	1
*06	71910 X	61461	-0-	-10449	-0-	871 1	57157 3	N	3120	3120 0	1
*07	74307 X	58929	-0-	-15378	-0-	883 1	55403 3	N	2403	2403 0	1
08	67983 X	49225	-0-	-18758	-0-	2643 9	45532 3	N	2669	2669 0	1
LOWE		WELL #: 36H		RRCID -> 291730		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12417		PERF.12450 - 22302	
03	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	308 1	19571 3	N	2092	2092 0	-0-
04	24209 X	24209	-0-	-0-	-0-	332 1	19763 3	N	3740	3654 0	85 1
*05	37944 X	22908	-0-	-15036	-0-	4114 9	19812 3	N	2508	2508 0	1
*06	37680 X	6638	-0-	-31042	-0-	337 1	6247 3	N	261	261 0	1
*07	38936 X	12029	-0-	-26907	-0-	2759 9	11342 3	N	453	453 0	1
08	23901 X	12354	-0-	-11547	-0-	104 1	11574 3	N	534	534 0	1

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		160983 X	98456	-0-	-62527	-0-	1593 1	96862 3		N	-0-			-0-
							1 4							
04		147360 X	97495	-0-	-49865	-0-	1638 1	95721 3		N	123			123
							1 4	135 9						
*05		133021 X	105413	-0-	-27608	-0-	1785 1	103627 3		N	-0-			123
							1 4							
*06		117690 X	93828	-0-	-23862	-0-	1564 1	92263 3		N	-0-			123
							1 4							
*07		112065 X	82842	-0-	-29223	-0-	1404 1	81438 3		N	-0-			123
08		105400 X	82142	-0-	-23258	-0-	1342 1	80800 3		N	-0-			123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146														
03		251193 X	198232	-0-	-52961	-0-	3020 1	186749 3		N	7688	7688 0		1
							6 4	8457 9						
04		243090 X	174226	-0-	-68864	-0-	2747 1	163138 3		N	7581	7352 0	230 1	-0-
							2 4	8339 9						
*05		227447 X	160642	-0-	-66805	-0-	2533 1	150933 3		N	6523	6523 0		-0-
							1 4	7175 9						
*06		213510 X	147736	-0-	-65774	-0-	2271 1	138409 3		N	6413	6413 0		-0-
							2 4	7054 9						
*07		194649 X	150284	-0-	-44365	-0-	2354 1	141114 3		N	6195	6195 0		-0-
							1 4	6815 9						
08		194649 X	124841	-0-	-69808	-0-	1915 1	115563 3		N	6694	6694 0		-0-
							7363 9							

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A														
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A														
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A														
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	57164 X	33096	-0-	-24068	-0-	372	1	25739	3	N	6350	6350	0	-0-
						6985	9							
04	48150 X	30510	-0-	-17640	-0-	375	1	24352	3	N	5257	5257	0	-0-
						5783	9							
*05	46128 X	30079	-0-	-16049	-0-	378	1	24505	3	N	4724	4724	0	-0-
						5196	9							
*06	39810 X	31136	-0-	-8674	-0-	363	1	24953	3	N	5291	5038	0	253 1 -0-
						5820	9							
*07	37169 X	31340	-0-	-5829	-0-	387	1	25881	3	N	4611	4611	0	-0-
						5072	9							
08	29760 X	23852	-0-	-5908	-0-	326	1	19620	3	N	3551	3551	0	-0-
						3906	9							

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

03	282676 X	282676	-0-	-0-	-0-	4072	1	259051	3	N	17769	17769	0	-0-
						7	4	19546	9					
04	258150 X	239805	-0-	-18345	-0-	3635	1	220829	3	N	13944	13944	0	-0-
						3	4	15338	9					
*05	266755 X	219014	-0-	-47741	-0-	3345	1	202460	3	N	12007	12007	0	-0-
						1	4	13208	9					
*06	258150 X	186852	-0-	-71298	-0-	2810	1	172361	3	N	10617	10617	0	-0-
						2	4	11679	9					
*07	266755 X	171659	-0-	-95096	-0-	2640	1	158950	3	N	9153	9153	0	-0-
						1	4	10068	9					
08	266755 X	149502	-0-	-117253	-0-	2323	1	139847	3	N	6665	6665	0	-0-
						7332	9							

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

03	257517 X	237796	-0-	-19721	-0-	225899	3	11897	9	N	10815	10815	0	-0-
04	249210 X	202718	-0-	-46492	-0-	192647	3	10071	9	N	9155	9155	0	-0-
*05	257517 X	188264	-0-	-69253	-0-	179111	3	9153	9	N	8321	8321	0	-0-
*06	249210 X	168858	-0-	-80352	-0-	160604	3	8254	9	N	7504	7504	0	-0-
*07	257517 X	163239	-0-	-94278	-0-	156002	3	7237	9	N	6579	6579	0	-0-
08	237801 X	137362	-0-	-100439	-0-	131503	3	5859	9	N	5326	5326	0	-0-

LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

03	395932 X	300184	-0-	-95748	-0-	4292	1	274958	3	N	19024	19024	0	-0-
						8	4	20926	9					
04	383160 X	255090	-0-	-128070	-0-	3839	1	234744	3	N	15004	15004	0	-0-
						3	4	16504	9					
*05	395932 X	186247	-0-	-209685	-0-	2825	1	171654	3	N	10697	10697	0	-0-
						1	4	11767	9					
*06	383160 X	16349	-0-	-366811	-0-	208	1	13927	3	N	2013	2013	0	-0-
						2214	9							
*07	335358 X	174121	-0-	-161237	-0-	2645	1	160538	3	N	9943	9943	0	-0-
						1	4	10937	9					
08	287773 X	173217	-0-	-114556	-0-	2639	1	158906	3	N	10610	10610	0	-0-
						1	4	11671	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	286157 X	286157	-0-	-0-	-0-	4109	1	262046	3	N	18176	18176	0	-0-
						8	4	19994	9					
04	240569 X	240569	-0-	-0-	-0-	3632	1	221260	3	N	14249	14249	0	-0-
						3	4	15674	9					
*05	184174 X	184174	-0-	-0-	-0-	2801	1	169947	3	N	10386	10386	0	-0-
						1	4	11425	9					
*06	188068 X	188068	-0-	-0-	-0-	2806	1	174119	3	N	10128	10128	0	-0-
						2	4	11141	9					
*07	173290 X	170583	-0-	-2707	-0-	2601	1	158599	3	N	8529	8529	0	-0-
						1	4	9382	9					
08	173290 X	146781	-0-	-26509	-0-	2270	1	136687	3	N	7113	7113	0	-0-
						7824	9							
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193														
03	687953 X	687953	-0-	-0-	-0-	11001	1	671229	3	N	5184	5184	0	-0-
						21	4	5702	9					
04	627280 X	627280	-0-	-0-	-0-	10477	1	612467	3	N	3934	3934	0	-0-
						9	4	4327	9					
*05	586287 X	586287	-0-	-0-	-0-	9894	1	574511	3	N	1707	1707	0	-0-
						4	4	1878	9					
*06	533151 X	533151	-0-	-0-	-0-	8821	1	521741	3	N	2347	1352	0	995 1 -0-
						7	4	2582	9					
*07	522275 X	522275	-0-	-0-	-0-	8808	1	511102	3	N	2148	1134	0	1014 1 -0-
						2	4	2363	9					
08	518256 X	518256	-0-	-0-	-0-	8438	1	507989	3	N	1661	654	0	1007 1 -0-
						2	4	1827	9					
LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263														
03	360189 X	232898	-0-	-127291	-0-	3355	1	214272	3	N	13877	13877	0	-0-
						6	4	15265	9					
04	348570 X	187902	-0-	-160668	-0-	2852	1	173827	3	N	10201	10201	0	-0-
						2	4	11221	9					
*05	360189 X	134529	-0-	-225660	-0-	2053	1	124445	3	N	7300	7300	0	-0-
						1	4	8030	9					
*06	316350 X	126049	-0-	-190301	-0-	1885	1	116911	3	N	6592	6592	0	-0-
						2	4	7251	9					
*07	273947 X	128589	-0-	-145358	-0-	1960	1	119565	3	N	6421	6421	0	-0-
						1	4	7063	9					
08	223324 X	110725	-0-	-112599	-0-	1706	1	102684	3	N	5759	5759	0	-0-
						6335	9							
STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789														
03	666717 X	666717	-0-	-0-	-0-	10682	1	651560	3	N	4050	4050	0	-0-
						20	4	4455	9					
04	577664 X	577664	-0-	-0-	-0-	9666	1	564910	3	N	2800	2800	0	-0-
						8	4	3080	9					
*05	524879 X	524879	-0-	-0-	-0-	8883	1	515076	3	N	834	834	0	-0-
						3	4	917	9					
*06	445307 X	445307	-0-	-0-	-0-	7385	1	436574	3	N	1220	695	0	525 1 -0-
						6	4	1342	9					
*07	433523 X	433523	-0-	-0-	-0-	7321	1	424430	3	N	1609	824	0	785 1 -0-
						2	4	1770	9					
08	430874 X	430874	-0-	-0-	-0-	7014	1	422108	3	N	1592	743	0	849 1 -0-
						1	4	1751	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS B		WELL #: 34H		RRCID -> 293977		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11635 - 22220						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	618397 X	618397	-0-	-0-	-0-	9924	1 604986	3 3469	3 9	N	3154	3154	0			-0-
04	487918 X	487918	-0-	-0-	-0-	8198	1 478439	3 1274	3 9	N	1158	1158	0			-0-
*05	486762 X	422911	-0-	-63851	-0-	7152	1 414659	3 1097	3 9	N	997	997	0			-0-
*06	471060 X	350971	-0-	-120089	-0-	5833	1 344835	3 298	3 9	N	271	172	0	99	1	-0-
*07	486762 X	352009	-0-	-134753	-0-	5971	1 345691	3 345	3 9	N	314	145	0	169	1	-0-
08	486762 X	305354	-0-	-181408	-0-	4986	1 300146	3 221	3 9	N	201	83	0	118	1	-0-

LOWE		WELL #: 39H		RRCID -> 294146		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12260 - 22357						
03	330240 X	330240	-0-	-0-	-0-	4644	1 299330	3 26257	3 9	N	23870	23870	0			-0-
04	278943 X	278943	-0-	-0-	-0-	4161	1 255091	3 19687	3 9	N	17897	17897	0			-0-
*05	254704 X	254704	-0-	-0-	-0-	3812	1 233425	3 17466	3 9	N	15878	15878	0			-0-
*06	217920 X	215035	-0-	-2885	-0-	3127	1 197242	3 14664	3 9	N	13331	13331	0			-0-
*07	225184 X	208774	-0-	-16410	-0-	3095	1 192338	3 13340	3 9	N	12127	12127	0			-0-
08	225184 X	176245	-0-	-48939	-0-	2715	1 163457	3 10072	3 9	N	9156	9156	0			-0-

LOWE		WELL #: 38H		RRCID -> 294531		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12265 - 22094						
03	284924 X	284924	-0-	-0-	-0-	4130	1 262786	3 18000	3 9	N	16364	16364	0			-0-
04	240705 X	240705	-0-	-0-	-0-	3672	1 223070	3 13960	3 9	N	12691	12691	0			-0-
*05	241428 X	217835	-0-	-23593	-0-	3354	1 202791	3 11689	3 9	N	10626	10626	0			-0-
*06	185810 X	185810	-0-	-0-	-0-	2796	1 173725	3 9287	3 9	N	8443	8443	0			-0-
*07	241428 X	169328	-0-	-72100	-0-	2602	1 158872	3 7853	3 9	N	7139	7139	0			-0-
08	241428 X	147194	-0-	-94234	-0-	2315	1 139349	3 5530	3 9	N	5027	5027	0			-0-

LOWE		WELL #: 37H		RRCID -> 294533		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12420 - 22126						
03	268695 X	268695	-0-	-0-	-0-	3854	1 246238	3 18596	3 9	N	16905	16905	0			-0-
04	230395 X	230395	-0-	-0-	-0-	3474	1 212035	3 14883	3 9	N	13530	13530	0			-0-
*05	214055 X	213037	-0-	-1018	-0-	3243	1 197030	3 12763	3 9	N	11603	11603	0			-0-
*06	184438 X	184438	-0-	-0-	-0-	2739	1 171296	3 10401	3 9	N	9455	9455	0			-0-
*07	214055 X	170561	-0-	-43494	-0-	2583	1 158914	3 9063	3 9	N	8239	8239	0			-0-
08	214055 X	149687	-0-	-64368	-0-	2336	1 140585	3 6766	3 9	N	6151	6151	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		66H	RRCID ->	294922	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	11084	PERF.11235	- 23905		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0	107828	-0-	107828	107828	1380	1	93213	3	N	12023	12023	0	-0-
						10	4	13225	9					
04	0	585391	-0-	585391	693219	7909	1	508047	3	N	63116	63116	0	-0-
						7	4	69428	9					
*05	0 W	451156	-0-	451156	1144375	6314	1	399936	3	N	40822	40822	0	-0-
						2	4	44904	9					
*06	0 W	340801	-0-	340801	1485176	4748	1	304166	3	N	28986	28986	0	-0-
						2	4	31885	9					
*07	0 W	303440	-0-	303440	1788616	4327	1	273067	3	N	23677	23677	0	-0-
						1	4	26045	9					
08	2021962 X	233346	-0-	-1788616	-0-	3462	1	208438	3	N	19495	19495	0	-0-
						1	4	21445	9					
STS		WELL #:		65H	RRCID ->	294928	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11129	- 23885		
03	0	105153	-0-	105153	105153	1284	1	88191	3	N	14245	14245	0	-0-
						8	4	15670	9					
04	0	601528	-0-	601528	706681	7949	1	513247	3	N	73023	73023	0	-0-
						7	4	80325	9					
*05	1222995 X	516314	-0-	-706681	-0-	7076	1	450767	3	N	53153	53153	0	-0-
						3	4	58468	9					
*06	404234 X	404234	-0-	-0-	-0-	5460	1	358521	3	N	36590	36590	0	-0-
						4	4	40249	9					
*07	335916 X	335916	-0-	-0-	-0-	4683	1	301267	3	N	27240	27240	0	-0-
						2	4	29964	9					
08	320788 X	279919	-0-	-40869	-0-	4120	1	248075	3	N	25203	25203	0	-0-
						1	4	27723	9					
STS		WELL #:		72H	RRCID ->	294973	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	11646	PERF.11520	- 22420		
04	0	116178	-0-	116178	116178	115247	3	931	9	N	846	846	0	-0-
*05	0	648375	-0-	648375	764553	10810	1	632565	3	N	4542	4542	0	-0-
						4	4	4996	9					
*06	1372548 X	607995	-0-	-764553	-0-	9998	1	594913	3	N	2797	2797	0	-0-
						7	4	3077	9					
*07	404793 X	404793	-0-	-0-	-0-	6777	1	395812	3	N	2002	2002	0	-0-
						2	4	2202	9					
08	443181 X	443181	-0-	-0-	-0-	7217	1	434905	3	N	962	962	0	-0-
						1	4	1058	9					
STS		WELL #:		71H	RRCID ->	294975	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	11644	PERF.11454	- 22353		
04	0	59909	-0-	59909	59909	59374	3	535	9	N	486	486	0	-0-
*05	0	447324	-0-	447324	507233	7409	1	436787	3	N	2841	2841	0	-0-
						3	4	3125	9					
*06	1181599 X	674366	-0-	-507233	-0-	11092	1	660457	3	N	2554	2554	0	-0-
						8	4	2809	9					
*07	513116 X	513116	-0-	-0-	-0-	8616	1	502818	3	N	1526	1526	0	-0-
						3	4	1679	9					
08	473333 X	473333	-0-	-0-	-0-	7711	1	464670	3	N	864	864	0	-0-
						2	4	950	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 04/19/2023													TOTAL DEPTH	11633	PERF.11490	- 21038	
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
04		0	90737	-0-	90737	90737	90122	3	615	9	N	559	559	0			-0-
*05		0	638045	-0-	638045	728782	10677	1	623695	3	N	3335	3335	0			-0-
								4	3669	9							
*06		1353460 X	624678	-0-	-728782	-0-	10302	1	612443	3	N	1750	1750	0			-0-
								8	1925	9							
*07		501179 X	501179	-0-	-0-	-0-	8460	1	491901	3	N	741	741	0			-0-
								3	815	9							
08		412194 X	412194	-0-	-0-	-0-	6725	1	405120	3	N	316	316	0			-0-
								1	348	9							
STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023													TOTAL DEPTH	11688	PERF.11554	- 22453	
04		0	93443	-0-	93443	93443	92574	3	869	9	N	790	790	0			-0-
*05		0	656856	-0-	656856	750299	10896	1	639325	3	N	6028	6028	0			-0-
								4	6631	9							
*06		1445284 X	694985	-0-	-750299	-0-	11381	1	678130	3	N	4969	4969	0			-0-
								8	5466	9							
*07		540947 X	540947	-0-	-0-	-0-	9024	1	527990	3	N	3574	3574	0			-0-
								2	3931	9							
08		519912 X	519912	-0-	-0-	-0-	8444	1	508925	3	N	2310	2310	0			-0-
								2	2541	9							
FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023													TOTAL DEPTH	12177	PERF.12299	- 22609	
*06		0	35321	-0-	35321	35321	248	1	31025	3	N	3680	3680	0			-0-
								4048	9								
*07		DELQ PR	413469	-0-	413469	448790	4930	1	326147	3	N	74900	74900	0			-0-
								2	82390	9							
*08		765961 X	317171	-0-	-448790	-0-	4153	1	250109	3	N	57053	57053	0			-0-
								151	62758	9							
GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 04/02/2023													TOTAL DEPTH	13661	PERF.16410	- 20800	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	563	-0-	563	563	9	1	553	3	N	1	1	0			-0-
								1	9								
GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 03/16/2023													TOTAL DEPTH	13293	PERF. N/A		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	1871	-0-	1871	1871	30	1	1838	3	N	3	3	0			-0-
								3	9								
FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023													TOTAL DEPTH	12207	PERF.12364	- 22564	
*06		0	34274	-0-	34274	34274	245	1	30182	3	N	3497	3497	0			-0-
								3847	9								
*07		0	420507	-0-	420507	454781	5141	1	332999	3	N	74876	74876	0			-0-
								3	82364	9							
*08		752574 X	297793	-0-	-454781	-0-	3973	1	239307	3	N	49425	49425	0			-0-
								145	54368	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
GENTRY		WELL #:		72H	RRCID ->	295726	COMPL. DATE	04/17/2023	TOTAL DEPTH	13690	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

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		33H	RRCID ->	295734	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12265 - 22219						
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		109136 X	NO RPT	-0-	-109136	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291		WELL #:		3H	RRCID ->	257686	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10978 - 14385				
ROSA V. BENAVIDES (EF)																	
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-					-0-
04		780 N	200	-0-	-580	-0-	4	1	196	3	N	-0-					-0-
05		1178 N	800	-0-	-378	-0-	13	1	787	3	N	-0-					-0-
06		210 N	56	-0-	-154	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	13	1	867	3	N	-0-					-0-
08		806 N	704	-0-	-102	-0-	12	1	692	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12260 - 15132						
03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	253	1	2444	3	N	-0-					-0-
04		714 X	714	-0-	-0-	-0-	66	1	648	3	N	-0-					-0-
05		624 X	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	N	-0-					-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	237	1	3768	3	N	-0-					-0-
08		452 X	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11808 - 15504						
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	45	1	1668	3	N	-0-					-0-
04		1020 N	497	-0-	-523	-0-	9	1	488	3	N	-0-					-0-
05		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	28	1	1739	3	N	-0-					-0-
06		1650 N	269	-0-	-1381	-0-	4	1	265	3	N	-0-					-0-
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	936	3	N	-0-					-0-
08		1767 N	486	-0-	-1281	-0-	8	1	478	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.11060 - 15260						
03		1984 N	1679	-0-	-305	-0-	44	1	1635	3	N	-0-					-0-
04		2280 N	1312	-0-	-968	-0-	24	1	1288	3	N	-0-					-0-
05		1860 N	1629	-0-	-231	-0-	26	1	1603	3	N	-0-					-0-
06		1620 N	353	-0-	-1267	-0-	5	1	348	3	N	-0-					-0-
07		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	41	1	2666	3	N	-0-					-0-
08		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	45	1	2535	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12500 - 17166						
03		5611 X	5570	-0-	-41	-0-	146	1	5424	3	N	-0-					-0-
04		5040 X	4485	-0-	-555	-0-	83	1	4402	3	N	-0-					-0-
05		5208 X	4122	-0-	-1086	-0-	67	1	4055	3	N	-0-					-0-
06		5400 X	4525	-0-	-875	-0-	65	1	4460	3	N	-0-					-0-
07		5580 X	4872	-0-	-708	-0-	74	1	4798	3	N	-0-					-0-
08		5580 X	4138	-0-	-1442	-0-	72	1	4066	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291															
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15920															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	118	1	1493	3	N	-0-			-0-
04		1620 N	522	-0-	-1098	-0-	37	1	485	3	N	-0-			-0-
05		2201 N	391	-0-	-1810	-0-	24	1	367	3	N	-0-			-0-
06		1560 N	1056	-0-	-504	-0-	54	1	1002	3	N	-0-			-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	793	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482															

03		1984 X	1309	-0-	-675	-0-	110	1	1199	3	N	-0-			-0-
04		1200 N	894	-0-	-306	-0-	83	1	811	3	N	-0-			-0-
05		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
06		1260 N	378	-0-	-882	-0-	5	1	373	3	N	-0-			-0-
07		930 N	210	-0-	-720	-0-	4	1	206	3	N	-0-			-0-
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	98	1	1469	3	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952															

03		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	81	1	3004	3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1928	-0-	-52	-0-	36	1	1892	3	N	-0-			-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	37	1	2227	3	N	-0-			-0-
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	30	1	2062	3	N	-0-			-0-
07		1984 N	1953	-0-	-31	-0-	26	1	1927	3	N	-0-			-0-
08		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	48	1	2737	3	N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897															

03		2170 X	1940	-0-	-230	-0-	52	1	1888	3	N	-0-			-0-
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	52	1	2848	3	N	-0-			-0-
05		5549 X	3193	-0-	-2356	-0-	52	1	3141	3	N	-0-			-0-
06		5370 X	2870	-0-	-2500	-0-	41	1	2829	3	N	-0-			-0-
07		5549 X	5414	-0-	-135	-0-	82	1	5332	3	N	-0-			-0-
08		3193 X	2982	-0-	-211	-0-	51	1	2931	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772															

03		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	132	1	4939	3	N	-0-			-0-
04		4020 X	223	-0-	-3797	-0-	4	1	219	3	N	-0-			-0-
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
06		5100 X	1533	-0-	-3567	-0-	22	1	1511	3	N	-0-			-0-
07		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	84	1	5432	3	N	-0-			-0-
08		5084 X	4793	-0-	-291	-0-	83	1	4710	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180															

03		5301 X	3142	-0-	-2159	-0-	201	1	2941	3	N	-0-			-0-
04		5130 X	2748	-0-	-2382	-0-	171	1	2577	3	N	-0-			-0-
05		5301 X	3557	-0-	-1744	-0-	176	1	3381	3	N	-0-			-0-
06		3660 X	2523	-0-	-1137	-0-	36	1	2487	3	N	-0-			-0-
07		3782 X	3318	-0-	-464	-0-	97	1	3221	3	N	-0-			-0-
08		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	301	1	4030	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420															

03		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	60	1	2251	3	N	-0-			-0-
04		2010 X	1903	-0-	-107	-0-	35	1	1868	3	N	-0-			-0-
05		2449 X	1545	-0-	-904	-0-	24	1	1521	3	N	-0-			-0-
06		2370 X	857	-0-	-1513	-0-	12	1	845	3	N	-0-			-0-
07		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	40	1	2590	3	N	-0-			-0-
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	52	1	2978	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #: 3H		RRCID -> 264015		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	155 1	2268 3	N	-0-			-0-
04	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	96 1	1451 3	N	-0-			-0-
05	2635 X	1067	-0-	-1568	-0-	53 1	1014 3	N	-0-			-0-
06	2550 X	82	-0-	-2468	-0-	1 1	81 3	N	-0-			-0-
07	2635 X	93	-0-	-2542	-0-	3 1	90 3	N	-0-			-0-
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	215 1	2875 3	N	-0-			-0-

HUISACHE E		WELL #: 3H		RRCID -> 264325		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790			
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3		N	-0-			-0-
04	26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	26209 3		N	-0-			-0-
05	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	20041 3		N	-0-			-0-
06	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	16341 3		N	-0-			-0-
*07	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	13063 3		N	-0-			-0-
*08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568 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			
03	771 X	771	-0-	-0-	-0-	86 1	685 3	N	-0-			-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-			-0-
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	N	-0-			-0-
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	1 1	90 3	N	-0-			-0-
07	193 X	193	-0-	-0-	-0-	6 1	187 3	N	-0-			-0-
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	352 1	3350 3	N	-0-			-0-

PUIG (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 264688		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147			
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-			-0-
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-			-0-
06	67 X	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	N	-0-			-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	-0-			-0-
08	115 X	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 265492		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672			
03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	362 1	5293 3	N	-0-			-0-
04	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	447 1	6723 3	N	-0-			-0-
05	5456 X	1345	-0-	-4111	-0-	66 1	1279 3	N	-0-			-0-
06	5460 X	3	-0-	-5457	-0-	3 3		N	-0-			-0-
07	7409 X	1039	-0-	-6370	-0-	30 1	1009 3	N	-0-			-0-
08	7409 X	6257	-0-	-1152	-0-	435 1	5822 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			
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	154 1	2257 3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1944	-0-	-96	-0-	121 1	1823 3	N	-0-			-0-
05	2387 N	1352	-0-	-1035	-0-	67 1	1285 3	N	-0-			-0-
06	2340 N	1262	-0-	-1078	-0-	18 1	1244 3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1660	-0-	-355	-0-	49 1	1611 3	N	-0-			-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	154 1	2065 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950			
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	120 1	2116 3	N	-0-			-0-
04	880 X	880	-0-	-0-	-0-	33 1	847 3	N	-0-			-0-
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	61 1	1496 3	N	-0-			-0-
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	104 1	2376 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12250 - 16080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	101	1	1535	3	N	-0-	-0-
04	1650 N	1295	-0-	-355	-0-	71	1	1224	3	N	-0-	-0-
05	1705 N	181	-0-	-1524	-0-	6	1	175	3	N	-0-	-0-
06	1590 N	892	-0-	-698	-0-	13	1	879	3	N	-0-	-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	3	N	-0-	-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	78	1	1401	3	N	-0-	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)		WELL #: 8H		RRCID ->	266248	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	11270 - 15904	
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	369	1	2934	3	N	-0-	-0-
04	3180 X	2477	-0-	-703	-0-	262	1	2215	3	N	-0-	-0-
05	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	110	1	1794	3	N	-0-	-0-
06	3270 X	1190	-0-	-2080	-0-	17	1	1173	3	N	-0-	-0-
07	3379 X	1934	-0-	-1445	-0-	57	1	1877	3	N	-0-	-0-
08	3317 X	2367	-0-	-950	-0-	225	1	2142	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID ->	266931	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	12664 - 17250	
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	348	1	3363	3	N	-0-	-0-
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	339	1	3325	3	N	-0-	-0-
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	244	1	2124	3	N	-0-	-0-
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	199	1	5354	3	N	-0-	-0-
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1155	3	N	-0-	-0-
08	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	126	1	1426	3	N	-0-	-0-

GEORGE NEEL (EF)		WELL #: 1H		RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	11562 - 16649	
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	321	1	2555	3	N	-0-	-0-
04	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	191	1	1611	3	N	-0-	-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	226	1	3680	3	N	-0-	-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	3	N	-0-	-0-
07	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	3	N	-0-	-0-
08	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	194	1	1843	3	N	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 10H		RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	11410 - 14920	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	3	N	-0-	-0-
05	992 N	256	-0-	-736	-0-	13	1	243	3	N	-0-	-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-
07	651 N	440	-0-	-211	-0-	13	1	427	3	N	-0-	-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	3	N	-0-	-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #: 3H		RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11274 - 15785	
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	50	1	627	3	N	-0-	-0-
04	1200 N	597	-0-	-603	-0-	42	1	555	3	N	-0-	-0-
05	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-	-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	3	N	-0-	-0-
07	620 N	258	-0-	-362	-0-	17	1	241	3	N	-0-	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 11H		RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10400 - 15790	
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	261	1	3821	3	N	-0-	-0-
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	207	1	3116	3	N	-0-	-0-
05	3689 X	2454	-0-	-1235	-0-	121	1	2333	3	N	-0-	-0-
06	3960 X	1345	-0-	-2615	-0-	19	1	1326	3	N	-0-	-0-
07	4092 X	2126	-0-	-1966	-0-	62	1	2064	3	N	-0-	-0-
08	4092 X	3010	-0-	-1082	-0-	209	1	2801	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #:		4H		RRCID -> 267720		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276		
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
03	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	1160	1	11198	3	N	-0-	-0-
04	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	1092	1	10711	3	N	-0-	-0-
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	892	1	7773	3	N	-0-	-0-
06	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	410	1	11053	3	N	-0-	-0-
07	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	1066	1	16954	3	N	-0-	-0-
08	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	1372	1	15496	3	N	-0-	-0-

MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1		RRCID -> 267721		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025		
03	3100 N	5006	-0-	1906	3542	132	1	4874	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	3533	-0-	533	4075	65	1	3468	3	N	-0-	-0-
05	8190 X	4115	-0-	-4075	-0-	68	1	4047	3	N	-0-	-0-
06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	17	1	1170	3	N	-0-	-0-
07	1209 X	1086	-0-	-123	-0-	16	1	1070	3	N	-0-	-0-
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #:		1H		RRCID -> 268128		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593		
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	65	1	4222	3	N	-0-	-0-
04	3810 X	236	-0-	-3574	-0-	3	1	233	3	N	-0-	-0-
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-	-0-
06	3810 X	949	-0-	-2861	-0-	8	1	941	3	N	-0-	-0-
07	3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	31	1	2787	3	N	-0-	-0-
08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	60	1	4769	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H		RRCID -> 277460		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165		
03	0 A	5743	-0-	5743	5025323	319	1	5424	3	N	-0-	-0-
04	0 A	5030	-0-	5030	5030353	233	1	4797	3	N	-0-	-0-
05	0 A	471	-0-	471	5030824	19	1	452	3	N	-0-	-0-
06	0 A	547	-0-	547	5031371	29	1	518	3	N	-0-	-0-
*07	0 A	3416	-0-	3416	5034787	146	1	3270	3	N	-0-	-0-
08	0 A	8209	-0-	8209	5042996	385	1	7824	3	N	-0-	22

NEEDMORE		WELL #:		21H		RRCID -> 278132		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349		
03	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	157	1	10249	3	N	-0-	-0-
04	8460 X	3801	-0-	-4659	-0-	50	1	3751	3	N	-0-	-0-
05	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	176	1	11652	3	N	-0-	-0-
06	10080 X	3910	-0-	-6170	-0-	35	1	3875	3	N	-0-	-0-
07	10416 X	9427	-0-	-989	-0-	104	1	9323	3	N	-0-	-0-
08	11842 X	9513	-0-	-2329	-0-	117	1	9396	3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H		RRCID -> 279133		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352		
03	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	490	1	8643	3	N	-0-	-0-
04	7470 X	6555	-0-	-915	-0-	246	1	6309	3	N	-0-	-0-
05	7502 X	6543	-0-	-959	-0-	258	1	6285	3	N	-0-	-0-
*06	8850 X	303	-0-	-8547	-0-	6	1	297	3	N	-0-	-0-
*07	9145 X	7068	-0-	-2077	-0-	234	1	6834	3	N	-0-	-0-
08	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	394	1	9009	3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #:		11H		RRCID -> 279358		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521		
03	10509 X	4159	-0-	-6350	-0-	223	1	3936	3	N	-0-	-0-
04	10170 X	2311	-0-	-7859	-0-	87	1	2224	3	N	-0-	-0-
05	7502 X	3067	-0-	-4435	-0-	121	1	2946	3	N	-0-	-0-
*06	4020 X	1001	-0-	-3019	-0-	20	1	981	3	N	-0-	-0-
*07	4154 X	251	-0-	-3903	-0-	8	1	243	3	N	-0-	-0-
08	4154 X	3598	-0-	-556	-0-	151	1	3447	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280547		COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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
03	27834 X	27834	-0-	-0-	-0-	1688	1	26146	3	N	-0-
04	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	700	1	12309	3	N	-0-
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	53	1	2456	3	N	-0-
06	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	215	1	14638	3	N	-0-
07	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	272	1	17722	3	N	-0-
08	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	381	1	21566	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281481		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746		
03	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	821	1	13960	3	N	-0-
04	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	554	1	11383	3	N	-0-
05	15934 X	4959	-0-	-10975	-0-	196	1	4763	3	N	-0-
06	15420 X	8082	-0-	-7338	-0-	422	1	7660	3	N	-0-
07	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	735	1	16502	3	N	-0-
08	14787 X	14574	-0-	-213	-0-	683	1	13891	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281651		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629		
03	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	454	1	7715	3	N	-0-
04	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	281	1	5776	3	N	-0-
05	7409 X	3081	-0-	-4328	-0-	122	1	2959	3	N	-0-
06	7920 X	3271	-0-	-4649	-0-	171	1	3100	3	N	-0-
*07	8184 X	5963	-0-	-2221	-0-	254	1	5709	3	N	-0-
08	8184 X	7784	-0-	-400	-0-	365	1	7419	3	N	43

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282098		COMPL. DATE 05/06/2017			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202		
03	23310 X	23310	-0-	-0-	-0-	1413	1	21897	3	N	-0-
04	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	801	1	14086	3	N	-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	81	1	3734	3	N	-0-
06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	253	1	17217	3	N	-0-
07	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	274	1	17868	3	N	-0-
08	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	223	1	12620	3	N	-0-

NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID -> 284323		COMPL. DATE 12/11/2017			TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214		
03	32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	493	1	32185	3	N	-0-
04	29190 X	1471	-0-	-27719	-0-	19	1	1452	3	N	-0-
05	34565 X	10573	-0-	-23992	-0-	157	1	10416	3	N	-0-
06	33450 X	4171	-0-	-29279	-0-	37	1	4134	3	N	-0-
07	34565 X	18986	-0-	-15579	-0-	209	1	18777	3	N	-0-
08	50120 X	50120	-0-	-0-	-0-	618	1	49502	3	N	-0-

ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID -> 284396		COMPL. DATE 12/31/2017			TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898		
03	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	1156	1	20367	3	N	-0-
04	25920 X	15367	-0-	-10553	-0-	577	1	14790	3	N	-0-
05	26784 X	15093	-0-	-11691	-0-	595	1	14498	3	N	-0-
*06	25920 X	3205	-0-	-22715	-0-	63	1	3142	3	N	-0-
*07	21514 X	9826	-0-	-11688	-0-	326	1	9500	3	N	-0-
08	24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	1012	1	23135	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID -> 284722		COMPL. DATE 03/08/2018			TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583		
03	55273 X	30362	-0-	-24911	-0-	786	1	29576	3	N	-0-
04	53490 X	38545	-0-	-14945	-0-	705	1	37840	3	N	-0-
05	55273 X	16569	-0-	-38704	-0-	271	1	16298	3	N	-0-
06	44040 X	29609	-0-	-14431	-0-	429	1	29180	3	N	-0-
07	51142 X	51142	-0-	-0-	-0-	773	1	50369	3	N	-0-
08	49392 X	49392	-0-	-0-	-0-	857	1	48535	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291											
BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #:		102H	RRCID ->	285384	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	12557	PERF.17603 - 19104				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

RETAMA RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	287205	COMPL. DATE	11/22/2020	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12628 - 19004				
03	23188	X	13848	-0-	-9340	-0-	744	1	13104	3	N	-0-			-0-
04	22440	X	-0-	-0-	-22440	-0-					N	-0-			-0-
05	21638	X	18374	-0-	-3264	-0-	725	1	17649	3	N	-0-			-0-
*06	20940	X	7	-0-	-20933	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*07	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	341	1	22280	3	N	-0-			-0-
08	30978	X	30978	-0-	-0-	-0-	537	1	30441	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		104H	RRCID ->	287213	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	13347	PERF.19387 - 19963				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05-10-23															

ELLEN C.		WELL #:		102H	RRCID ->	287311	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	12869	PERF.13074 - 19050				
03	30814	X	30200	-0-	-614	-0-	1622	1	28578	3	N	-0-			-0-
04	82686	X	82686	-0-	-0-	-0-	3104	1	79582	3	N	-0-			-0-
05	70375	X	70375	-0-	-0-	-0-	2776	1	67599	3	N	-0-			-0-
*06	58563	X	58563	-0-	-0-	-0-	1154	1	57409	3	N	-0-			-0-
*07	68045	X	48395	-0-	-19650	-0-	1604	1	46791	3	N	-0-			-0-
08	68045	X	44898	-0-	-23147	-0-	1881	1	43017	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		101H	RRCID ->	287326	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11772 - 18748				
03	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	412	1	26851	3	N	-0-			-0-
04	27090	X	3327	-0-	-23763	-0-	43	1	3284	3	N	-0-			-0-
05	30163	X	4635	-0-	-25528	-0-	69	1	4566	3	N	-0-			-0-
06	29190	X	3190	-0-	-26000	-0-	28	1	3162	3	N	-0-			-0-
07	30163	X	6645	-0-	-23518	-0-	73	1	6572	3	N	-0-			-0-
08	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	365	1	29230	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		102H	RRCID ->	287327	COMPL. DATE	10/28/2020	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11591 - 18167				
03	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	331	1	21616	3	N	-0-			-0-
04	22800	X	7070	-0-	-15730	-0-	92	1	6978	3	N	-0-			-0-
05	26319	X	2971	-0-	-23348	-0-	44	1	2927	3	N	-0-			-0-
06	25470	X	2791	-0-	-22679	-0-	25	1	2766	3	N	-0-			-0-
07	26319	X	14363	-0-	-11956	-0-	158	1	14205	3	N	-0-			-0-
08	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	349	1	27924	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		101H	RRCID ->	287328	COMPL. DATE	03/07/2021	TOTAL DEPTH	12866	PERF.13204 - 18180				
03	34503	X	7424	-0-	-27079	-0-	399	1	7025	3	N	-0-			-0-
04	33390	X	18930	-0-	-14460	-0-	711	1	18219	3	N	-0-			-0-
05	32581	X	4187	-0-	-28394	-0-	165	1	4022	3	N	-0-			-0-
*06	31530	X	18146	-0-	-13384	-0-	357	1	17789	3	N	-0-			-0-
*07	30194	X	13059	-0-	-17135	-0-	433	1	12626	3	N	-0-			-0-
08	37066	X	37066	-0-	-0-	-0-	1553	1	35513	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020			TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	41199	X	33522	-0-	-7677	-0-	888	1	32634	3	N	-0-		-0-
04	39870	X	30375	-0-	-9495	-0-	598	1	29777	3	N	-0-		-0-
05	40424	X	31118	-0-	-9306	-0-	549	1	30569	3	N	-0-		-0-
06	35910	X	11782	-0-	-24128	-0-	187	1	11595	3	N	-0-		-0-
07	34844	X	27709	-0-	-7135	-0-	460	1	27249	3	N	-0-		-0-
08	33511	X	29635	-0-	-3876	-0-	570	1	29065	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020			TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475					
03	29531	X	29531	-0-	-0-	-0-	1640	1	27891	3	N	-0-		-0-
04	24900	X	24658	-0-	-242	-0-	1144	1	23514	3	N	-0-		-0-
05	35123	X	15265	-0-	-19858	-0-	602	1	14663	3	N	-0-		-0-
06	33990	X	12545	-0-	-21445	-0-	655	1	11890	3	N	-0-		-0-
07	35123	X	32403	-0-	-2720	-0-	1381	1	31022	3	N	-0-		-0-
08	30092	X	30092	-0-	-0-	-0-	1411	1	28681	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022			TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442					
03	93682	X	15818	-0-	-77864	-0-	527	1	15291	3	N	-0-		-0-
04	90660	X	72276	-0-	-18384	-0-	1714	1	70562	3	N	-0-		-0-
05	106361	X	66537	-0-	-39824	-0-	1262	1	65275	3	N	-0-		-0-
*06	102930	X	75683	-0-	-27247	-0-	1097	1	74586	3	N	-0-		-0-
*07	106361	X	63530	-0-	-42831	-0-	960	1	62570	3	N	-0-		-0-
08	74679	X	57964	-0-	-16715	-0-	1005	1	56959	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID -> 287425		COMPL. DATE 08/19/2020			TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278					
03	30709	X	30709	-0-	-0-	-0-	1705	1	29004	3	N	-0-		-0-
04	26790	X	26146	-0-	-644	-0-	1213	1	24933	3	N	-0-		-0-
05	34441	X	16765	-0-	-17676	-0-	661	1	16104	3	N	-0-		-0-
06	33330	X	11243	-0-	-22087	-0-	587	1	10656	3	N	-0-		-0-
07	34441	X	33074	-0-	-1367	-0-	1410	1	31664	3	N	-0-		-0-
08	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	1506	1	30608	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #: 101H		RRCID -> 287437		COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649					
03	63209	X	58315	-0-	-4894	-0-	1509	1	56806	3	N	-0-		-0-
04	60630	X	53329	-0-	-7301	-0-	975	1	52354	3	N	-0-		-0-
05	62651	X	55015	-0-	-7636	-0-	901	1	54114	3	N	-0-		-0-
06	58500	X	25634	-0-	-32866	-0-	371	1	25263	3	N	-0-		-0-
07	60388	X	54601	-0-	-5787	-0-	825	1	53776	3	N	-0-		-0-
08	58311	X	55122	-0-	-3189	-0-	956	1	54166	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #: 102H		RRCID -> 287438		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711					
03	54126	X	45362	-0-	-8764	-0-	1174	1	44188	3	N	-0-		-0-
04	51600	X	34669	-0-	-16931	-0-	634	1	34035	3	N	-0-		-0-
05	53320	X	41608	-0-	-11712	-0-	681	1	40927	3	N	-0-		-0-
06	50400	X	40326	-0-	-10074	-0-	584	1	39742	3	N	-0-		-0-
07	52080	X	51935	-0-	-145	-0-	785	1	51150	3	N	-0-		-0-
08	47034	X	47034	-0-	-0-	-0-	816	1	46218	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID -> 287449		COMPL. DATE 08/08/2021			TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238					
03	58342	X	40600	-0-	-17742	-0-	610	1	39990	3	N	-0-		-0-
04	56460	X	28811	-0-	-27649	-0-	383	1	28428	3	N	-0-		-0-
05	56451	X	41847	-0-	-14604	-0-	609	1	41238	3	N	-0-		-0-
06	39300	X	25645	-0-	-13655	-0-	215	1	25430	3	N	-0-		-0-
07	40610	X	30170	-0-	-10440	-0-	339	1	29831	3	N	-0-		-0-
08	41850	X	38676	-0-	-3174	-0-	478	1	38198	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID -> 287458		COMPL. DATE 01/30/2022			TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	96069 X	80537	-0-	-15532	-0-	2681	1	77856	3	N	-0-			-0-
04	92970 X	60064	-0-	-32906	-0-	1424	1	58640	3	N	-0-			-0-
05	89063 X	48196	-0-	-40867	-0-	914	1	47282	3	N	-0-			-0-
*06	86190 X	65537	-0-	-20653	-0-	950	1	64587	3	N	-0-			-0-
*07	89063 X	61532	-0-	-27531	-0-	930	1	60602	3	N	-0-			-0-
08	80538 X	63124	-0-	-17414	-0-	1095	1	62029	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021			TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589					
03	33015 X	28626	-0-	-4389	-0-	751	1	27875	3	N	-0-			-0-
04	31650 X	25230	-0-	-6420	-0-	470	1	24760	3	N	-0-			-0-
05	32705 X	26740	-0-	-5965	-0-	433	1	26307	3	N	-0-			-0-
06	29430 X	23024	-0-	-6406	-0-	333	1	22691	3	N	-0-			-0-
07	28613 X	23893	-0-	-4720	-0-	361	1	23532	3	N	-0-			-0-
08	28613 X	20590	-0-	-8023	-0-	357	1	20233	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID -> 287489		COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438					
03	38347 X	35372	-0-	-2975	-0-	928	1	34444	3	N	-0-			-0-
04	36120 X	33341	-0-	-2779	-0-	621	1	32720	3	N	-0-			-0-
05	37324 X	33619	-0-	-3705	-0-	545	1	33074	3	N	-0-			-0-
06	35730 X	30692	-0-	-5038	-0-	444	1	30248	3	N	-0-			-0-
07	36921 X	29978	-0-	-6943	-0-	453	1	29525	3	N	-0-			-0-
08	35371 X	27993	-0-	-7378	-0-	486	1	27507	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371					
03	62217 X	50073	-0-	-12144	-0-	753	1	49320	3	N	-0-			-0-
04	60210 X	45239	-0-	-14971	-0-	602	1	44637	3	N	-0-			-0-
05	61659 X	46928	-0-	-14731	-0-	683	1	46245	3	N	-0-			-0-
06	48450 X	21589	-0-	-26861	-0-	181	1	21408	3	N	-0-			-0-
07	50065 X	33214	-0-	-16851	-0-	373	1	32841	3	N	-0-			-0-
08	50065 X	38891	-0-	-11174	-0-	480	1	38411	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708					
03	49414 X	40105	-0-	-9309	-0-	603	1	39502	3	N	-0-			-0-
04	46560 X	34101	-0-	-12459	-0-	454	1	33647	3	N	-0-			-0-
05	46004 X	34559	-0-	-11445	-0-	503	1	34056	3	N	-0-			-0-
06	38820 X	24255	-0-	-14565	-0-	203	1	24052	3	N	-0-			-0-
07	40114 X	25252	-0-	-14862	-0-	284	1	24968	3	N	-0-			-0-
08	40114 X	35023	-0-	-5091	-0-	432	1	34591	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052					
03	34689 X	27121	-0-	-7568	-0-	711	1	26410	3	N	-0-			-0-
04	30600 X	15245	-0-	-15355	-0-	281	1	14964	3	N	-0-			-0-
05	31620 X	23347	-0-	-8273	-0-	380	1	22967	3	N	-0-			-0-
06	30600 X	19880	-0-	-10720	-0-	286	1	19594	3	N	-0-			-0-
07	27497 X	24333	-0-	-3164	-0-	364	1	23969	3	N	-0-			-0-
08	27125 X	20066	-0-	-7059	-0-	348	1	19718	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070					
03	32612 X	26494	-0-	-6118	-0-	695	1	25799	3	N	-0-			-0-
04	29940 X	15114	-0-	-14826	-0-	279	1	14835	3	N	-0-			-0-
05	30938 X	21362	-0-	-9576	-0-	348	1	21014	3	N	-0-			-0-
06	28440 X	22676	-0-	-5764	-0-	326	1	22350	3	N	-0-			-0-
07	28024 X	24611	-0-	-3413	-0-	369	1	24242	3	N	-0-			-0-
08	26505 X	23191	-0-	-3314	-0-	403	1	22788	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID ->	290961	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	12764 - 18910	
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
03	53661 X	43004	-0-	-10657	-0-	1122	1	41882	3	N	-0-	-0-
04	50040 X	38779	-0-	-11261	-0-	721	1	38058	3	N	-0-	-0-
05	48453 X	35530	-0-	-12923	-0-	583	1	34947	3	N	-0-	-0-
*06	45300 X	5313	-0-	-39987	-0-	77	1	5236	3	N	-0-	-0-
*07	43989 X	8179	-0-	-35810	-0-	124	1	8055	3	N	-0-	-0-
08	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	846	1	47937	3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID ->	290963	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	13120 - 19261	
03	54157 X	44356	-0-	-9801	-0-	1157	1	43199	3	N	-0-	-0-
04	50760 X	39966	-0-	-10794	-0-	743	1	39223	3	N	-0-	-0-
05	49104 X	35284	-0-	-13820	-0-	579	1	34705	3	N	-0-	-0-
*06	46170 X	37617	-0-	-8553	-0-	545	1	37072	3	N	-0-	-0-
*07	45198 X	37807	-0-	-7391	-0-	571	1	37236	3	N	-0-	-0-
08	44361 X	36497	-0-	-7864	-0-	633	1	35864	3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID ->	291410	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12572	PERF.	12748 - 18968	
03	63085 X	51527	-0-	-11558	-0-	1352	1	50175	3	N	-0-	-0-
04	59220 X	43796	-0-	-15424	-0-	815	1	42981	3	N	-0-	-0-
05	61194 X	42933	-0-	-18261	-0-	696	1	42237	3	N	-0-	-0-
06	53940 X	39688	-0-	-14252	-0-	574	1	39114	3	N	-0-	-0-
07	54374 X	34263	-0-	-20111	-0-	518	1	33745	3	N	-0-	-0-
08	51522 X	38735	-0-	-12787	-0-	672	1	38063	3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID ->	291417	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	12600 - 18820	
03	38471 X	26301	-0-	-12170	-0-	690	1	25611	3	N	-0-	-0-
04	34320 X	23725	-0-	-10595	-0-	442	1	23283	3	N	-0-	-0-
05	35464 X	22432	-0-	-13032	-0-	364	1	22068	3	N	-0-	-0-
06	31650 X	22243	-0-	-9407	-0-	322	1	21921	3	N	-0-	-0-
07	31310 X	19889	-0-	-11421	-0-	300	1	19589	3	N	-0-	-0-
08	26288 X	22082	-0-	-4206	-0-	383	1	21699	3	N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID ->	291458	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10978 - 17022	
03	46190 X	38115	-0-	-8075	-0-	573	1	37542	3	N	-0-	-0-
04	44700 X	35295	-0-	-9405	-0-	470	1	34825	3	N	-0-	-0-
05	42966 X	36301	-0-	-6665	-0-	528	1	35773	3	N	-0-	-0-
06	40710 X	29436	-0-	-11274	-0-	247	1	29189	3	N	-0-	-0-
07	39866 X	32548	-0-	-7318	-0-	365	1	32183	3	N	-0-	-0-
08	38130 X	34813	-0-	-3317	-0-	430	1	34383	3	N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID ->	291459	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	11091 - 17055	
03	45353 X	37481	-0-	-7872	-0-	563	1	36918	3	N	-0-	-0-
04	43890 X	26671	-0-	-17219	-0-	355	1	26316	3	N	-0-	-0-
05	41292 X	22994	-0-	-18298	-0-	335	1	22659	3	N	-0-	-0-
06	39960 X	24928	-0-	-15032	-0-	209	1	24719	3	N	-0-	-0-
07	37665 X	34692	-0-	-2973	-0-	390	1	34302	3	N	-0-	-0-
08	37479 X	32510	-0-	-4969	-0-	401	1	32109	3	N	-0-	-0-

HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID ->	291639	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	13131 - 19717	
03	160146 X	103973	-0-	-56173	-0-	2691	1	101282	3	N	-0-	-0-
04	122910 X	67632	-0-	-55278	-0-	1237	1	66395	3	N	-0-	-0-
05	127007 X	107331	-0-	-19676	-0-	1757	1	105574	3	N	-0-	-0-
06	118200 X	90563	-0-	-27637	-0-	1312	1	89251	3	N	-0-	-0-
07	119102 X	87777	-0-	-31325	-0-	1327	1	86450	3	N	-0-	-0-
08	107322 X	80763	-0-	-26559	-0-	1401	1	79362	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID ->	291647	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	12941 - 19551			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	170717	X	76853	-0-	-93864	-0-	1989	1	74864	3	N	-0-		-0-
04	136410	X	90058	-0-	-46352	-0-	1647	1	88411	3	N	-0-		-0-
05	140957	X	125001	-0-	-15956	-0-	2047	1	122954	3	N	-0-		-0-
06	136410	X	104398	-0-	-32012	-0-	1513	1	102885	3	N	-0-		-0-
07	98594	X	98594	-0-	-0-	-0-	1490	1	97104	3	N	-0-		-0-
08	124992	X	91857	-0-	-33135	-0-	1593	1	90264	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID ->	291986	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12543 - 18000			
03	79825	X	42171	-0-	-37654	-0-	1106	1	41065	3	N	-0-		-0-
04	77250	X	37918	-0-	-39332	-0-	707	1	37211	3	N	-0-		-0-
05	58466	X	42534	-0-	-15932	-0-	680	1	41854	3	N	-0-		-0-
06	56220	X	33293	-0-	-22927	-0-	485	1	32808	3	N	-0-		-0-
*07	58094	X	41333	-0-	-16761	-0-	622	1	40711	3	N	-0-		-0-
08	42532	X	36891	-0-	-5641	-0-	639	1	36252	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID ->	292119	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	12699 - 17889			
03	74555	X	50035	-0-	-24520	-0-	1312	1	48723	3	N	-0-		-0-
04	72150	X	40866	-0-	-31284	-0-	761	1	40105	3	N	-0-		-0-
05	61039	X	27578	-0-	-33461	-0-	441	1	27137	3	N	-0-		-0-
06	57570	X	22525	-0-	-35045	-0-	328	1	22197	3	N	-0-		-0-
*07	55521	X	43353	-0-	-12168	-0-	653	1	42700	3	N	-0-		-0-
08	50034	X	38673	-0-	-11361	-0-	670	1	38003	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID ->	292289	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12485 - 18586			
03	84320	X	50924	-0-	-33396	-0-	1336	1	49588	3	N	-0-		-0-
04	81600	X	48663	-0-	-32937	-0-	900	1	47763	3	N	-0-		-0-
05	76043	X	49723	-0-	-26320	-0-	817	1	48906	3	N	-0-		-0-
06	67620	X	23000	-0-	-44620	-0-	332	1	22668	3	N	-0-		-0-
07	56761	X	38607	-0-	-18154	-0-	578	1	38029	3	N	-0-		-0-
08	50933	X	50624	-0-	-309	-0-	878	1	49746	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID ->	292399	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	12748 - 18689			
03	86924	X	61377	-0-	-25547	-0-	1610	1	59767	3	N	-0-		-0-
04	84120	X	37598	-0-	-46522	-0-	695	1	36903	3	N	-0-		-0-
05	78027	X	36093	-0-	-41934	-0-	593	1	35500	3	N	-0-		-0-
06	68970	X	31889	-0-	-37081	-0-	460	1	31429	3	N	-0-		-0-
07	65689	X	42955	-0-	-22734	-0-	643	1	42312	3	N	-0-		-0-
08	61380	X	42709	-0-	-18671	-0-	741	1	41968	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID ->	292710	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11022 - 19168			
03	107601	X	79505	-0-	-28096	-0-	1195	1	78310	3	N	-0-		-0-
04	104130	X	71070	-0-	-33060	-0-	946	1	70124	3	N	-0-		-0-
05	94116	X	71644	-0-	-22472	-0-	1043	1	70601	3	N	-0-		-0-
06	85260	X	55043	-0-	-30217	-0-	462	1	54581	3	N	-0-		-0-
07	84785	X	64130	-0-	-20655	-0-	720	1	63410	3	N	-0-		-0-
08	79515	X	63425	-0-	-16090	-0-	783	1	62642	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID ->	292711	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10828 - 19929			
03	130479	X	93949	-0-	-36530	-0-	1412	1	92537	3	N	-0-		-0-
04	126270	X	84431	-0-	-41839	-0-	1124	1	83307	3	N	-0-		-0-
05	114111	X	85769	-0-	-28342	-0-	1248	1	84521	3	N	-0-		-0-
06	103470	X	66166	-0-	-37304	-0-	555	1	65611	3	N	-0-		-0-
07	100161	X	72993	-0-	-27168	-0-	820	1	72173	3	N	-0-		-0-
08	93961	X	51343	-0-	-42618	-0-	634	1	50709	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID -> 292715		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12727 - 19398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	129580 X	86739	-0-	-42841	-0-	2263 1	84476 3	N	-0-	-0-	-0-
04	125400 X	76025	-0-	-49375	-0-	1414 1	74611 3	N	-0-	-0-	-0-
05	110143 X	75268	-0-	-34875	-0-	1234 1	74034 3	N	-0-	-0-	-0-
06	97860 X	67401	-0-	-30459	-0-	977 1	66424 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	91450 X	64643	-0-	-26807	-0-	977 1	63666 3	N	-0-	-0-	-0-
08	86738 X	62530	-0-	-24208	-0-	1085 1	61445 3	N	-0-	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12405 - 17695	
03	76446 X	40713	-0-	-35733	-0-	1062 1	39651 3	N	-0-	-0-	-0-
04	73980 X	28736	-0-	-45244	-0-	534 1	28202 3	N	-0-	-0-	-0-
05	65410 X	33015	-0-	-32395	-0-	541 1	32474 3	N	-0-	-0-	-0-
06	57420 X	38627	-0-	-18793	-0-	560 1	38067 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	45539 X	30523	-0-	-15016	-0-	461 1	30062 3	N	-0-	-0-	-0-
08	40703 X	29154	-0-	-11549	-0-	506 1	28648 3	N	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13161 - 20796	
03	185256 X	107786	-0-	-77470	-0-	2829 1	104957 3	N	-0-	-0-	-0-
04	172110 X	75733	-0-	-96377	-0-	1409 1	74324 3	N	-0-	-0-	-0-
05	153109 X	50641	-0-	-102468	-0-	821 1	49820 3	N	-0-	-0-	-0-
06	130830 X	70856	-0-	-59974	-0-	1025 1	69831 3	N	-0-	-0-	-0-
07	120466 X	88765	-0-	-31701	-0-	1341 1	87424 3	N	-0-	-0-	-0-
08	107787 X	77729	-0-	-30058	-0-	1349 1	76380 3	N	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 12794		PERF.12799 - 19960	
03	173631 X	108445	-0-	-65186	-0-	2846 1	105599 3	N	-0-	-0-	-0-
04	168030 X	86711	-0-	-81319	-0-	1614 1	85097 3	N	-0-	-0-	-0-
05	154907 X	50441	-0-	-104466	-0-	817 1	49624 3	N	-0-	-0-	-0-
06	132090 X	74998	-0-	-57092	-0-	1085 1	73913 3	N	-0-	-0-	-0-
07	124744 X	87946	-0-	-36798	-0-	1328 1	86618 3	N	-0-	-0-	-0-
08	108438 X	79268	-0-	-29170	-0-	1376 1	77892 3	N	-0-	-0-	-0-

HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 12551		PERF. N/A	
03	SHUT IN	45649	-0-	45649	45649	1181 1	44468 3	N	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	140450	-0-	140450	186099	2568 1	137882 3	N	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	263833	-0-	263833	449932	4320 1	259513 3	N	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	260066	-0-	260066	709998	3769 1	256297 3	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	259936	-0-	259936	969934	3929 1	256007 3	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	969934			N	NO RPT	-0-	-0-

HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 12351		PERF.13077 - 20404	
03	458025 X	104130	-0-	-353895	-0-	2695 1	101435 3	N	-0-	-0-	-0-
04	234000 X	131240	-0-	-102760	-0-	2400 1	128840 3	N	-0-	-0-	-0-
05	241800 X	188748	-0-	-53052	-0-	3091 1	185657 3	N	-0-	-0-	-0-
06	234000 X	168783	-0-	-65217	-0-	2446 1	166337 3	N	-0-	-0-	-0-
07	171723 X	171723	-0-	-0-	-0-	2596 1	169127 3	N	-0-	-0-	-0-
08	188759 X	164874	-0-	-23885	-0-	2859 1	162015 3	N	-0-	-0-	-0-

BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 08/11/2022		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12930 - 20201	
03	459730 X	-0-	-0-	-459730	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	334860 X	-0-	-0-	-334860	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	269049 X	-0-	-0-	-269049	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	260370 X	-0-	-0-	-260370	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	196912 X	-0-	-0-	-196912	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID ->	293749	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12933 - 20719
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	
03		476222 X	238168	-0-	-238054	-0-	6164 1	232004 3	N	-0-	-0-
04		329370 X	205979	-0-	-123391	-0-	3767 1	202212 3	N	-0-	-0-
05		288362 X	193608	-0-	-94754	-0-	3170 1	190438 3	N	-0-	-0-
06		279060 X	172965	-0-	-106095	-0-	2507 1	170458 3	N	-0-	-0-
07		270196 X	166120	-0-	-104076	-0-	2511 1	163609 3	N	-0-	-0-
08		238173 X	111989	-0-	-126184	-0-	1942 1	110047 3	N	-0-	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID ->	293761	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	13219 - 20968
03		350486 X	134731	-0-	-215755	-0-	3487 1	131244 3	N	-0-	-0-
04		223800 X	134187	-0-	-89613	-0-	2454 1	131733 3	N	-0-	-0-
05		211358 X	124451	-0-	-86907	-0-	2038 1	122413 3	N	-0-	-0-
06		194340 X	112689	-0-	-81651	-0-	1633 1	111056 3	N	-0-	-0-
07		176514 X	109398	-0-	-67116	-0-	1654 1	107744 3	N	-0-	-0-
08		138663 X	101308	-0-	-37355	-0-	1757 1	99551 3	N	-0-	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID ->	293762	COMPL. DATE	08/11/2022	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	12852 - 20303
03		358763 X	173642	-0-	-185121	-0-	4494 1	169148 3	N	-0-	-0-
04		239820 X	146266	-0-	-93554	-0-	2675 1	143591 3	N	-0-	-0-
05		214024 X	134996	-0-	-79028	-0-	2210 1	132786 3	N	-0-	-0-
06		207120 X	120420	-0-	-86700	-0-	1745 1	118675 3	N	-0-	-0-
07		200508 X	115479	-0-	-85029	-0-	1746 1	113733 3	N	-0-	-0-
08		173631 X	75135	-0-	-98496	-0-	1303 1	73832 3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID ->	293824	COMPL. DATE	05/17/2023	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	12340 - 21154
03		479415 X	245188	-0-	-234227	-0-	6396 1	238792 3	N	-0-	-0-
04		444420 X	197676	-0-	-246744	-0-	3676 1	194000 3	N	-0-	-0-
05		318804 X	125600	-0-	-306244	-0-	206 1	12354 3	N	-0-	-0-
06		287370 X	176371	-0-	-110999	-0-	2556 1	173815 3	N	-0-	-0-
*07		277078 X	160496	-0-	-116582	-0-	2426 1	158070 3	N	-0-	-0-
08		245179 X	174057	-0-	-71122	-0-	3019 1	171038 3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID ->	293830	COMPL. DATE	05/09/2023	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	12568 - 21070
03		443703 X	235368	-0-	-208335	-0-	6139 1	229229 3	N	-0-	-0-
04		384300 X	188965	-0-	-195335	-0-	3514 1	185451 3	N	-0-	-0-
05		284611 X	116530	-0-	-168081	-0-	1911 1	114619 3	N	-0-	-0-
06		270270 X	152103	-0-	-118167	-0-	2205 1	149898 3	N	-0-	-0-
*07		264058 X	131981	-0-	-132077	-0-	1995 1	129986 3	N	-0-	-0-
08		235383 X	132803	-0-	-102580	-0-	2304 1	130499 3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID ->	293859	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	13502 - 22825
03		SHUT IN	310840	-0-	310840	1751400	8237 1	302603 3	N	-0-	-0-
04		2027232 X	275832	-0-	-1751400	-0-	5433 1	270399 3	N	-0-	-0-
05		351912 X	254188	-0-	-97724	-0-	4488 1	249700 3	N	-0-	-0-
06		340560 X	218479	-0-	-122081	-0-	3476 1	215003 3	N	-0-	-0-
07		318525 X	206922	-0-	-111603	-0-	3437 1	203485 3	N	-0-	-0-
08		310837 X	130606	-0-	-180231	-0-	2512 1	128094 3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID ->	293862	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	13726 - 23078
03		SHUT IN	330923	-0-	330923	1868237	8769 1	322154 3	N	-0-	-0-
04		2167136 X	298899	-0-	-1868237	-0-	5887 1	293012 3	N	-0-	-0-
05		385051 X	290485	-0-	-94566	-0-	5129 1	285356 3	N	-0-	-0-
06		372630 X	251796	-0-	-120834	-0-	4006 1	247790 3	N	-0-	-0-
07		347045 X	237304	-0-	-109741	-0-	3942 1	233362 3	N	-0-	-0-
08		330925 X	149025	-0-	-181900	-0-	2867 1	146158 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291									
ELLEN C.		WELL #:		103H	RRCID ->	294236	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	13073 - 23469	
M	O	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
03	SHUT IN	6096	-0-	6096	6096	159 1	5937 3	N	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	401586	-0-	401586	407682	7467 1	394119 3	N	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	296373	-0-	296373	704055	4860 1	291513 3	N	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	270353	-0-	270353	974408	3919 1	266434 3	N	N	-0-			-0-
*07	1245246 X	270838	-0-	-974408	-0-	4093 1	266745 3	N	N	-0-			-0-
08	492745 X	309726	-0-	-183019	-0-	5373 1	304353 3	N	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		104H	RRCID ->	294459	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	3785	-0-	3785	3785	99 1	3686 3	N	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	367038	-0-	367038	370823	6825 1	360213 3	N	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	294037	-0-	294037	664860	4822 1	289215 3	N	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	316832	-0-	316832	981692	4592 1	312240 3	N	N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	326168	-0-	326168	1307860	4930 1	321238 3	N	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	370772	-0-	370772	1678632	6432 1	364340 3	N	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		107H	RRCID ->	294464	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	12461	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	261450	-0-	261450	261450	3792 1	257658 3	N	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	290989	-0-	290989	552439	4404 1	286585 3	N	N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	208260	-0-	208260	760699	3579 1	204681 3	N	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		108H	RRCID ->	294480	COMPL. DATE	11/27/2022	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	239321	-0-	239321	239321	3471 1	235850 3	N	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	228908	-0-	228908	468229	3465 1	225443 3	N	N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	154445	-0-	154445	622674	2654 1	151791 3	N	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		109H	RRCID ->	294482	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	222610	-0-	222610	222610	3229 1	219381 3	N	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	216196	-0-	216196	438806	3272 1	212924 3	N	N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	130619	-0-	130619	569425	2245 1	128374 3	N	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		110H	RRCID ->	294483	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL DEPTH	12386	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	323848	-0-	323848	323848	4697 1	319151 3	N	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	341840	-0-	341840	665688	5174 1	336666 3	N	N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	253959	-0-	253959	919647	4364 1	249595 3	N	N	-0-			-0-

HUISACHE E A		WELL #:		114H	RRCID ->	294497	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	12974	PERF.	13207 - 20543	
03	SHUT IN	56747	-0-	56747	56747	1469 1	55278 3	N	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	168488	-0-	168488	225235	3081 1	165407 3	N	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	319496	-0-	319496	544731	5232 1	314264 3	N	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	296439	-0-	296439	841170	4296 1	292143 3	N	N	-0-			-0-
*07	1120157 X	278987	-0-	-841170	-0-	4217 1	274770 3	N	N	-0-			-0-
*08	348998 X	281729	-0-	-67269	-0-	4886 1	276843 3	N	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291											
HUISACHE E B		WELL #:		115H	RRCID ->	294498	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	12911	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

03		SHUT IN	50566	-0-	50566	50566	1308	1	49258	3	N	-0-			-0-
04		SHUT IN	112953	-0-	112953	163519	2066	1	110887	3	N	-0-			-0-
05		SHUT IN	181564	-0-	181564	345083	2973	1	178591	3	N	-0-			-0-
06		SHUT IN	206394	-0-	206394	551477	2991	1	203403	3	N	-0-			-0-
07		SHUT-IN	212581	-0-	212581	764058	3213	1	209368	3	N	-0-			-0-
08		SHUT-IN	213538	-0-	213538	977596	3703	1	209835	3	N	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				100453											
VESTER A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF. 9600 - 14430				
03	3100	N	1522	-0-	-1578	3102	135	1	1077	2	Y	280	274	1	47
							2	4	308	9					
04	3000	N	1155	-0-	-1845	1257	110	1	823	2	Y	201	210	1	38
							1	4	221	9					
05	2626	N	1369	-0-	-1257	-0-	131	1	976	2	Y	236	226	1	48
							2	4	260	9					
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	134	1	1132	2	Y	201	222	1	27
							2	4	221	9					
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	2	Y	239	209	1	57
							1	4	263	9					
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	127	1	884	2	Y	255	267	1	45
							1	4	281	9					

VESTER B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 9660 - 14183				
03	3100	N	1306	-0-	-1794	1872	120	1	1000	2	Y	167	147	1	32
							2	4	184	9					
04	2913	N	1041	-0-	-1872	-0-	101	1	755	2	Y	167	173	1	26
							1	4	184	9					
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	122	1	913	2	Y	230	206	1	50
							2	4	253	9					
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	Y	168	203	1	15
							2	4	185	9					
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	198	1	1557	2	Y	242	198	1	59
							1	4	266	9					
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	140	1	945	2	Y	176	209	1	26
							1	4	194	9					

RIO GRANDE E&P II, LLC				100543											
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294613	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL DEPTH	12257	PERF.12275 - 21075				
03	0		206367	-0-	206367	208236	2600	1	203767	3	N	-0-			-0-
04	DELQ PR		168852	-0-	168852	377088	2129	1	166723	3	N	-0-			-0-
05	569818 X		192730	-0-	-377088	-0-	2412	1	190318	3	N	-0-			-0-
06	348720 X		92022	-0-	-256698	-0-	1168	1	90854	3	N	-0-			-0-
07	360344 X		251365	-0-	-108979	-0-	3164	1	248201	3	N	-0-			-0-
08	360344 X		200317	-0-	-160027	-0-	2528	1	197789	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ROCC OPERATING, LLC 100573													
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594													
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		
03	8277 X	8006	-0-	-271	-0-	73 1	7478 3	N	302	430 1	41		
						123 4	332 9						
04	8010 X	6930	-0-	-1080	-0-	64 1	6433 3	N	205	196 1	50		
						207 4	226 9						
05	10230 X	4708	-0-	-5522	-0-	84 1	4388 3	N	177	39 1	188		
						41 4	195 9						
06	9900 X	8309	-0-	-1591	-0-	181 1	7759 3	N	253	297 1	144		
						91 4	278 9						
07	10230 X	9496	-0-	-734	-0-	258 1	8892 3	N	213	248 1	109		
						112 4	234 9						
08	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		109		

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214													
03	8835 X	2296	-0-	-6539	-0-	21 1	2126 3	N	104	31 1	140		
						35 4	114 9						
04	8550 X	3254	-0-	-5296	-0-	29 1	2944 3	N	170	188 1	122		
						94 4	187 9						
05	7254 X	936	-0-	-6318	-0-	12 1	603 3	N	286	340 1	68		
						6 4	315 9						
06	7830 X	958	-0-	-6872	-0-	16 1	658 3	N	251	277 1	42		
						8 4	276 9						
07	8091 X	2455	-0-	-5636	-0-	59 1	2007 3	N	332	200 1	174		
						24 4	365 9						
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		174		

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125													
03	12586 X	4336	-0-	-8250	-0-	273 1	3277 3	N	685	697 1	56		
						32 4	754 9						
04	12180 X	4714	-0-	-7466	-0-	365 1	3618 3	N	562	557 1	61		
						113 4	618 9						
05	12586 X	3989	-0-	-8597	-0-	447 1	3061 3	N	356	278 1	139		
						89 4	392 9						
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	665 1	4090 3	N	331	390 1	80		
						73 4	364 9						
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	861 1	3521 3	N	446	380 1	146		
						400 4	491 9						
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT		146		

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476													
03	4588 X	1718	-0-	-2870	-0-	110 1	1325 3	N	245	249 1	20		
						13 4	270 9						
04	2010 X	1780	-0-	-230	-0-	139 1	1378 3	N	200	198 1	22		
						43 4	220 9						
05	2170 X	1708	-0-	-462	-0-	195 1	1333 3	N	128	101 1	49		
						39 4	141 9						
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	463 1	2848 3	N	137	153 1	33		
						51 4	151 9						
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	600 1	2451 3	N	183	156 1	60		
						279 4	201 9						
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		60		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573														
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	30349 X	22562	-0-	-7787	-0-	213 1	21226 3	352 4	771 9	N	701	769 1		138
04	DLQ G-10	20687	-0-	20687	20687	194 1	19331 3	615 4	547 9	N	497	455 1		180
05	43368 X	22681	-0-	-20687	-0-	417 1	21330 3	200 4	734 9	N	667	729 1		118
06	27167 X	27167	-0-	-0-	-0-	604 1	25484 3	298 4	781 9	N	710	591 1		237
07	28923 X	27117	-0-	-1806	-0-	741 1	25361 3	307 4	708 9	N	644	767 1		114
08	22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT			114
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
03	6293 X	5261	-0-	-1032	-0-	50 1	4950 3	83 4	178 9	N	162	242 1		49
04	DLQ G-10	4753	-0-	4753	4753	43 1	4257 3	137 4	316 9	N	287	206 1		130
05	10504 X	5751	-0-	-4753	-0-	106 1	5363 3	51 4	231 9	N	210	227 1		113
06	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	205 1	8594 3	101 4	254 9	N	231	237 1	4 6	103
07	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	292 1	9955 3	121 4	410 9	N	373	268 1		208
08	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			208
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
03	20987 X	9490	-0-	-11497	-0-	697 1	5797 3	1516 4	1480 9	Y	1345	1414 1		115
04	DLQ G-10	9679	-0-	9679	9679	818 1	6606 3	683 4	1572 9	Y	1429	1299 1		245
05	18665 X	8986	-0-	-9679	-0-	830 1	6548 3	180 4	1428 9	Y	1298	1408 1		135
06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	800 1	4142 3	530 4	1550 9	Y	1409	1293 1		251
07	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	1299 1	15442 3	315 4	1306 9	Y	1187	1330 1		108
08	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT			108
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
03	14353 X	6645	-0-	-7708	-0-	494 1	4105 3	1074 4	972 9	Y	884	929 1		76
04	DLQ G-10	6456	-0-	6456	6456	547 1	4419 3	457 4	1033 9	Y	939	854 1		161
05	12423 X	5967	-0-	-6456	-0-	552 1	4357 3	120 4	938 9	Y	853	925 1		89
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	540 1	2797 3	358 4	1018 9	Y	925	849 1		165
07	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	998 1	11861 3	242 4	858 9	Y	780	874 1		71
08	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT			71

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573														
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	69626 X	56947	-0-	-12679	-0-	4166	1	50264	3	N	1838	1928	1	207
						495	4	2022	9					
04	67380 X	45738	-0-	-21642	-0-	3913	1	38997	3	N	1473	1394	1	286
						1208	4	1620	9					
05	66712 X	44700	-0-	-22012	-0-	5326	1	36700	3	N	1469	1518	1	237
						1058	4	1616	9					
06	64560 X	51936	-0-	-12624	-0-	6881	1	42538	3	N	1605	1536	1	306
						751	4	1766	9					
*07	60512 X	-0-	-0-	-60512	-0-					N	-0-	11	1	295
08	56947 X	NO RPT	-0-	-56947	-0-					Y	NO RPT			295
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
03	71238 X	57666	-0-	-13572	-0-	4237	1	50928	3	N	1817	1894	1	90
						502	4	1999	9					
04	70470 X	57056	-0-	-13414	-0-	4943	1	49052	3	N	1390	1419	1	61
						1532	4	1529	9					
05	72819 X	49163	-0-	-23656	-0-	5870	1	40289	3	N	1666	1541	1	186
						1171	4	1833	9					
06	70470 X	56504	-0-	-13966	-0-	7537	1	46331	3	N	1645	1768	1	63
						826	4	1810	9					
*07	64263 X	-0-	-0-	-64263	-0-					N	-0-	12	1	51
08	58962 X	NO RPT	-0-	-58962	-0-					Y	NO RPT			51
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
03	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	1336	1	11137	3	N	1898	1746	1	521
						2876	4	2088	9					
04	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	1656	1	13401	3	N	2018	2336	1	203
						1369	4	2220	9					
05	18879 X	18238	-0-	-641	-0-	1758	1	13871	3	N	2029	2147	1	85
						377	4	2232	9					
06	17610 X	12365	-0-	-5245	-0-	1446	1	7474	3	N	2268	1925	1	428
						950	4	2495	9					
07	19282 X	15600	-0-	-3682	-0-	1011	1	12096	3	N	2045	2171	1	302
						243	4	2250	9					
08	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT			302
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
03	17949 X	15128	-0-	-2821	-0-	1155	1	9636	3	N	1678	1616	1	311
						2491	4	1846	9					
04	16380 X	15886	-0-	-494	-0-	1372	1	11119	3	N	2053	2149	1	215
						1137	4	2258	9					
05	16926 X	15555	-0-	-1371	-0-	1426	1	11269	3	N	2321	2075	1	461
						307	4	2553	9					
06	14640 X	12158	-0-	-2482	-0-	1467	1	7599	3	N	1933	1938	1	456
						966	4	2126	9					
07	16430 X	14514	-0-	-1916	-0-	930	1	11136	3	N	2022	2010	1	468
						224	4	2224	9					
08	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT			468

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573															
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

03	43152 X	25767	-0-	-17385	-0-	1843	1	22082	3	N	1398	1468	1		74
						304	4	1538	9						
04	41610 X	29689	-0-	-11921	-0-	2508	1	24824	3	N	1199	1032	1		241
						1038	4	1319	9						
05	42997 X	26958	-0-	-16039	-0-	3181	1	21774	3	N	1193	1197	1		237
						691	4	1312	9						
06	41610 X	18069	-0-	-23541	-0-	2260	1	13931	3	N	1212	1342	1		107
						545	4	1333	9						
07	33736 X	33736	-0-	-0-	-0-	5853	1	25699	3	N	1353	1317	1		143
						696	4	1488	9						
08	30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT				143

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256															

03	73832 X	73832	-0-	-0-	-0-	5478	1	65634	3	N	1652	1699	1		313
						903	4	1817	9						
04	62670 X	60535	-0-	-2135	-0-	5218	1	51658	3	N	1362	1329	1		346
						2161	4	1498	9						
05	70680 X	59173	-0-	-11507	-0-	7155	1	48974	3	N	1355	1357	1		344
						1553	4	1491	9						
06	71460 X	40766	-0-	-30694	-0-	5289	1	32594	3	N	1462	1513	1		293
						1275	4	1608	9						
07	73842 X	42806	-0-	-31036	-0-	7471	1	32802	3	N	1495	1430	1		358
						888	4	1645	9						
08	73842 X	NO RPT	-0-	-73842	-0-					N	NO RPT				358

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082															

03	61473 X	35695	-0-	-25778	-0-	304	1	31199	3	N	2811	2954	1		31
						1100	4	3092	9						
04	69510 X	69510	-0-	-0-	-0-	627	1	63778	3	N	2905	2693	1		243
						1909	4	3196	9						
05	88118 X	88118	-0-	-0-	-0-	1560	1	82028	3	N	3184	3032	1		395
						1028	4	3502	9						
06	50070 X	44644	-0-	-5426	-0-	896	1	38603	3	N	2946	3041	1		300
						1904	4	3241	9						
07	64294 X	44914	-0-	-19380	-0-	1155	1	39946	3	N	2758	2867	1		191
						779	4	3034	9						
08	64294 X	NO RPT	-0-	-64294	-0-					N	NO RPT				191

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831															

03	47771 X	37547	-0-	-10224	-0-	314	1	32198	3	N	3545	3793	1		34
						1135	4	3900	9						
04	69942 X	69942	-0-	-0-	-0-	628	1	63903	3	N	3181	3016	1		199
						1912	4	3499	9						
05	82301 X	82301	-0-	-0-	-0-	1443	1	75862	3	N	3677	3504	1		372
						951	4	4045	9						
06	53176 X	53176	-0-	-0-	-0-	1061	1	45704	3	N	3778	3903	1		247
						2255	4	4156	9						
07	52389 X	52389	-0-	-0-	-0-	1338	1	46265	3	N	3531	3433	1		345
						902	4	3884	9						
08	47771 X	NO RPT	-0-	-47771	-0-					N	NO RPT				345

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573														
HORNER FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 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	
03	18011 X	10551	-0-	-7460	-0-	8761	3	9	4	N	1619	1562	1	320
						1781	9							
04	12750 X	10562	-0-	-2188	-0-	8891	3	110	4	N	1419	1396	1	343
						1561	9							
05	13392 X	8122	-0-	-5270	-0-	6843	3	72	4	N	1097	1323	1	117
						1207	9							
06	13230 X	9501	-0-	-3729	-0-	7763	3	312	4	N	1296	1252	1	161
						1426	9							
07	13671 X	8452	-0-	-5219	-0-	7173	3	1279	9	N	1163	1226	1	98
08	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT			98

HORNER FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
03	18817 X	13576	-0-	-5241	-0-	11872	3	13	4	N	1537	1215	1	442
						1691	9							
04	14370 X	10674	-0-	-3696	-0-	9086	3	112	4	N	1342	1441	1	343
						1476	9							
05	13578 X	8689	-0-	-4889	-0-	7430	3	79	4	N	1073	1346	1	70
						1180	9							
06	13140 X	11190	-0-	-1950	-0-	9394	3	379	4	N	1288	1233	1	125
						1417	9							
07	13578 X	11587	-0-	-1991	-0-	10093	3	1494	9	N	1358	1140	1	343
08	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT			343

WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813														
03	0	54273	-0-	54273	578934	448	1	45588	3	N	7072	7048	1	223
						458	4	7779	9					
04	0	50601	-0-	50601	629535	419	1	42448	3	N	6488	6528	1	183
						597	4	7137	9					
05	0	54714	-0-	54714	684249	890	1	46333	3	N	6445	6344	1	284
						401	4	7090	9					
06	745392 X	61143	-0-	-684249	-0-	1244	1	53417	3	N	5183	5143	1	324
						781	4	5701	9					
*07	59555 X	59555	-0-	-0-	-0-	1507	1	52056	3	N	4938	4666	1	596
						560	4	5432	9					
08	56513 X	NO RPT	-0-	-56513	-0-					N	NO RPT			596

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 10536 - 24217														
03	0	95640	-0-	95640	627172	871	1	89199	3	N	3740	3836	1	132
						1456	4	4114	9					
04	0	66031	-0-	66031	693203	599	1	60815	3	N	2428	2387	1	173
						1946	4	2671	9					
05	0	65440	-0-	65440	758643	1163	1	60909	3	N	2551	2472	1	252
						562	4	2806	9					
06	0	70538	-0-	70538	829181	1536	1	65322	3	N	2646	2496	1	402
						769	4	2911	9					
07	899084 X	69903	-0-	-829181	-0-	1881	1	64498	3	N	2469	2534	1	337
						808	4	2716	9					
08	63116 X	NO RPT	-0-	-63116	-0-					N	NO RPT			337

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ROCC OPERATING, LLC //CONT.// 100573															
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		0	51149	-0-	51149	518099	416	1	42326	3	N	7255	7232	1	344
							426	4	7981	9					
*04		0	52564	-0-	52564	570663	432	1	43742	3	N	7068	7208	1	204
							615	4	7775	9					
05		0	57754	-0-	57754	628417	939	1	48945	3	N	6770	6634	1	340
							423	4	7447	9					
06	691446	X	63029	-0-	-628417	-0-	1284	1	55093	3	N	5315	5331	1	324
							805	4	5847	9					
*07	111104	X	61819	-0-	-49285	-0-	1568	1	54128	3	N	5036	4841	1	519
							583	4	5540	9					
08	111104	X	NO RPT	-0-	-111104	-0-					N	NO RPT			519
WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033															
03		0	112382	-0-	112382	786702	1018	1	104206	3	N	4961	4845	1	252
							1701	4	5457	9					
04		0	79663	-0-	79663	866365	716	1	72717	3	N	3548	3692	1	108
							2327	4	3903	9					
05		0	81331	-0-	81331	947696	1434	1	75092	3	N	3738	3423	1	423
							693	4	4112	9					
06		0	89820	-0-	89820	1037516	1945	1	82724	3	N	3797	3744	1	476
							974	4	4177	9					
07	1126798	X	89282	-0-	-1037516	-0-	2390	1	81938	3	N	3571	3587	1	460
							1026	4	3928	9					
08	80414	X	NO RPT	-0-	-80414	-0-					N	NO RPT			460
CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703															
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514															
03	178312	X	95169	-0-	-83143	-0-	28	1	95141	2	N	-0-			-0-
04	148440	X	87260	-0-	-61180	-0-	29	1	87231	2	N	-0-			-0-
05	139624	X	81913	-0-	-57711	-0-	32	1	81881	2	N	-0-			-0-
06	120450	X	70894	-0-	-49556	-0-	29	1	70865	2	N	-0-			-0-
07	106795	X	67468	-0-	-39327	-0-	57	1	67411	2	N	-0-			-0-
08	95170	X	59534	-0-	-35636	-0-	57	1	59477	2	N	-0-			-0-
MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626															
03	151187	X	69822	-0-	-81365	-0-	21	1	69801	2	N	-0-			-0-
04	125460	X	63382	-0-	-62078	-0-	21	1	63361	2	N	-0-			-0-
05	110639	X	56252	-0-	-54387	-0-	21	1	56231	2	N	-0-			-0-
06	93660	X	35820	-0-	-57840	-0-	13	1	35807	2	N	-0-			-0-
07	79763	X	40944	-0-	-38819	-0-	32	1	40912	2	N	-0-			-0-
08	69812	X	31779	-0-	-38033	-0-	24	1	31755	2	N	-0-			-0-
MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703														
MILAGROS		WELL #: 7H		RRCID -> 294530		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITSUI E&P USA LLC		101155														
MARIA LUISA		WELL #: 1H		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180								
03	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
04	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
05	13640 X	5390	-0-	-8250	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	22680	2			N	-0-					-0-
*07	23133 X	23133	-0-	-0-	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
08	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	2			N	-0-					-0-

MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726								
03	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	5890 X	4824	-0-	-1066	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
*07	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
08	18129 X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					-0-

LINDSAY RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890								
03	88102 X	48155	-0-	-39947	-0-	48155	2			N	-0-					-0-
04	88410 X	62416	-0-	-25994	-0-	62416	2			N	-0-					-0-
05	91357 X	63758	-0-	-27599	-0-	103	1	63655	2	N	-0-					-0-
06	88410 X	61265	-0-	-27145	-0-	2	1	61263	2	N	-0-					-0-
*07	68243 X	68243	-0-	-0-	-0-	30	1	68213	2	N	-0-					-0-
08	64511 X	60379	-0-	-4132	-0-	60379	2			N	-0-					-0-

STATE MARY		WELL #: 1H		RRCID -> 289491		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025								
03	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	33113	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	31186 X	31186	-0-	-0-	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
05	31000 X	20509	-0-	-10491	-0-	33	1	20476	2	N	-0-					-0-
06	30780 X	7207	-0-	-23573	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
*07	31806 X	26158	-0-	-5648	-0-	11	1	26147	2	N	-0-					-0-
08	31806 X	23759	-0-	-8047	-0-	23759	2			N	-0-					-0-

STATE MARY		WELL #: 2H		RRCID -> 289541		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417								
03	42505 X	42505	-0-	-0-	-0-	42492	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	36613 X	36613	-0-	-0-	-0-	36613	2			N	-0-					-0-
05	45756 X	23625	-0-	-22131	-0-	38	1	23587	2	N	-0-					-0-
06	44280 X	9293	-0-	-34987	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
*07	45756 X	38846	-0-	-6910	-0-	17	1	38829	2	N	-0-					-0-
08	42501 X	28459	-0-	-14042	-0-	28459	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
 STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

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
03	121675 X	120739	-0-	-936	-0-	120677	2	62	9	N	56	56	8			-0-
04	98032 X	98032	-0-	-0-	-0-	98028	2		4	9	4	4	8			-0-
05	99355 X	55983	-0-	-43372	-0-	90	1	55893	2	N	-0-					-0-
06	116790 X	77088	-0-	-39702	-0-	3	1	77085	2	N	-0-					-0-
*07	120745 X	69378	-0-	-51367	-0-	30	1	69348	2	N	-0-					-0-
08	120745 X	84648	-0-	-36097	-0-	84648	2			N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

03	161653 X	161653	-0-	-0-	-0-	161636	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	128639 X	128639	-0-	-0-	-0-	128635	2		4	9	4	4	8			-0-
05	113739 X	24266	-0-	-89473	-0-	39	1	24227	2	N	-0-					-0-
06	156420 X	9819	-0-	-146601	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
*07	161665 X	81075	-0-	-80590	-0-	143	1	80932	2	N	-0-					-0-
08	161665 X	75442	-0-	-86223	-0-	75442	2			N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

03	202054 X	202054	-0-	-0-	-0-	202037	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	167369 X	167369	-0-	-0-	-0-	167360	2		9	9	8	8	8			-0-
05	121375 X	121375	-0-	-0-	-0-	196	1	121179	2	N	-0-					-0-
06	86564 X	86564	-0-	-0-	-0-	3	1	86561	2	N	-0-					-0-
*07	109569 X	109569	-0-	-0-	-0-	166	1	109403	2	N	-0-					-0-
08	181865 X	181865	-0-	-0-	-0-	181865	2			N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

03	372000 X	302853	-0-	-69147	-0-	302799	2	54	9	N	49	49	8			-0-
04	360000 X	263609	-0-	-96391	-0-	263583	2		26	9	24	24	8			-0-
05	372000 X	63601	-0-	-308399	-0-	103	1	63498	2	N	-0-					-0-
06	360000 X	134193	-0-	-225807	-0-	5	1	134188	2	N	-0-					-0-
*07	302839 X	209003	-0-	-93836	-0-	121	1	208882	2	N	-0-					-0-
08	302839 X	187325	-0-	-115514	-0-	187325	2			N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

03	0	303018	-0-	303018	303018	303012	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	DELO PR	337809	-0-	337809	640827	337809	2			N	-0-					-0-
05	972998 X	332171	-0-	-640827	-0-	537	1	331634	2	N	-0-					-0-
06	425190 X	284671	-0-	-140519	-0-	10	1	284661	2	N	-0-					-0-
*07	439363 X	263088	-0-	-176275	-0-	309	1	262779	2	N	-0-					-0-
08	439363 X	270582	-0-	-168781	-0-	270582	2			N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	821	-0-	821	821	821	2			N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	285187	-0-	285187	286008	124	1	285063	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN	297688	-0-	297688	583696	297688	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762								
JCM JR. MINERALS				WELL #:	1H	RRCID ->	261087	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10718 - 14492
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	AMT CODE	BALANCE
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			53
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			53
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-			53
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			53
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			53
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			53

EOG RESOURCES, INC.				253162								
STEWART TRUST				WELL #:	5H	RRCID ->	261083	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11396 - 15778
03	6572 X	6262	-0-	-310	-0-	250	1	N	-0-			-0-
						2	4					
04	6330 X	5952	-0-	-378	-0-	222	1	N	-0-			-0-
						2	4					
05	6448 X	6139	-0-	-309	-0-	247	1	N	-0-			-0-
						2	4					
06	6090 X	5837	-0-	-253	-0-	237	1	N	-0-			-0-
						2	4					
07	6293 X	5962	-0-	-331	-0-	248	1	N	-0-			-0-
						2	4					
08	6262 X	6067	-0-	-195	-0-	249	1	N	-0-			-0-
						2	4					

STEWART TRUST STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743 - 16700
03	6231 X	6140	-0-	-91	-0-	246	1	N	-0-			-0-
						3	4					
04	6030 X	5897	-0-	-133	-0-	220	1	N	-0-			-0-
						3	4					
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-			-0-
						3	4					
06	5940 X	5805	-0-	-135	-0-	235	1	N	-0-			-0-
						3	4					
07	6138 X	5986	-0-	-152	-0-	248	1	N	-0-			-0-
						3	4					
08	6200 X	6015	-0-	-185	-0-	247	1	N	-0-			-0-
						4	4					

LM 1870				WELL #:	1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570 - 17802
03	3023 N	1222	-0-	-1801	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1045	-0-	-245	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-			-0-
						1	4					
06	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	96	1	N	-0-			-0-
07	1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	3	N	-0-			-0-
08	1767 N	506	-0-	-1261	-0-	120	1	N	-0-			-0-
						1	4					

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU				WELL #:	5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12543 - 16576
03	4154 X	3138	-0-	-1016	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3382	-0-	-638	-0-	3380	2	N	-0-			-0-
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	3234	-0-	-876	-0-	3232	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	3990	-0-	-257	-0-	3988	3	N	-0-			-0-
08	4247 X	3891	-0-	-356	-0-	3889	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
HACHAR 1476			WELL #: 18H		RRCID -> 266440			COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226							
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

03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.D. LAUREL			WELL #: 20H		RRCID -> 267854			COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263							
03		6417 X	4710	-0-	-1707	-0-	-0-	953	1	3754	2	N	-0-					-0-
								3	4									
04		5340 X	3723	-0-	-1617	-0-	-0-	773	1	2947	2	N	-0-					-0-
								3	4									
05		5177 X	4997	-0-	-180	-0-	-0-	562	1	4432	2	N	-0-					-0-
								3	4									
06		5010 X	4645	-0-	-365	-0-	-0-	934	1	3708	2	N	-0-					-0-
								3	4									
07		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	-0-	996	1	3841	3	N	-0-					-0-
								4	4									
08		4991 X	4431	-0-	-560	-0-	-0-	933	1	3495	3	N	-0-					-0-
								3	4									

WNH JR LAND CO LTD GU A			WELL #: 1H		RRCID -> 268860			COMPL. DATE 11/21/2013			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247							
03		7502 X	5328	-0-	-2174	-0-	-0-	5324	2	4	4	N	-0-					-0-
04		6390 X	5022	-0-	-1368	-0-	-0-	5018	2	4	4	N	-0-					-0-
05		6107 X	5604	-0-	-503	-0-	-0-	5601	2	3	4	N	-0-					-0-
06		5670 X	1234	-0-	-4436	-0-	-0-	1233	2	1	4	N	-0-					-0-
07		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	-0-	5994	3	2	4	N	-0-					-0-
08		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	-0-	6041	3	3	4	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D.			WELL #: 21H		RRCID -> 270525			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601							
03		2449 X	2355	-0-	-94	-0-	-0-	473	1	1880	2	N	-0-					-0-
								2	4									
04		2370 X	2072	-0-	-298	-0-	-0-	435	1	1635	2	N	-0-					-0-
								2	4									
05		2449 X	1884	-0-	-565	-0-	-0-	220	1	1662	2	N	-0-					-0-
								2	4									
06		2280 X	1973	-0-	-307	-0-	-0-	398	1	1573	2	N	-0-					-0-
								2	4									
07		2356 X	2069	-0-	-287	-0-	-0-	430	1	1637	3	N	-0-					-0-
								2	4									
08		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	1876	3	N	-0-					-0-
								2	4									

STEWART TRUST			WELL #: 22H		RRCID -> 277202			COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715							
03		18786 X	14151	-0-	-4635	-0-	-0-	14149	2	2	4	N	-0-					-0-
04		18180 X	13411	-0-	-4769	-0-	-0-	13410	2	1	4	N	-0-					-0-
05		18786 X	14288	-0-	-4498	-0-	-0-	14286	2	2	4	N	-0-					-0-
06		17130 X	13842	-0-	-3288	-0-	-0-	13841	2	1	4	N	-0-					-0-
07		18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	-0-	18147	3	2	4	N	-0-					-0-
08		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	-0-	18403	3	3	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STEWART STATE		WELL #: 23H		RRCID -> 277260		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10943 X	9755	-0-	-1188	-0-	9753	2	2 4	N	-0-		-0-
04	10590 X	9831	-0-	-759	-0-	9830	2	1 4	N	-0-		-0-
05	10292 X	9341	-0-	-951	-0-	9340	2	1 4	N	-0-		-0-
06	9960 X	8263	-0-	-1697	-0-	8262	2	1 4	N	-0-		-0-
07	10292 X	9039	-0-	-1253	-0-	9038	3	1 4	N	-0-		-0-
08	10168 X	9187	-0-	-981	-0-	9185	3	2 4	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 33H		RRCID -> 278959		COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045			
03	31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	31009	2	3 4	N	-0-		-0-
04	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	24772	2	3 4	N	-0-		-0-
05	24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	24593	2	3 4	N	-0-		-0-
06	30000 X	20894	-0-	-9106	-0-	20891	2	3 4	N	-0-		-0-
07	31000 X	15377	-0-	-15623	-0-	15374	3	3 4	N	-0-		-0-
08	31000 X	22466	-0-	-8534	-0-	22463	3	3 4	N	-0-		-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 2H		RRCID -> 279443		COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455			
03	13663 X	2742	-0-	-10921	-0-	2741	2	1 4	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	26544 X	26544	-0-	-0-	-0-	26540	2	4 4	N	-0-		-0-
06	26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	26655	2	5 4	N	-0-		-0-
07	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	24042	3	5 4	N	-0-		-0-
08	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	21551	3	5 4	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 34H		RRCID -> 279447		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642			
03	39525 X	37917	-0-	-1608	-0-	140	1	37773	2	N	-0-	-0-
						4	4					
04	39450 X	33670	-0-	-5780	-0-	41	1	33625	2	N	-0-	-0-
						4	4					
05	40765 X	37474	-0-	-3291	-0-	37470	2	4 4	N	-0-		-0-
06	39450 X	38660	-0-	-790	-0-	38656	2	4 4	N	-0-		-0-
07	39153 X	38364	-0-	-789	-0-	38360	3	4 4	N	-0-		-0-
08	37913 X	32772	-0-	-5141	-0-	32768	3	4 4	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 4H		RRCID -> 279451		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240			
03	18879 X	16780	-0-	-2099	-0-	16778	2	2 4	N	-0-		-0-
04	18270 X	16139	-0-	-2131	-0-	16137	2	2 4	N	-0-		-0-
05	18879 X	13524	-0-	-5355	-0-	13522	2	2 4	N	-0-		-0-
06	17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	17400	2	2 4	N	-0-		-0-
07	17236 X	15868	-0-	-1368	-0-	15866	3	2 4	N	-0-		-0-
08	16771 X	13700	-0-	-3071	-0-	13699	3	1 4	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID -> 280242		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631			
03	35208 X	35208	-0-	-0-	-0-	35205	2	3 4	N	-0-		-0-
04	34511 X	34511	-0-	-0-	-0-	34509	2	2 4	N	-0-		-0-
05	40734 X	32713	-0-	-8021	-0-	32711	2	2 4	N	-0-		-0-
06	39420 X	27558	-0-	-11862	-0-	27556	2	2 4	N	-0-		-0-
07	40734 X	24939	-0-	-15795	-0-	24937	3	2 4	N	-0-		-0-
08	35650 X	31491	-0-	-4159	-0-	31489	3	2 4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID -> 280243		COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026		
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
03	36336 X	36336	-0-	-0-	-0-	36333 2	3 4	N	-0-	-0-	-0-
04	32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	32001 2	3 4	N	-0-	-0-	-0-
05	35991 X	29570	-0-	-6421	-0-	29567 2	3 4	N	-0-	-0-	-0-
06	34830 X	25199	-0-	-9631	-0-	25194 2	5 4	N	-0-	-0-	-0-
07	35991 X	20412	-0-	-15579	-0-	20407 3	5 4	N	-0-	-0-	-0-
08	35991 X	29250	-0-	-6741	-0-	29244 3	6 4	N	-0-	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 36H		RRCID -> 280388		COMPL. DATE 01/27/2018			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655		
03	37021 X	37021	-0-	-0-	-0-	37018 2	3 4	N	-0-	-0-	-0-
04	33681 X	33681	-0-	-0-	-0-	33678 2	3 4	N	-0-	-0-	-0-
05	31783 X	31783	-0-	-0-	-0-	31780 2	3 4	N	-0-	-0-	-0-
06	30150 X	25985	-0-	-4165	-0-	25982 2	3 4	N	-0-	-0-	-0-
07	31155 X	24871	-0-	-6284	-0-	24868 3	3 4	N	-0-	-0-	-0-
08	31155 X	22242	-0-	-8913	-0-	22239 3	3 4	N	-0-	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 8H		RRCID -> 280842		COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881		
03	20646 X	15160	-0-	-5486	-0-	15159 2	1 4	N	-0-	-0-	-0-
04	19980 X	13781	-0-	-6199	-0-	13780 2	1 4	N	-0-	-0-	-0-
05	20646 X	11456	-0-	-9190	-0-	11455 2	1 4	N	-0-	-0-	-0-
06	18180 X	12541	-0-	-5639	-0-	12540 2	1 4	N	-0-	-0-	-0-
07	18786 X	9923	-0-	-8863	-0-	9922 3	1 4	N	-0-	-0-	-0-
08	15159 X	12415	-0-	-2744	-0-	12414 3	1 4	N	-0-	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID -> 281095		COMPL. DATE 04/24/2017			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561		
03	20739 X	14393	-0-	-6346	-0-	14392 2	1 4	N	-0-	-0-	-0-
04	20070 X	13320	-0-	-6750	-0-	13319 2	1 4	N	-0-	-0-	-0-
05	20739 X	13492	-0-	-7247	-0-	13491 2	1 4	N	-0-	-0-	-0-
06	16440 X	12527	-0-	-3913	-0-	12526 2	1 4	N	-0-	-0-	-0-
07	15221 X	12378	-0-	-2843	-0-	12377 3	1 4	N	-0-	-0-	-0-
08	14384 X	12882	-0-	-1502	-0-	12881 3	1 4	N	-0-	-0-	-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 3H		RRCID -> 281483		COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016		
03	15704 X	10259	-0-	-5445	-0-	20 1	10237 2	N	-0-	-0-	-0-
						2 4					
04	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	23516 2	5 4	N	-0-	-0-	-0-
05	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26137 2	5 4	N	-0-	-0-	-0-
06	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	22057 2	4 4	N	-0-	-0-	-0-
07	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	23588 3	5 4	N	-0-	-0-	-0-
08	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	23804 3	5 4	N	-0-	-0-	-0-

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 4H		RRCID -> 281488		COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240		
03	10712 X	9182	-0-	-1530	-0-	20 1	9160 2	N	-0-	-0-	-0-
						2 4					
04	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14959 2	4 4	N	-0-	-0-	-0-
05	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	13867 2	4 4	N	-0-	-0-	-0-
06	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12937 2	3 4	N	-0-	-0-	-0-
07	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13763 3	4 4	N	-0-	-0-	-0-
08	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13599 3	4 4	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																		
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		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-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228																		
03		23963	X	7151	-0-	-16812	-0-	417	1	6732	2	N	-0-					-0-
								2	4									
04		30210	X	3927	-0-	-26283	-0-	3922	2	5	4	N	-0-					-0-
05		31217	X	27208	-0-	-4009	-0-	27207	2	1	4	N	-0-					-0-
06		30210	X	25285	-0-	-4925	-0-	498	1	24787	2	N	-0-					-0-
07		25048	X	23089	-0-	-1959	-0-	1688	1	21401	3	N	-0-					-0-
08		27218	X	20687	-0-	-6531	-0-	1885	1	18802	3	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439																		
03		26009	X	24229	-0-	-1780	-0-	1743	1	22485	2	N	-0-					-0-
								1	4									
04		25170	X	22559	-0-	-2611	-0-	1485	1	21073	2	N	-0-					-0-
								1	4									
05		26009	X	22941	-0-	-3068	-0-	1258	1	21682	2	N	-0-					-0-
								1	4									
06		24960	X	22074	-0-	-2886	-0-	1485	1	20588	2	N	-0-					-0-
								1	4									
07		24676	X	20988	-0-	-3688	-0-	1550	1	19437	3	N	-0-					-0-
								1	4									
08		24242	X	19120	-0-	-5122	-0-	1174	1	17945	3	N	-0-					-0-
								1	4									

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025																		
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571																		
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT WEST		WELL #:		8H	RRCID -> 282182	COMPL. DATE 01/11/2017	TOTAL DEPTH 9856	PERF.10284	- 18235		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	44640 X	37010	-0-	-7630	-0-	1742 1	35266 2	N	-0-	-0-	
04	43200 X	34032	-0-	-9168	-0-	34030 2	2 4	N	-0-	-0-	
05	44640 X	33834	-0-	-10806	-0-	1387 1	32445 2	N	-0-	-0-	
06	37560 X	27030	-0-	-10530	-0-	1589 1	25439 2	N	-0-	-0-	
07	38812 X	33768	-0-	-5044	-0-	621 1	33145 3	N	-0-	-0-	
08	37014 X	28944	-0-	-8070	-0-	779 1	28163 3	N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID -> 282240	COMPL. DATE 04/13/2017	TOTAL DEPTH 10818	PERF.11076	- 18981		
03	24552 X	16264	-0-	-8288	-0-	16262 2	2 4	N	-0-	-0-	
04	23760 X	13836	-0-	-9924	-0-	13834 2	2 4	N	-0-	-0-	
05	24552 X	14652	-0-	-9900	-0-	14650 2	2 4	N	-0-	-0-	
06	16980 X	13036	-0-	-3944	-0-	13034 2	2 4	N	-0-	-0-	
07	16864 X	13066	-0-	-3798	-0-	13064 3	2 4	N	-0-	-0-	
08	16275 X	14573	-0-	-1702	-0-	14571 3	2 4	N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID -> 282292	COMPL. DATE 04/13/2017	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10882	- 18833		
03	22909 X	16054	-0-	-6855	-0-	16052 2	2 4	N	-0-	-0-	
04	22170 X	12115	-0-	-10055	-0-	12113 2	2 4	N	-0-	-0-	
05	22909 X	11161	-0-	-11748	-0-	11159 2	2 4	N	-0-	-0-	
06	18930 X	11976	-0-	-6954	-0-	11974 2	2 4	N	-0-	-0-	
07	19344 X	13855	-0-	-5489	-0-	13853 3	2 4	N	-0-	-0-	
08	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18306 3	2 4	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID -> 282910	COMPL. DATE 10/22/2017	TOTAL DEPTH 10507	PERF.11019	- 19905		
03	30845 X	29322	-0-	-1523	-0-	29318 2	4 4	N	-0-	-0-	
04	29850 X	27223	-0-	-2627	-0-	27220 2	3 4	N	-0-	-0-	
05	30845 X	27915	-0-	-2930	-0-	27911 2	4 4	N	-0-	-0-	
06	28680 X	25648	-0-	-3032	-0-	25645 2	3 4	N	-0-	-0-	
07	29326 X	25800	-0-	-3526	-0-	25796 3	4 4	N	-0-	-0-	
08	29326 X	27511	-0-	-1815	-0-	27507 3	4 4	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID -> 282914	COMPL. DATE 10/22/2017	TOTAL DEPTH 10526	PERF.13514	- 19410		
03	22041 X	19031	-0-	-3010	-0-	19028 2	3 4	N	-0-	-0-	
04	21330 X	17287	-0-	-4043	-0-	17284 2	3 4	N	-0-	-0-	
05	22041 X	16825	-0-	-5216	-0-	16822 2	3 4	N	-0-	-0-	
06	18630 X	17043	-0-	-1587	-0-	17040 2	3 4	N	-0-	-0-	
07	19251 X	16881	-0-	-2370	-0-	16878 3	3 4	N	-0-	-0-	
08	19034 X	16831	-0-	-2203	-0-	16828 3	3 4	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID -> 282915	COMPL. DATE 10/22/2017	TOTAL DEPTH 10566	PERF.11086	- 18647		
03	23343 X	19503	-0-	-3840	-0-	19500 2	3 4	N	-0-	-0-	
04	22590 X	18653	-0-	-3937	-0-	18650 2	3 4	N	-0-	-0-	
05	23343 X	17510	-0-	-5833	-0-	17507 2	3 4	N	-0-	-0-	
06	20280 X	18857	-0-	-1423	-0-	18854 2	3 4	N	-0-	-0-	
07	20956 X	17955	-0-	-3001	-0-	17952 3	3 4	N	-0-	-0-	
08	19499 X	12583	-0-	-6916	-0-	12582 3	1 4	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 #: 17H		RRCID -> 282925		COMPL. DATE 10/22/2017			TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302			
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
03	19202 X	19202	-0-	-0-	-0-	19199	2	3 4	N	-0-		-0-
04	20700 X	18032	-0-	-2668	-0-	18029	2	3 4	N	-0-		-0-
05	21390 X	17881	-0-	-3509	-0-	17878	2	3 4	N	-0-		-0-
06	20700 X	17159	-0-	-3541	-0-	17156	2	3 4	N	-0-		-0-
07	19189 X	15751	-0-	-3438	-0-	15749	3	2 4	N	-0-		-0-
08	19189 X	16831	-0-	-2358	-0-	16829	3	2 4	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 32H		RRCID -> 283871		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688			
03	62434 X	47717	-0-	-14717	-0-	47715	2	2 4	N	-0-		-0-
04	53010 X	44700	-0-	-8310	-0-	44698	2	2 4	N	-0-		-0-
05	50437 X	22890	-0-	-27547	-0-	22889	2	1 4	N	-0-		-0-
06	48810 X	-0-	-0-	-48810	-0-				N	-0-		-0-
07	53139 X	53139	-0-	-0-	-0-	53137	3	2 4	N	-0-		-0-
08	47709 X	47071	-0-	-638	-0-	47069	3	2 4	N	-0-		-0-

LM 1870		WELL #: 4H		RRCID -> 283876		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550			
03	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	7705	-0-	7705	7705	7704	2	1 4	Y	-0-		-0-
06	T. A.	19773	-0-	19773	27478	19770	2	3 4	Y	-0-		-0-
07	T. A.	28866	-0-	28866	56344	28863	3	3 4	Y	-0-		-0-
08	T. A.	24113	-0-	24113	80457	24110	3	3 4	Y	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 24H		RRCID -> 284061		COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975			
03	20770 X	15184	-0-	-5586	-0-	15182	2	2 4	N	-0-		-0-
04	19530 X	15202	-0-	-4328	-0-	15200	2	2 4	N	-0-		-0-
05	20181 X	12362	-0-	-7819	-0-	12360	2	2 4	N	-0-		-0-
06	19530 X	17568	-0-	-1962	-0-	17567	2	1 4	N	-0-		-0-
07	15717 X	13621	-0-	-2096	-0-	13619	3	2 4	N	-0-		-0-
08	15717 X	9098	-0-	-6619	-0-	9096	3	2 4	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID -> 284062		COMPL. DATE 10/21/2018			TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838			
03	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	21132	2	2 4	N	-0-		-0-
04	20670 X	19905	-0-	-765	-0-	19903	2	2 4	N	-0-		-0-
05	21669 X	19748	-0-	-1921	-0-	19746	2	2 4	N	-0-		-0-
06	20970 X	18548	-0-	-2422	-0-	18546	2	2 4	N	-0-		-0-
07	21669 X	18382	-0-	-3287	-0-	18380	3	2 4	N	-0-		-0-
08	21142 X	18136	-0-	-3006	-0-	18134	3	2 4	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID -> 284064		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152			
03	16461 X	12899	-0-	-3562	-0-	12898	2	1 4	N	-0-		-0-
04	15210 X	12859	-0-	-2351	-0-	12858	2	1 4	N	-0-		-0-
05	15624 X	13143	-0-	-2481	-0-	13142	2	1 4	N	-0-		-0-
06	14850 X	9992	-0-	-4858	-0-	9991	2	1 4	N	-0-		-0-
07	15097 X	13039	-0-	-2058	-0-	13038	3	1 4	N	-0-		-0-
08	13299 X	11703	-0-	-1596	-0-	11702	3	1 4	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359														
M O	ALLOW 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
03	20801 X	18766	-0-	-2035	-0-	124	1	18639	2	N	-0-			-0-
						3	4							
04	22170 X	17917	-0-	-4253	-0-	120	1	17794	2	N	-0-			-0-
						3	4							
05	22909 X	15096	-0-	-7813	-0-	56	1	15038	2	N	-0-			-0-
						2	4							
06	22170 X	15730	-0-	-6440	-0-	15728	2		2	4	N	-0-		-0-
07	18755 X	15661	-0-	-3094	-0-	15660	3		1	4	N	-0-		-0-
08	18755 X	17000	-0-	-1755	-0-	16998	3		2	4	N	-0-		-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208														
03	30783 X	28679	-0-	-2104	-0-	124	1	28551	2	N	-0-			-0-
						4	4							
04	34140 X	26694	-0-	-7446	-0-	120	1	26571	2	N	-0-			-0-
						3	4							
05	35278 X	24631	-0-	-10647	-0-	56	1	24571	2	N	-0-			-0-
						4	4							
06	34140 X	21642	-0-	-12498	-0-	21639	2		3	4	N	-0-		-0-
07	30566 X	24866	-0-	-5700	-0-	24862	3		4	4	N	-0-		-0-
08	28675 X	22066	-0-	-6609	-0-	22064	3		2	4	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609														
03	23374 X	22183	-0-	-1191	-0-	22181	2		2	4	N	-0-		-0-
04	22620 X	18515	-0-	-4105	-0-	18514	2		1	4	N	-0-		-0-
05	23374 X	18826	-0-	-4548	-0-	18825	2		1	4	N	-0-		-0-
06	22350 X	22238	-0-	-112	-0-	22236	2		2	4	N	-0-		-0-
07	23095 X	20771	-0-	-2324	-0-	20769	3		2	4	N	-0-		-0-
08	22196 X	19215	-0-	-2981	-0-	19214	3		1	4	N	-0-		-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462														
03	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-						Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	25948	-0-	25948	25948	25945	2		3	4	Y	-0-		-0-
06	T. A.	23273	-0-	23273	49221	23269	2		4	4	Y	-0-		-0-
07	T. A.	19707	-0-	19707	68928	19703	3		4	4	Y	-0-		-0-
08	T. A.	17658	-0-	17658	86586	17654	3		4	4	Y	-0-		-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379														
03	25172 X	23225	-0-	-1947	-0-	23223	2		2	4	N	-0-		-0-
04	24360 X	21935	-0-	-2425	-0-	21933	2		2	4	N	-0-		-0-
05	25172 X	18701	-0-	-6471	-0-	18699	2		2	4	N	-0-		-0-
06	23100 X	1696	-0-	-21404	-0-	1695	2		1	4	N	-0-		-0-
07	27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	27245	3		2	4	N	-0-		-0-
08	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27809	3		2	4	N	-0-		-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590														
03	20863 X	20597	-0-	-266	-0-	20595	2		2	4	N	-0-		-0-
04	20190 X	15726	-0-	-4464	-0-	15724	2		2	4	N	-0-		-0-
05	20863 X	5760	-0-	-15103	-0-	5758	2		2	4	N	-0-		-0-
06	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	25846	2		2	4	N	-0-		-0-
07	20584 X	15146	-0-	-5438	-0-	15144	3		2	4	N	-0-		-0-
08	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	20990	3		2	4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
G-B MINERALS		WELL #:		5H	RRCID ->	287852	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	13246	PERF.13207	- 18822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		26257 X	21095	-0-	-5162	-0-	796 1	20299 2	N	-0-			-0-
04		24570 X	21094	-0-	-3476	-0-	907 1	20187 2	N	-0-			-0-
05		24707 X	18365	-0-	-6342	-0-	881 1	17484 2	N	-0-			-0-
06		22680 X	17559	-0-	-5121	-0-	739 1	16820 2	N	-0-			-0-
07		16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	939 1	16023 3	N	-0-			-0-
08		14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	435 1	13897 3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS		WELL #:		7H	RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13571	- 20647	
03		53085 X	53085	-0-	-0-	-0-	53084 2	1 4	N	-0-			-0-
04		45240 X	43607	-0-	-1633	-0-	43606 2	1 4	N	-0-			-0-
05		40464 X	40464	-0-	-0-	-0-	40463 2	1 4	N	-0-			-0-
06		51360 X	37102	-0-	-14258	-0-	37101 2	1 4	N	-0-			-0-
07		53072 X	40048	-0-	-13024	-0-	1131 1	38916 3	N	-0-			-0-
08		53072 X	43972	-0-	-9100	-0-	3040 1	40931 3	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		100H	RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11503	- 19537	
03		42625 X	35189	-0-	-7436	-0-	347 1	34841 2	N	-0-			-0-
04		38700 X	30597	-0-	-8103	-0-	374 1	30222 2	N	-0-			-0-
05		38347 X	19370	-0-	-18977	-0-	83 1	19287 2	N	-0-			-0-
06		37110 X	32514	-0-	-4596	-0-	411 1	32102 2	N	-0-			-0-
07		35185 X	31842	-0-	-3343	-0-	421 1	31420 3	N	-0-			-0-
08		35185 X	29747	-0-	-5438	-0-	381 1	29365 3	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		101H	RRCID ->	288976	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11337	- 19375	
03		42842 X	36528	-0-	-6314	-0-	360 1	36167 2	N	-0-			-0-
04		39630 X	33234	-0-	-6396	-0-	406 1	32827 2	N	-0-			-0-
05		39246 X	21268	-0-	-17978	-0-	91 1	21177 2	N	-0-			-0-
06		37980 X	34267	-0-	-3713	-0-	433 1	33833 2	N	-0-			-0-
07		36518 X	28061	-0-	-8457	-0-	371 1	27689 3	N	-0-			-0-
08		36518 X	33504	-0-	-3014	-0-	430 1	33073 3	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #:		103H	RRCID ->	288977	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11545	- 19609	
03		50685 X	46272	-0-	-4413	-0-	456 1	45815 2	N	-0-			-0-
04		46770 X	41763	-0-	-5007	-0-	510 1	41252 2	N	-0-			-0-
05		46500 X	20833	-0-	-25667	-0-	89 1	20744 2	N	-0-			-0-
06		44910 X	33023	-0-	-11887	-0-	417 1	32605 2	N	-0-			-0-
07		46283 X	37109	-0-	-9174	-0-	491 1	36617 3	N	-0-			-0-
08		46283 X	34600	-0-	-11683	-0-	444 1	34155 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
BFMT WEST			WELL #: 503H		RRCID -> 288979			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832	
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	BALANCE

03		57815 X	51907	-0-	-5908	-0-	1291	1	50615	2	N	-0-
							1	4				-0-
04		54420 X	49678	-0-	-4742	-0-	1254	1	48423	2	N	-0-
							1	4				-0-
05		56234 X	49381	-0-	-6853	-0-	1292	1	48088	2	N	-0-
							1	4				-0-
06		51930 X	47024	-0-	-4906	-0-	1282	1	45741	2	N	-0-
							1	4				-0-
07		52948 X	47235	-0-	-5713	-0-	1340	1	45894	3	N	-0-
							1	4				-0-
08		51894 X	45961	-0-	-5933	-0-	1300	1	44660	3	N	-0-
							1	4				-0-

BFMT WEST			WELL #: 500H		RRCID -> 289107			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079	

03		57722 X	51482	-0-	-6240	-0-	1281	1	50200	2	N	-0-
							1	4				-0-
04		54630 X	49271	-0-	-5359	-0-	1244	1	48026	2	N	-0-
							1	4				-0-
05		56451 X	49435	-0-	-7016	-0-	1294	1	48140	2	N	-0-
							1	4				-0-
06		52290 X	47668	-0-	-4622	-0-	1299	1	46368	2	N	-0-
							1	4				-0-
07		52824 X	46088	-0-	-6736	-0-	1308	1	44779	3	N	-0-
							1	4				-0-
08		51491 X	45906	-0-	-5585	-0-	1299	1	44606	3	N	-0-
							1	4				-0-

BFMT WEST			WELL #: 502H		RRCID -> 289108			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577	

03		55614 X	50058	-0-	-5556	-0-	1245	1	48812	2	N	-0-
							1	4				-0-
04		52770 X	47803	-0-	-4967	-0-	1207	1	46595	2	N	-0-
							1	4				-0-
05		54529 X	47353	-0-	-7176	-0-	1239	1	46113	2	N	-0-
							1	4				-0-
06		50220 X	45798	-0-	-4422	-0-	1248	1	44549	2	N	-0-
							1	4				-0-
07		51119 X	44781	-0-	-6338	-0-	1271	1	43509	3	N	-0-
							1	4				-0-
08		50065 X	43711	-0-	-6354	-0-	1237	1	42473	3	N	-0-
							1	4				-0-

SAN ROMAN 1508			WELL #: 102H		RRCID -> 289876			COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231	

03		60915 X	51836	-0-	-9079	-0-	1325	1	50509	2	N	-0-
							2	4				-0-
04		54120 X	43860	-0-	-10260	-0-	1090	1	42769	2	N	-0-
							1	4				-0-
05		54622 X	49018	-0-	-5604	-0-	1483	1	47534	2	N	-0-
							1	4				-0-
06		52140 X	44889	-0-	-7251	-0-	1410	1	43478	2	N	-0-
							1	4				-0-
07		51832 X	44758	-0-	-7074	-0-	1429	1	43328	3	N	-0-
							1	4				-0-
08		51832 X	45697	-0-	-6135	-0-	1502	1	44194	3	N	-0-
							1	4				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 104H		RRCID -> 289886			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	

03	55149 X	47416	-0-	-7733	-0-	469 1	46946 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
04	51810 X	44285	-0-	-7525	-0-	541 1	43743 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
05	50809 X	18611	-0-	-32198	-0-	92 1	18519 2	N	-0-		-0-	
06	51486 X	51486	-0-	-0-	-0-	645 1	50840 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
07	47430 X	46075	-0-	-1355	-0-	604 1	45470 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
08	47430 X	42738	-0-	-4692	-0-	543 1	42194 3	N	-0-		-0-	
						1 4						

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 100H		RRCID -> 289890			COMPL. DATE 10/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390	
03	49724 X	45787	-0-	-3937	-0-	1775 1	44011 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
04	47760 X	40659	-0-	-7101	-0-	1599 1	39059 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
05	49352 X	42421	-0-	-6931	-0-	1569 1	40851 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
06	44910 X	40137	-0-	-4773	-0-	1504 1	38632 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
07	45787 X	41157	-0-	-4630	-0-	1723 1	39433 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
08	45787 X	39178	-0-	-6609	-0-	1368 1	37809 3	N	-0-		-0-	
						1 4						

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 101H		RRCID -> 289891			COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328	
03	51119 X	46333	-0-	-4786	-0-	1796 1	44536 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
04	48840 X	41453	-0-	-7387	-0-	1630 1	39822 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
05	50468 X	42525	-0-	-7943	-0-	1572 1	40952 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
06	46080 X	37964	-0-	-8116	-0-	1422 1	36541 2	N	-0-		-0-	
						1 4						
07	46345 X	41413	-0-	-4932	-0-	1734 1	39678 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
08	46345 X	39886	-0-	-6459	-0-	1392 1	38493 3	N	-0-		-0-	
						1 4						

G-B MINERALS			WELL #: 1M		RRCID -> 292420			COMPL. DATE 01/14/2022			TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

G-B MINERALS			WELL #: 11H		RRCID -> 292446			COMPL. DATE 03/11/2022			TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224	
03	334242 X	135852	-0-	-198390	-0-	37 1	135815 2	N	-0-		-0-	
04	276330 X	145022	-0-	-131308	-0-	50 1	144972 2	N	-0-		-0-	
05	247225 X	140757	-0-	-106468	-0-	115 1	140642 2	N	-0-		-0-	
06	204600 X	136592	-0-	-68008	-0-	55 1	136537 2	N	-0-		-0-	
07	149854 X	135380	-0-	-14474	-0-	91 1	135289 3	N	-0-		-0-	
08	149854 X	127246	-0-	-22608	-0-	34 1	127212 3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
G-B MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 292550		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211		PERF.13052 - 24083				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	165726 X	107824	-0-	-57902	-0-	29	1	107795	2	N	-0-			-0-
04	118920 X	95399	-0-	-23521	-0-	33	1	95366	2	N	-0-			-0-
05	122884 X	106487	-0-	-16397	-0-	87	1	106400	2	N	-0-			-0-
06	109890 X	96684	-0-	-13206	-0-	39	1	96645	2	N	-0-			-0-
07	107818 X	88275	-0-	-19543	-0-	60	1	88215	3	N	-0-			-0-
08	107818 X	84125	-0-	-23693	-0-	22	1	84103	3	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: 1P		RRCID -> 292563		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916		PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCHO		WELL #: 100H		RRCID -> 292638		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12417 - 22304				
03	163463 X	4245	-0-	-159218	-0-	2	1	4243	2	N	-0-			-0-
04	139890 X	13448	-0-	-126442	-0-	18	1	13430	2	N	-0-			-0-
05	26443 X	11870	-0-	-14573	-0-	11870	2			N	-0-			-0-
06	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-			-0-
07	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3			N	-0-			-0-
08	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	3			N	-0-			-0-

LUNA PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 292646		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826		PERF.11889 - 21585				
03	262508 X	166755	-0-	-95753	-0-	12160	1	154595	2	N	-0-			-0-
04	190950 X	153000	-0-	-37950	-0-	153000	2			N	-0-			-0-
05	197315 X	153777	-0-	-43538	-0-	62	1	153715	2	N	-0-			-0-
06	176250 X	131330	-0-	-44920	-0-	77	1	131253	2	N	-0-			-0-
07	182125 X	147571	-0-	-34554	-0-	90	1	147481	3	N	-0-			-0-
08	166749 X	139019	-0-	-27730	-0-	87	1	138932	3	N	-0-			-0-

LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12000 - 23084				
03	194091 X	129109	-0-	-64982	-0-	9415	1	119694	2	N	-0-			-0-
04	170400 X	116502	-0-	-53898	-0-	116502	2			N	-0-			-0-
05	176080 X	123108	-0-	-52972	-0-	50	1	123058	2	N	-0-			-0-
06	139560 X	107118	-0-	-32442	-0-	63	1	107055	2	N	-0-			-0-
07	144212 X	117250	-0-	-26962	-0-	71	1	117179	3	N	-0-			-0-
08	129115 X	108811	-0-	-20304	-0-	68	1	108743	3	N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 102H		RRCID -> 293795		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11996		PERF.13291 - 23537				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	58472	-0-	58472	58472	70	1	58402	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	266946	-0-	266946	325418	104	1	266842	2	N	-0-			-0-
*07	548732 X	223314	-0-	-325418	-0-	123	1	223191	3	N	-0-			-0-
08	217527 X	180191	-0-	-37336	-0-	110	1	180081	3	N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 101H		RRCID -> 293796		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 12015		PERF.12118 - 23153				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	30300	-0-	30300	30300	36	1	30264	2	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	326966	-0-	326966	357266	127	1	326839	2	N	-0-			-0-
*07	641636 X	284370	-0-	-357266	-0-	157	1	284213	3	N	-0-			-0-
*08	223601 X	223601	-0-	-0-	-0-	137	1	223464	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
MIL-MAR-COX		WELL #: 100H		RRCID -> 293797		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117		
M	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	37050	-0-	37050	37050	44 1 37006 2	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	307188	-0-	307188	344238	119 1 307069 2	N	-0-		-0-
*07	613887 X	269649	-0-	-344238	-0-	148 1 269501 3	N	-0-		-0-
08	217527 X	209762	-0-	-7765	-0-	128 1 209634 3	N	-0-		-0-

ROSA B		WELL #: 1H		RRCID -> 294026		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #: 2P		RRCID -> 294176		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 294283		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872		
03	1230292 X	320666	-0-	-909626	-0-	110 1 320556 2	N	-0-		-0-
04	446550 X	250460	-0-	-196090	-0-	99 1 250361 2	N	-0-		-0-
05	461435 X	209805	-0-	-251630	-0-	99 1 209706 2	N	-0-		-0-
06	446550 X	175353	-0-	-271197	-0-	177 1 175176 2	N	-0-		-0-
07	461435 X	155433	-0-	-306002	-0-	122 1 155311 3	N	-0-		-0-
08	320664 X	81488	-0-	-239176	-0-	47 1 81441 3	N	-0-		-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 294293		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485		
03	1603330 X	491591	-0-	-1111739	-0-	169 1 491422 2	N	-0-		-0-
04	565350 X	407544	-0-	-157806	-0-	161 1 407383 2	N	-0-		-0-
05	584195 X	345891	-0-	-238304	-0-	163 1 345728 2	N	-0-		-0-
06	565350 X	47412	-0-	-517938	-0-	48 1 47364 2	N	-0-		-0-
07	584195 X	50371	-0-	-533824	-0-	39 1 50332 3	N	-0-		-0-
08	491598 X	55908	-0-	-435690	-0-	32 1 55876 3	N	-0-		-0-

G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 13H		RRCID -> 294536		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311		
03	DELQ PR	550646	-0-	550646	683709	199 1 550447 2	N	-0-		-0-
04	1208500 X	524791	-0-	-683709	-0-	184 1 524607 2	N	-0-		-0-
05	631470 X	518320	-0-	-113150	-0-	208 1 518111 2	N	-0-		-0-
						1 4				
06	611100 X	392860	-0-	-218240	-0-	168 1 392692 2	N	-0-		-0-
07	631470 X	270210	-0-	-361260	-0-	134 1 270076 3	N	-0-		-0-
08	550653 X	203045	-0-	-347608	-0-	114 1 202931 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #: 15H		RRCID ->	294543	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13336	PERF.	14080 - 23606
M	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
03	DELQ PR	270814	-0-	270814	400701	98 1	270716	2	N	-0-	-0-
04	996302 X	595601	-0-	-400701	-0-	209 1	595392	2	N	-0-	-0-
05	655371 X	552954	-0-	-102417	-0-	222 1	552731	2	N	-0-	-0-
06	634230 X	482708	-0-	-151522	-0-	206 1	482502	2	N	-0-	-0-
07	655371 X	476761	-0-	-178610	-0-	236 1	476525	3	N	-0-	-0-
08	615443 X	386019	-0-	-229424	-0-	216 1	385803	3	N	-0-	-0-

M-B MINERALS		WELL #: 1P		RRCID ->	294771	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN		WELL #: 1P		RRCID ->	294788	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BFMT WEST		WELL #: 513H		RRCID ->	294826	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	9823 - 19910
03	0	25	-0-	25	25	25 2			N	-0-	-0-
04	0	254776	-0-	254776	254801	63 1	254713	2	N	-0-	-0-
05	574692 X	319891	-0-	-254801	-0-	67 1	319824	2	N	-0-	-0-
06	344310 X	289936	-0-	-54374	-0-	99 1	289837	2	N	-0-	-0-
07	355787 X	281129	-0-	-74658	-0-	78 1	281051	3	N	-0-	-0-
08	355787 X	235130	-0-	-120657	-0-	39 1	235091	3	N	-0-	-0-

OCHO		WELL #: 101H		RRCID ->	294855	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	12213 - 23190
03	861014 X	272915	-0-	-588099	-0-	150 1	272765	2	N	-0-	-0-
04	410460 X	210433	-0-	-200027	-0-	127 1	210306	2	N	-0-	-0-
05	424142 X	187120	-0-	-237022	-0-	141 1	186979	2	N	-0-	-0-
06	410460 X	118539	-0-	-291921	-0-	113 1	118426	2	N	-0-	-0-
07	424142 X	198532	-0-	-225610	-0-	267 1	198265	3	N	-0-	-0-
08	272924 X	168462	-0-	-104462	-0-	214 1	168248	3	N	-0-	-0-

OCHO-COX		WELL #: 102H		RRCID ->	294856	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	12234 - 22574
03	785509 X	294174	-0-	-491335	-0-	161 1	294013	2	N	-0-	-0-
04	410940 X	220840	-0-	-190100	-0-	134 1	220706	2	N	-0-	-0-
05	424638 X	193988	-0-	-230650	-0-	147 1	193841	2	N	-0-	-0-
06	410940 X	114572	-0-	-296368	-0-	110 1	114462	2	N	-0-	-0-
07	424638 X	2108	-0-	-422530	-0-	3 1	2105	3	N	-0-	-0-
08	294159 X	44282	-0-	-249877	-0-	56 1	44226	3	N	-0-	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 21H		RRCID ->	295137	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
G-B MINERALS		WELL #: 18H		RRCID -> 295148		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G-B MINERALS		WELL #: 20H		RRCID -> 295152		COMPL. DATE 12/25/2022		TOTAL DEPTH 13254 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LM 1870 - WNH B		WELL #: 105H		RRCID -> 295603		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800			
07	0	110621	-0-	110621	110621	53	1	110568	3	N	-0-
08	611344 X	500723	-0-	-110621	-0-	183	1	500540	3	N	-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 255147		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295			
MATRIX LAND CO		WELL #: 11H									
03	2821 X	915	-0-	-1906	-0-	43	1	872	2	N	-0-
04	2730 X	1158	-0-	-1572	-0-	62	1	1096	2	N	-0-
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	79	1	1295	2	N	-0-
06	810 X	709	-0-	-101	-0-	43	1	666	2	N	-0-
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	N	-0-
08	1209 X	1067	-0-	-142	-0-	50	1	1017	2	N	-0-

SPRINGER RANCH NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 260474		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584			
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	842	1	4165	2	N	-0-
04	5250 X	4892	-0-	-358	-0-	857	1	4035	2	N	-0-
05	5425 X	4849	-0-	-576	-0-	838	1	4011	2	N	-0-
06	5250 X	4721	-0-	-529	-0-	804	1	3917	2	N	-0-
07	5022 X	4413	-0-	-609	-0-	1595	1	2818	2	N	-0-
08	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	2482	1	3849	2	N	-0-

STOKES-KRUEGER UNIT		WELL #: 1HT		RRCID -> 266576		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485			
03	4929 X	4225	-0-	-704	-0-	180	1	4045	2	N	-0-
04	4770 X	4075	-0-	-695	-0-	177	1	3898	2	N	-0-
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	160	1	3820	2	N	-0-
06	3660 X	3609	-0-	-51	-0-	149	1	3460	2	N	-0-
07	4216 X	3415	-0-	-801	-0-	132	1	3283	2	N	-0-
08	4216 X	4076	-0-	-140	-0-	156	1	3920	2	N	-0-

CERRITO STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 272783		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400			
03	22909 X	20438	-0-	-2471	-0-	545	1	19893	2	N	-0-
04	22170 X	18340	-0-	-3830	-0-	534	1	17806	2	N	-0-
05	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	552	1	17511	2	N	-0-
06	20010 X	17356	-0-	-2654	-0-	512	1	16844	2	N	-0-
07	20677 X	17409	-0-	-3268	-0-	492	1	16917	2	N	-0-
08	20429 X	16905	-0-	-3524	-0-	740	1	16165	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																			
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014												TOTAL DEPTH	10885	PERF.11560	- 18625				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
03		12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	1	10424	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	1	9637	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	1	9992	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	1	9780	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	2576	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014												TOTAL DEPTH	10934	PERF.11652	- 18782				
03		310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	258	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	302	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	183	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	238	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014												TOTAL DEPTH	10895	PERF.13560	- 19741				
03		473 X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	393	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	230	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	556	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	378	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	610	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015												TOTAL DEPTH	10499	PERF.10975	- 18030				
03		5766 X	5595	-0-	-171	-0-	-0-	190	1	5405	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
04		5820 X	4989	-0-	-831	-0-	-0-	180	1	4809	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
05		6014 X	5257	-0-	-757	-0-	-0-	197	1	5060	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
06		5760 X	5017	-0-	-743	-0-	-0-	194	1	4823	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
07		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	5750	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-
08		5580 X	5299	-0-	-281	-0-	-0-	217	1	5082	2	Y	-0-	-0-				-0-	-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015												TOTAL DEPTH	10406	PERF.10918	- 18210				
03		10075 X	7611	-0-	-2464	-0-	-0-	327	1	7284	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		9570 X	7758	-0-	-1812	-0-	-0-	339	1	7419	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		7781 X	7318	-0-	-463	-0-	-0-	297	1	7021	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		7290 X	6734	-0-	-556	-0-	-0-	282	1	6452	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		7626 X	6632	-0-	-994	-0-	-0-	258	1	6374	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		8029 X	7443	-0-	-586	-0-	-0-	286	1	7157	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015												TOTAL DEPTH	10404	PERF.10794	- 17970				
03		13764 X	8208	-0-	-5556	-0-	-0-	353	1	7855	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		13320 X	7389	-0-	-5931	-0-	-0-	323	1	7066	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	9251	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	8943	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	9248	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	10056	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018												TOTAL DEPTH	9138	PERF.10753	- 19685				
03		46582 X	46582	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	1	45005	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
04		56250 X	43136	-0-	-13114	-0-	-0-	1541	1	41595	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
05		58125 X	44972	-0-	-13153	-0-	-0-	1661	1	43311	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
06		50490 X	42819	-0-	-7671	-0-	-0-	1617	1	41202	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
07		52173 X	42288	-0-	-9885	-0-	-0-	1675	1	40613	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-
08		46593 X	42392	-0-	-4201	-0-	-0-	1710	1	40682	2	N	-0-	-0-				-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
REESE		WELL #:		6H	RRCID ->	285342	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9153	PERF.10989	- 19781
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	85	1	2155	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	6998	-0-	3898	3898	276	1	6722	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	7610	-0-	4510	8408	306	1	7304	2	N	-0-	-0-

REESE C		WELL #:		7H	RRCID ->	287465	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10855	- 18976
03	102517 X	91960	-0-	-10557	-0-	3191	1	88769	2	N	-0-	-0-
04	99210 X	88299	-0-	-10911	-0-	3227	1	85072	2	N	-0-	-0-
05	97991 X	89315	-0-	-8676	-0-	3375	1	85940	2	N	-0-	-0-
06	96270 X	82458	-0-	-13812	-0-	3240	1	79218	2	N	-0-	-0-
07	99479 X	79951	-0-	-19528	-0-	3288	1	76663	2	N	-0-	-0-
08	91946 X	82324	-0-	-9622	-0-	3390	1	78934	2	N	-0-	-0-

REESE D		WELL #:		8H	RRCID ->	287466	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10916	- 19101
03	44144 X	38123	-0-	-6021	-0-	1317	1	36806	2	N	-0-	-0-
04	42720 X	36372	-0-	-6348	-0-	1325	1	35047	2	N	-0-	-0-
05	39866 X	36383	-0-	-3483	-0-	1370	1	35013	2	N	-0-	-0-
06	39420 X	33979	-0-	-5441	-0-	1327	1	32652	2	N	-0-	-0-
07	40734 X	34214	-0-	-6520	-0-	1399	1	32815	2	N	-0-	-0-
08	38130 X	34747	-0-	-3383	-0-	1427	1	33320	2	N	-0-	-0-

LEMOND A		WELL #:		1H	RRCID ->	288829	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11024	- 20839
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	134	1	2069	2	N	-0-	-0-
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	198	1	3279	2	N	-0-	-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	177	1	2855	2	N	-0-	-0-
07	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	162	1	1746	2	N	-0-	-0-
08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	726	1	6931	2	N	-0-	-0-

LEMOND B		WELL #:		2H	RRCID ->	288835	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10969	PERF.10867	- 20081
03	64666 X	58968	-0-	-5698	-0-	3336	1	55632	2	N	-0-	-0-
04	64080 X	50244	-0-	-13836	-0-	3012	1	47232	2	N	-0-	-0-
05	66216 X	58568	-0-	-7648	-0-	3329	1	55239	2	N	-0-	-0-
06	59370 X	55542	-0-	-3828	-0-	3243	1	52299	2	N	-0-	-0-
07	58962 X	24647	-0-	-34315	-0-	1719	1	22928	2	N	-0-	-0-
08	58962 X	2534	-0-	-56428	-0-	234	1	2300	2	N	-0-	-0-

OTTO		WELL #:		1H	RRCID ->	290358	COMPL. DATE	10/14/2020	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11006	- 21368
03	80383 X	72909	-0-	-7474	-0-	3426	1	69483	2	N	-0-	-0-
04	77790 X	68030	-0-	-9760	-0-	3384	1	64646	2	N	-0-	-0-
05	77128 X	68632	-0-	-8496	-0-	3500	1	65132	2	N	-0-	-0-
06	79080 X	65220	-0-	-13860	-0-	3356	1	61864	2	N	-0-	-0-
07	81716 X	65396	-0-	-16320	-0-	3496	1	61900	2	N	-0-	-0-
08	72912 X	64437	-0-	-8475	-0-	3496	1	60941	2	N	-0-	-0-

REESE		WELL #:		11H	RRCID ->	290386	COMPL. DATE	10/09/2020	TOTAL DEPTH	10839	PERF.13902	- 18956
03	39680 X	34127	-0-	-5553	-0-	1611	1	32516	2	N	-0-	-0-
04	38400 X	32312	-0-	-6088	-0-	1616	1	30696	2	N	-0-	-0-
05	38192 X	32633	-0-	-5559	-0-	1673	1	30960	2	N	-0-	-0-
06	35040 X	31539	-0-	-3501	-0-	1629	1	29910	2	N	-0-	-0-
07	36208 X	31507	-0-	-4701	-0-	1691	1	29816	2	N	-0-	-0-
08	34131 X	31265	-0-	-2866	-0-	1705	1	29560	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877															
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
03		61938 X	54997	-0-	-6941	-0-	2573	1	52424	2	N	-0-			-0-
04		59940 X	50631	-0-	-9309	-0-	2500	1	48131	2	N	-0-			-0-
05		56296 X	50893	-0-	-5403	-0-	2577	1	48316	2	N	-0-			-0-
06		66780 X	48342	-0-	-18438	-0-	2473	1	45869	2	N	-0-			-0-
07		69006 X	48189	-0-	-20817	-0-	2562	1	45627	2	N	-0-			-0-
08		54994 X	47298	-0-	-7696	-0-	2548	1	44750	2	N	-0-			-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370															
03		77097 X	51114	-0-	-25983	-0-	431	1	50671	2	N	11	14	1	4
04		74610 X	46181	-0-	-28429	-0-	587	1	45573	2	N	19			23
05		43623 X	43623	-0-	-0-	-0-	582	1	43026	2	N	14	15	1	22
06		52860 X	43600	-0-	-9260	-0-	606	1	42985	2	N	8	14	1	16
07		54622 X	42818	-0-	-11804	-0-	638	1	42172	2	N	7	12	1	11
08		51119 X	42616	-0-	-8503	-0-	658	1	41946	2	N	11	11	1	11

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797															
03		154183 X	154183	-0-	-0-	-0-	154183	2			N	-0-			7
04		216180 X	141393	-0-	-74787	-0-	141393	2			N	-0-			7
05		205158 X	137444	-0-	-67714	-0-	137444	2			N	-0-			7
06		186630 X	132408	-0-	-54222	-0-	132408	2			N	-0-			7
07		164734 X	128675	-0-	-36059	-0-	128675	2			N	-0-			7
08		154194 X	122631	-0-	-31563	-0-	122631	2			N	-0-			7

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737															
03		121181 X	121181	-0-	-0-	-0-	121181	2			N	-0-			-0-
04		166710 X	111060	-0-	-55650	-0-	111060	2			N	-0-			-0-
05		108831 X	108831	-0-	-0-	-0-	108831	2			N	-0-			-0-
06		147360 X	107668	-0-	-39692	-0-	107668	2			N	-0-			-0-
07		127844 X	104295	-0-	-23549	-0-	104295	2			N	-0-			-0-
08		121179 X	97485	-0-	-23694	-0-	97485	2			N	-0-			-0-

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149															
03		177475 X	111591	-0-	-65884	-0-	111591	2			N	-0-			-0-
04		145080 X	100022	-0-	-45058	-0-	100022	2			N	-0-			-0-
05		136183 X	96960	-0-	-39223	-0-	96960	2			N	-0-			-0-
06		127320 X	88500	-0-	-38820	-0-	88500	2			N	-0-			-0-
07		120094 X	84973	-0-	-35121	-0-	84973	2			N	-0-			-0-
08		111600 X	77582	-0-	-34018	-0-	77582	2			N	-0-			-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623															
03		200074 X	120907	-0-	-79167	-0-	120907	2			N	-0-			-0-
04		162150 X	106691	-0-	-55459	-0-	106691	2			N	-0-			-0-
05		151218 X	104735	-0-	-46483	-0-	104735	2			N	-0-			-0-
06		139830 X	94973	-0-	-44857	-0-	94973	2			N	-0-			-0-
07		125860 X	92095	-0-	-33765	-0-	92095	2			N	-0-			-0-
08		120900 X	84372	-0-	-36528	-0-	84372	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022										TOTAL DEPTH 10951	PERF.11123 - 21154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	187116 X	116793	-0-	-70323	-0-	116793 2		N	-0-			-0-
04	151050 X	100822	-0-	-50228	-0-	100822 2		N	-0-			-0-
05	139407 X	97565	-0-	-41842	-0-	97565 2		N	-0-			-0-
06	128730 X	88674	-0-	-40056	-0-	88674 2		N	-0-			-0-
07	123256 X	84392	-0-	-38864	-0-	84392 2		N	-0-			-0-
08	116808 X	76285	-0-	-40523	-0-	76285 2		N	-0-			-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022										TOTAL DEPTH 11204	PERF.11300 - 22046	
03	478733 X	160389	-0-	-318344	-0-	160389 2		N	-0-			-0-
04	338880 X	133955	-0-	-204925	-0-	133955 2		N	-0-			-0-
05	282689 X	120658	-0-	-162031	-0-	120658 2		N	-0-			-0-
06	232950 X	106363	-0-	-126587	-0-	106363 2		N	-0-			-0-
07	185473 X	103676	-0-	-81797	-0-	103676 2		N	-0-			-0-
08	160394 X	96772	-0-	-63622	-0-	96772 2		N	-0-			-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022										TOTAL DEPTH 11164	PERF.11383 - 20677	
03	381765 X	145261	-0-	-236504	-0-	145261 2		N	-0-			-0-
04	369450 X	120574	-0-	-248876	-0-	120574 2		N	-0-			-0-
05	112652 X	112652	-0-	-0-	-0-	112652 2		N	-0-			-0-
06	188880 X	96190	-0-	-92690	-0-	96190 2		N	-0-			-0-
07	163339 X	89330	-0-	-74009	-0-	89330 2		N	-0-			-0-
08	145266 X	78770	-0-	-66496	-0-	78770 2		N	-0-			-0-
LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 01/11/2023										TOTAL DEPTH 11157	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 12/28/2022										TOTAL DEPTH 11140	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 01/29/2023										TOTAL DEPTH 11134	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		33170 X	26674	-0-	-6496	-0-	683	1	25991	2	N	-0-			-0-
04		32100 X	25007	-0-	-7093	-0-	668	1	24339	2	N	-0-			-0-
05		24459 X	22715	-0-	-1744	-0-	502	1	22213	2	N	-0-			-0-
06		33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	840	1	32876	2	N	-0-			-0-
07		26660 X	24835	-0-	-1825	-0-	729	1	24106	2	N	-0-			-0-
08		26660 X	25174	-0-	-1486	-0-	751	1	24423	2	N	-0-			-0-

LA MESA STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	275076	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9145	PERF. 9679 - 16689			
03		19561 X	16426	-0-	-3135	-0-	430	1	15996	2	N	-0-			-0-
04		18930 X	14450	-0-	-4480	-0-	394	1	14056	2	N	-0-			-0-
05		16213 X	13630	-0-	-2583	-0-	308	1	13322	2	N	-0-			-0-
06		18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	469	1	17978	2	N	-0-			-0-
07		16430 X	14353	-0-	-2077	-0-	430	1	13923	2	N	-0-			-0-
08		16430 X	15427	-0-	-1003	-0-	470	1	14957	2	N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A'				WELL #:	3H	RRCID ->	275902	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9361 - 17241			
03		35991 X	20070	-0-	-15921	-0-	510	1	19560	2	N	-0-			-0-
04		34830 X	18974	-0-	-15856	-0-	503	1	18471	2	N	-0-			-0-
05		23498 X	16538	-0-	-6960	-0-	363	1	16175	2	N	-0-			-0-
06		23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	569	1	22436	2	N	-0-			-0-
07		20708 X	20287	-0-	-421	-0-	591	1	19696	2	N	-0-			-0-
08		20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	604	1	19795	2	N	-0-			-0-

GULFTEX ENERGY, LLC				338751											
SNOWDEN EF				WELL #:	1H	RRCID ->	261833	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	9411	PERF. 9342 - 14171			
03		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4334	3	628	4	N	30	20	1	5 8 135
04		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4147	3	613	4	N	27	27	1	135
05		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	4483	3	1421	4	N	18	9	1	144
06		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	4314	2	1203	4	N	41	8	1	177
07		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	918	4	3089	2	N	20	5	1	192
*08		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	1439	4	3592	2	N	22	9	1	205

SNOWDEN EF				WELL #:	2H	RRCID ->	270449	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9963 - 16187			
03		1720 N	1197	-0-	-523	-0-	1048	3	148	4	Y	1	8	1	141
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	981	3	162	4	Y	5	5	1	141
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	915	3	285	4	Y	1	31	1	111
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	912	2	264	4	Y	6	22	1	95
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	952	2	280	4	Y	10	24	1	81
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	772	1	911	2	Y	91	38	1	134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751									
CCW Y		WELL #: 26H		RRCID -> 295521		COMPL. DATE 01/28/2023			TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659		
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
01	0	48129	-0-	48129	48129	47966	2 163 9	Y	148	16 1	132
02	0	338884	-0-	338884	387013	337359	2 1525 9	Y	1386	1341 1	177
03	0	358925	-0-	358925	745938	357220	2 1705 9	Y	1550	1348 1	379
04	0	296622	-0-	296622	1042560	295446	2 1176 9	Y	1069	1232 1	216
05	0	328429	-0-	328429	1370989	282	1 323182 2	Y	1425	1366 1	275
						3397	4 1568 9				
06	0	282918	-0-	282918	1653907	227	1 275454 2	Y	1039	1008 1	306
						6094	4 1143 9				
07	0	283572	-0-	283572	1937479	252	1 282366 2	Y	867	1047 1	126
						954	9				
*08	2212573 X	275094	-0-	-1937479	-0-	273	1 273538 2	Y	843	880 1	89
						356	4 927 9				

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
NIDO RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 288864		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537		
03	49689 X	49689	-0-	-0-	-0-	517	1 49172 3	N	-0-		-0-
04	46350 X	15229	-0-	-31121	-0-	156	1 15073 3	N	-0-		-0-
05	54715 X	-0-	-0-	-54715	-0-			N	-0-		-0-
06	52950 X	48817	-0-	-4133	-0-	557	1 48260 3	N	-0-		-0-
07	63361 X	63361	-0-	-0-	-0-	110	1 63251 3	N	-0-		-0-
08	49693 X	47214	-0-	-2479	-0-	84	1 47130 3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 290351		COMPL. DATE 11/17/2020			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726		
03	120838 X	55632	-0-	-65206	-0-	579	1 55053 3	N	-0-		-0-
04	110700 X	47990	-0-	-62710	-0-	491	1 47499 3	N	-0-		-0-
05	111476 X	3757	-0-	-107719	-0-	38	1 3719 3	N	-0-		-0-
06	102300 X	-0-	-0-	-102300	-0-			N	-0-		-0-
07	103633 X	85676	-0-	-17957	-0-	149	1 85527 3	N	-0-		-0-
08	109392 X	109392	-0-	-0-	-0-	194	1 109198 3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 290356		COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790		
03	111197 X	92889	-0-	-18308	-0-	967	1 91922 3	N	-0-		-0-
04	101010 X	26737	-0-	-74273	-0-	273	1 26464 3	N	-0-		-0-
05	104377 X	-0-	-0-	-104377	-0-			N	-0-		-0-
06	98280 X	44541	-0-	-53739	-0-	508	1 44033 3	N	-0-		-0-
07	99820 X	69877	-0-	-29943	-0-	122	1 69755 3	N	-0-		-0-
08	92876 X	64512	-0-	-28364	-0-	114	1 64398 3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 291402		COMPL. DATE 07/21/2021			TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598		
03	172267 X	22658	-0-	-149609	-0-	236	1 22422 3	N	-0-		-0-
04	153300 X	71888	-0-	-81412	-0-	735	1 71153 3	N	-0-		-0-
05	153264 X	110863	-0-	-42401	-0-	1126	1 109737 3	N	-0-		-0-
06	148320 X	37496	-0-	-110824	-0-	427	1 37069 3	N	-0-		-0-
07	153264 X	108576	-0-	-44688	-0-	189	1 108387 3	N	-0-		-0-
08	110856 X	110578	-0-	-278	-0-	196	1 110382 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 292131		COMPL. DATE 01/31/2022			TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147		
03	153605 X	102706	-0-	-50899	-0-	1072	1 101634 3	N	-0-		-0-
04	134160 X	53909	-0-	-80251	-0-	563	1 53346 3	N	-0-		-0-
05	124186 X	93821	-0-	-30365	-0-	967	1 92854 3	N	-0-		-0-
06	110370 X	64177	-0-	-46193	-0-	675	1 63502 3	N	-0-		-0-
07	109151 X	1619	-0-	-107532	-0-	1619	3	N	-0-		-0-
08	102703 X	17951	-0-	-84752	-0-	30	1 17921 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	94	1	2680	3	N	202	-0-
						222	9				202	1
04	3690 X	1821	-0-	-1869	-0-	74	1	1616	3	N	119	-0-
						131	9				119	1
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	106	1	3560	3	N	323	43
						355	9				280	1
06	3870 X	3184	-0-	-686	-0-	469	1	2517	3	N	180	223
						198	9					
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	453	1	3738	3	N	153	27
						168	9				349	1
08	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	492	1	3663	3	N	199	74
						219	9				152	1

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	48	1	1536	3	N	-0-	-0-
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	3	N	-0-	-0-
05	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	88	1	1085	3	N	-0-	-0-
06	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	87	1	1425	3	N	-0-	-0-
07	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	160	1	1407	3	N	-0-	-0-
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-	-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510												
03	4712 X	3267	-0-	-1445	-0-	46	1	3221	3	N	-0-	-0-
04	4470 X	2655	-0-	-1815	-0-	43	1	2612	3	N	-0-	-0-
05	4526 X	2550	-0-	-1976	-0-	41	1	2509	3	N	-0-	-0-
06	4320 X	2750	-0-	-1570	-0-	49	1	2701	3	N	-0-	-0-
07	4464 X	3500	-0-	-964	-0-	68	1	3432	3	N	-0-	-0-
08	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	74	1	4827	3	N	-0-	-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141													
M	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	20	1	2553	2	N	-0-		-0-
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-		-0-
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	22	1	2394	2	N	-0-		-0-
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-		-0-
07	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-		-0-
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	4	1	2396	2	N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229													
03	2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2571	2	128	9	N	116	99 1	17
04	2430 N	2150	-0-	-280	-0-	2097	2	53	9	N	48	54 1	11
05	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	2614	2	1	9	N	1		12
06	2610 N	2369	-0-	-241	-0-	2369	2			N	-0-		12
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-		12
08	2604 N	1609	-0-	-995	-0-	1567	2	42	9	N	38		50

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167													
03	5270 X	1354	-0-	-3916	-0-	19	1	1335	3	N	-0-		-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-		-0-
05	5177 X	20	-0-	-5157	-0-	20	3			N	-0-		-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-		-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-		-0-
08	1364 X	6	-0-	-1358	-0-	6	3			N	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787													
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	36	1	2781	3	N	-0-		-0-
04	2580 X	2409	-0-	-171	-0-	25	1	2384	3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2466	-0-	-510	-0-	25	1	2441	3	N	-0-		-0-
06	2880 X	1993	-0-	-887	-0-	24	1	1969	3	N	-0-		-0-
07	2976 X	2110	-0-	-866	-0-	27	1	2083	3	N	-0-		-0-
08	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	33	1	2443	3	N	-0-		-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093													
03	2821 X	2729	-0-	-92	-0-	35	1	2694	3	Y	-0-		-0-
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	49	1	4610	3	Y	-0-		-0-
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	44	1	4267	3	Y	-0-		-0-
06	3180 X	2616	-0-	-564	-0-	31	1	2585	3	Y	-0-		-0-
07	4774 X	3237	-0-	-1537	-0-	41	1	3196	3	Y	-0-		-0-
08	4774 X	2924	-0-	-1850	-0-	39	1	2885	3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652													
03	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6564	2	53	9	Y	48		48
04	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6127	2	172	9	Y	156	147 1	57
05	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5586	2	4	9	Y	4		61
06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6249	2	3	9	Y	3	60 1	4
07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5907	2	14	9	Y	13		17
*08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	2	2	9	Y	2	14 1	5

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
STOREY 267		WELL #:		3H	RRCID ->	258028	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	10510	PERF.11299 -	15758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		186 X	56	-0-	-130	-0-	2 1	51 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
04		180 X	44	-0-	-136	-0-	3 1	27 3	Y	13	13 1		-0-
							14 9						
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	251	114 1		137
							276 9						
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	6 1	29 3	Y	217	289 1		65
							239 9						
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	5 1	39 3	Y	286	303 1		48
							315 9						
*08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	129 3	Y	98	98 1		48
							108 9						

APPLING 695		WELL #:		2H	RRCID ->	258036	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10564 -	14821	
03		8711 X	4935	-0-	-3776	-0-	1732 1	3203 3	N	-0-			-0-
04		7230 X	3737	-0-	-3493	-0-	1184 1	2553 3	N	-0-			-0-
05		7471 X	2834	-0-	-4637	-0-	2262 1	572 3	N	-0-			-0-
06		6810 X	5575	-0-	-1235	-0-	369 1	5206 3	N	-0-			-0-
07		6386 X	6095	-0-	-291	-0-	554 1	5541 3	N	-0-			-0-
08		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	1456 1	6395 3	N	-0-			-0-

TREVINO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	259088	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 8668 -	9710	
03		12418 X	2846	-0-	-9572	-0-	36 1	2810 3	N	-0-			-0-
04		2640 X	2491	-0-	-149	-0-	26 1	2465 3	N	-0-			-0-
05		2728 X	1603	-0-	-1125	-0-	16 1	1587 3	N	-0-			-0-
06		2640 X	987	-0-	-1653	-0-	12 1	975 3	N	-0-			-0-
07		2728 X	908	-0-	-1820	-0-	11 1	897 3	N	-0-			-0-
08		2728 X	806	-0-	-1922	-0-	11 1	795 3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	259089	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 8491 -	13437	
03		20057 X	19275	-0-	-782	-0-	245 1	19030 3	Y	-0-			-0-
04		19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	209 1	19577 3	Y	-0-			-0-
05		19375 X	18089	-0-	-1286	-0-	183 1	17906 3	Y	-0-			-0-
06		18750 X	18328	-0-	-422	-0-	217 1	18111 3	Y	-0-			-0-
07		20460 X	18700	-0-	-1760	-0-	237 1	18463 3	Y	-0-			-0-
08		20460 X	18277	-0-	-2183	-0-	242 1	18035 3	Y	-0-			-0-

STOREY		WELL #:		4H	RRCID ->	260102	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10860 -	16033	
03		4309 X	3040	-0-	-1269	-0-	109 1	2679 3	Y	229	229 1		-0-
							252 9						
04		3300 X	2254	-0-	-1046	-0-	58 1	2118 3	Y	71	71 1		-0-
							78 9						
05		2728 X	1739	-0-	-989	-0-	42 1	1402 3	Y	268	233 1		35
							295 9						
06		2940 X	1663	-0-	-1277	-0-	247 1	1326 3	Y	82	97 1		20
							90 9						
07		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	348 1	2877 3	Y	115	129 1		6
							127 9						
08		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	435 1	3243 3	Y	94	65 1		35
							103 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
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

03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-	-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			Y	-0-	-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			Y	-0-	-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			Y	-0-	-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			Y	-0-	-0-
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2			Y	-0-	-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704												
03		2666 X	578	-0-	-2088	-0-	29 1	549 3	N	-0-	-0-	-0-
04		2580 X	1369	-0-	-1211	-0-	70 1	1299 3	N	-0-	-0-	-0-
05		2666 X	1694	-0-	-972	-0-	67 1	1627 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1980 X	1431	-0-	-549	-0-	79 1	1352 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	83 1	1400 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1705 X	1435	-0-	-270	-0-	77 1	1358 3	N	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-
04		240 N	148	-0-	-92	-0-	148 2			N	-0-	-0-
05		217 N	7	-0-	-210	-0-	7 2			N	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	-0-

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695												
03		7564 X	6346	-0-	-1218	-0-	28 1	6318 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		7320 X	6069	-0-	-1251	-0-	6069 3			Y	-0-	-0-
05		7130 X	6194	-0-	-936	-0-	6194 3			Y	-0-	-0-
06		6330 X	6072	-0-	-258	-0-	6072 3			Y	-0-	-0-
07		6510 X	6127	-0-	-383	-0-	62 1	6065 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		6355 X	6242	-0-	-113	-0-	6242 3			Y	-0-	-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
03		10292 X	10204	-0-	-88	-0-	130 1	10074 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		10530 X	9833	-0-	-697	-0-	104 1	9729 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		10881 X	9030	-0-	-1851	-0-	91 1	8939 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		10530 X	8061	-0-	-2469	-0-	95 1	7966 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		10664 X	5381	-0-	-5283	-0-	68 1	5313 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		10199 X	4817	-0-	-5382	-0-	64 1	4753 3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
03		7347 X	7	-0-	-7340	-0-	7 3			Y	-0-	-0-
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-	-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-	-0-
06		7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	-0-
07		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-	-0-
08		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-	-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
03		4650 X	3323	-0-	-1327	-0-	42 1	3281 3	N	-0-	-0-	-0-
04		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	43 1	4039 3	N	-0-	-0-	-0-
05		4216 X	3374	-0-	-842	-0-	34 1	3340 3	N	-0-	-0-	-0-
06		3810 X	2981	-0-	-829	-0-	35 1	2946 3	N	-0-	-0-	-0-
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	55 1	4281 3	N	-0-	-0-	-0-
08		4216 X	3080	-0-	-1136	-0-	41 1	3039 3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011												TOTAL DEPTH	10773	PERF.10638	- 15000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		
03		7533 X	7293	-0-	-240	-0-	32 1	7261	3	Y	-0-		-0-		
04		7290 X	5455	-0-	-1835	-0-	5455 3			Y	-0-		-0-		
05		7533 X	5490	-0-	-2043	-0-	5490 3			Y	-0-		-0-		
06		7260 X	5880	-0-	-1380	-0-	5880 3			Y	-0-		-0-		
07		7440 X	7415	-0-	-25	-0-	75 1	7340	3	Y	-0-		-0-		
08		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485 3			Y	-0-		-0-		

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011												TOTAL DEPTH	10878	PERF.10793	- 15045
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	10 1	2309	3	Y	-0-		-0-		
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3			Y	-0-		-0-		
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3			Y	-0-		-0-		
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3			Y	-0-		-0-		
07		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	21 1	2016	3	Y	-0-		-0-		
08		2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1910 3			Y	-0-		-0-		

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011												TOTAL DEPTH	11195	PERF.11313	- 16654
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	2 1	268	2	Y	-0-		-0-		
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2			Y	-0-		-0-		
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	2 1	244	2	Y	-0-		-0-		
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2			Y	-0-		-0-		
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			Y	-0-		-0-		
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2			Y	-0-		-0-		

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011												TOTAL DEPTH	10978	PERF.11441	- 16614
03		4588 X	3191	-0-	-1397	-0-	98 1	2899	3	Y	176	176 1	-0-		
							194 9								
04		4440 X	3105	-0-	-1335	-0-	81 1	2929	3	Y	86	86 1	-0-		
							95 9								
05		3999 X	3941	-0-	-58	-0-	105 1	3502	3	Y	304	265 1	39		
							334 9								
06		3090 X	2091	-0-	-999	-0-	321 1	1726	3	Y	40	67 1	12		
							44 9								
07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	378 1	3121	3	Y	168	172 1	8		
							185 9								
08		3658 X	3519	-0-	-139	-0-	398 1	2970	3	Y	137	95 1	50		
							151 9								

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010												TOTAL DEPTH	10083	PERF. 9718	- 14251
03		9052 X	8965	-0-	-87	-0-	114 1	8851	3	N	-0-		-0-		
04		8760 X	7658	-0-	-1102	-0-	81 1	7577	3	N	-0-		-0-		
05		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	85 1	8271	3	N	-0-		-0-		
06		8670 X	8141	-0-	-529	-0-	96 1	8045	3	N	-0-		-0-		
07		8959 X	8288	-0-	-671	-0-	105 1	8183	3	N	-0-		-0-		
08		8959 X	8092	-0-	-867	-0-	107 1	7985	3	N	-0-		-0-		

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010												TOTAL DEPTH	10440	PERF.10558	- 15525
03		12400 X	11153	-0-	-1247	-0-	142 1	11011	3	Y	-0-		-0-		
04		10980 X	8942	-0-	-2038	-0-	94 1	8848	3	Y	-0-		-0-		
05		11904 X	9117	-0-	-2787	-0-	92 1	9025	3	Y	-0-		-0-		
06		11520 X	10831	-0-	-689	-0-	128 1	10703	3	Y	-0-		-0-		
07		11904 X	10912	-0-	-992	-0-	138 1	10774	3	Y	-0-		-0-		
08		11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	153 1	11422	3	Y	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
ML MARTIN-STATE A2803		WELL #:		1H	RRCID ->	261084	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10099	- 14958
M	O	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		
03	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	110 1	8554 3	N	-0-	-0-		
04	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	88 1	8212 3	N	-0-	-0-		
05	5022 X	2083	-0-	-2939	-0-	21 1	2062 3	N	-0-	-0-		
06	4860 X	1	-0-	-4859	-0-	1 3		N	-0-	-0-		
07	5022 X	19	-0-	-5003	-0-	19 3		N	-0-	-0-		
08	5022 X	3	-0-	-5019	-0-	3 3		N	-0-	-0-		

LONG, J. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	261354	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11116	- 16074
03	11749 X	10527	-0-	-1222	-0-	46 1	10481 3	Y	-0-	-0-		
04	11370 X	10140	-0-	-1230	-0-	10140 3		Y	-0-	-0-		
05	10757 X	10115	-0-	-642	-0-	10115 3		Y	-0-	-0-		
06	10410 X	8092	-0-	-2318	-0-	8092 3		Y	-0-	-0-		
07	10664 X	4795	-0-	-5869	-0-	49 1	4746 3	Y	-0-	-0-		
08	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853 3		Y	-0-	-0-		

BEASLEY-STATE 1629 GU		WELL #:		2H	RRCID ->	261355	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	10047	PERF. 9925	- 13810
03	8370 X	5475	-0-	-2895	-0-	380 1	5095 3	N	-0-	-0-		
04	7350 X	5136	-0-	-2214	-0-	320 1	4816 3	N	-0-	-0-		
05	6758 X	1836	-0-	-4922	-0-	138 1	1698 3	N	-0-	-0-		
06	5910 X	4546	-0-	-1364	-0-	373 1	4173 3	N	-0-	-0-		
07	5766 X	2853	-0-	-2913	-0-	246 1	2607 3	N	-0-	-0-		
08	5487 X	3987	-0-	-1500	-0-	373 1	3614 3	N	-0-	-0-		

FASKEN-STATE 1430 GU		WELL #:		2H	RRCID ->	261362	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9230	- 13403
03	12028 X	10663	-0-	-1365	-0-	10663 2		Y	-0-	-0-		
04	11640 X	8943	-0-	-2697	-0-	8943 2		Y	-0-	-0-		
05	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11443 2	8 9	Y	7	7		
06	10650 X	10541	-0-	-109	-0-	10539 2	2 9	Y	2	9		
07	11005 X	10711	-0-	-294	-0-	10699 2	12 9	Y	11	20		
08	11439 X	8599	-0-	-2840	-0-	8599 2		Y	-0-	20		

COX STATE 1470 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261363	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10592	- 15751
03	9765 X	8731	-0-	-1034	-0-	111 1	8620 3	Y	-0-	-0-		
04	9450 X	8247	-0-	-1203	-0-	87 1	8160 3	Y	-0-	-0-		
05	9579 X	7150	-0-	-2429	-0-	72 1	7078 3	Y	-0-	-0-		
06	8700 X	7603	-0-	-1097	-0-	90 1	7513 3	Y	-0-	-0-		
07	8773 X	7150	-0-	-1623	-0-	91 1	7059 3	Y	-0-	-0-		
08	8742 X	6846	-0-	-1896	-0-	90 1	6756 3	Y	-0-	-0-		

APPLING 698 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	261439	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10493	- 15392
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	1346 1	2490 3	N	-0-	-0-		
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	1244 1	2680 3	N	-0-	-0-		
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1941 1	490 3	N	-0-	-0-		
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	221 1	3114 3	N	-0-	-0-		
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	342 1	3419 3	N	-0-	-0-		
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	771 1	3384 3	N	-0-	-0-		

FASKEN STATE A 2716		WELL #:		4H	RRCID ->	261445	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	10234	PERF.10041	- 14466
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	10 1	775 3	Y	-0-	-0-		
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	8 1	713 3	Y	-0-	-0-		
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	7 1	688 3	Y	-0-	-0-		
06	656 X	656	-0-	-0-	-0-	8 1	648 3	Y	-0-	-0-		
07	657 X	657	-0-	-0-	-0-	8 1	649 3	Y	-0-	-0-		
08	689 X	689	-0-	-0-	-0-	9 1	680 3	Y	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011												TOTAL DEPTH 10791	PERF.11108	- 15205	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	5636	3	Y	-0-		-0-
04		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	6477	3	Y	-0-		-0-
05		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	6955	3	Y	-0-		-0-
06		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	5725	3	Y	-0-		-0-
07		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	7128	3	Y	-0-		-0-
08		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	5973	3	Y	-0-		-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH 10726	PERF.10400	- 15869	
03		6510 X	5661	-0-	-849	-0-	-0-	72	1	5589	3	N	-0-		-0-
04		6300 X	5746	-0-	-554	-0-	-0-	61	1	5685	3	N	-0-		-0-
05		6510 X	5900	-0-	-610	-0-	-0-	60	1	5840	3	N	-0-		-0-
06		5490 X	5134	-0-	-356	-0-	-0-	61	1	5073	3	N	-0-		-0-
07		5952 X	5295	-0-	-657	-0-	-0-	67	1	5228	3	N	-0-		-0-
08		5952 X	5306	-0-	-646	-0-	-0-	70	1	5236	3	N	-0-		-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH 11781	PERF.11961	- 16599	
03		899 N	789	-0-	-110	-0-	-0-	10	1	779	3	Y	-0-		-0-
04		900 N	823	-0-	-77	-0-	-0-	9	1	814	3	Y	-0-		-0-
05		837 N	437	-0-	-400	-0-	-0-	4	1	433	3	Y	-0-		-0-
06		750 N	673	-0-	-77	-0-	-0-	8	1	665	3	Y	-0-		-0-
07		837 N	687	-0-	-150	-0-	-0-	9	1	678	3	Y	-0-		-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	662	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010												TOTAL DEPTH 10181	PERF.10516	- 13753	
03		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	1217	3	Y	9		44
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	3	90	9	Y	82	84	42
05		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	-0-	1333	3	19	9	Y	17	31	28
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-	28	-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1553	3	Y	-0-		-0-
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3	11	9	Y	10	7	3

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011												TOTAL DEPTH 10868	PERF.11160	- 15528	
03		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	4459	3	N	-0-		-0-
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-		-0-
05		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-		-0-
06		4290 X	3791	-0-	-499	-0-	-0-	3791	3			N	-0-		-0-
07		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	4595	3	N	-0-		-0-
08		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-		-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011												TOTAL DEPTH 8722	PERF. 8927	- 12704	
03		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	4706	3	N	-0-		-0-
04		4830 X	3364	-0-	-1466	-0-	-0-	36	1	3328	3	N	-0-		-0-
05		5115 X	4188	-0-	-927	-0-	-0-	42	1	4146	3	N	-0-		-0-
06		4950 X	3819	-0-	-1131	-0-	-0-	45	1	3774	3	N	-0-		-0-
07		5115 X	3953	-0-	-1162	-0-	-0-	50	1	3903	3	N	-0-		-0-
08		4774 X	4401	-0-	-373	-0-	-0-	58	1	4343	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
M O	ALLOW 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
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2170	3	1	9	Y	1			20
04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2023	3	34	9	Y	31	28	1	23
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-			23
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	1			24
						1	9							
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	76	1	2364	3	Y	-0-			24
08	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	132	1	2763	3	Y	-0-	21	1	3

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	103	1	2272	3	N	362	362	1	-0-
						398	9							
04	2880 X	1740	-0-	-1140	-0-	44	1	1440	3	N	233	233	1	-0-
						256	9							
05	2976 X	1726	-0-	-1250	-0-	41	1	1385	3	N	273	133	1	140
						300	9							
06	2880 X	1984	-0-	-896	-0-	279	1	1500	3	N	186	182	1	144
						205	9							
07	2883 X	728	-0-	-2155	-0-	74	1	609	3	N	41	68	1	117
						45	9							
08	2759 X	495	-0-	-2264	-0-	56	1	414	3	N	23	130	1	10
						25	9							

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
03	2542 X	1101	-0-	-1441	-0-	56	1	1045	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	1420	-0-	-1970	-0-	72	1	1348	3	N	-0-			-0-
05	3503 X	1397	-0-	-2106	-0-	55	1	1342	3	N	-0-			-0-
06	3390 X	1662	-0-	-1728	-0-	92	1	1570	3	N	-0-			-0-
07	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	90	1	1511	3	N	-0-			-0-
08	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	86	1	1521	3	N	-0-			-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
03	3131 X	1568	-0-	-1563	-0-	20	1	1548	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	1355	-0-	-1495	-0-	14	1	1341	3	N	-0-			-0-
05	2728 X	1310	-0-	-1418	-0-	13	1	1297	3	N	-0-			-0-
06	2130 X	1045	-0-	-1085	-0-	12	1	1033	3	N	-0-			-0-
07	1798 X	993	-0-	-805	-0-	13	1	980	3	N	-0-			-0-
08	1581 X	913	-0-	-668	-0-	12	1	901	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024														
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	18	1	4144	3	Y	-0-			-0-
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-			-0-
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			Y	-0-			-0-
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			Y	-0-			-0-
07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	44	1	4254	3	Y	-0-			-0-
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559												
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	
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7 9	N	6		17
04	2310 N	2047	-0-	-263	-0-	2038	2	9 9	N	8		25
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2467	2	80 9	N	73		98
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2212	2	32 9	N	29	65 1	62
07	2108 N	1675	-0-	-433	-0-	1640	2	35 9	N	32	72 1	22
08	2387 N	1307	-0-	-1080	-0-	1278	2	29 9	N	26	35 1	13

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406												
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137												
03	2139 N	1133	-0-	-1006	-0-	14	1	1119 3	N	-0-		-0-
04	2070 N	1786	-0-	-284	-0-	19	1	1767 3	N	-0-		-0-
05	2139 N	1676	-0-	-463	-0-	17	1	1659 3	N	-0-		-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	25	1	2084 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	334	-0-	-1526	-0-	4	1	330 3	N	-0-		-0-
08	1674 N	157	-0-	-1517	-0-	2	1	155 3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962												
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	4	1	877 3	N	-0-		122
04	554 X	554	-0-	-0-	-0-	466	3	88 9	N	80		202
05	892 X	892	-0-	-0-	-0-	800	3	92 9	N	84	246 1	40
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		40
07	634 X	634	-0-	-0-	-0-	6	1	628 3	N	-0-		40
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	674	3	146 9	N	133	85 1	88

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834												
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	26	1	1601 3	Y	237	237 1	-0-
04	1890 N	92	-0-	-1798	-0-	61	4	261 9				
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	19	1	73 9	Y	66	66 1	-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	63	1	1542 3	Y	407	247 1	160
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	448	9					
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	111	1	1897 3	Y	-0-	160 1	-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	98	1	1661 3	Y	-0-		-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	65	1	1154 3	Y	-0-		-0-

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121												
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	167 3	Y	58	58 1	-0-
04	270 N	5	-0-	-265	-0-	43	4	64 9				
05	341 N	52	-0-	-289	-0-	1	1	1 4	Y	3	3 1	-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	3	9					
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	50 3	Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	32	1	552 3	Y	252	103 1	149
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	277	9					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	11	1	186 3	Y	2	97 1	54
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2	9		Y	-0-		54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020													
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	
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	177 1	411 3	N	431	431 1		-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 4	474 9	N	-0-			-0-	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	105 1		N	437	224 1		213	
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	163	139 1		237	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	N	18	58 1		197	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	20 9							
						31 1	553 3	N	35	195 1		37	
						39 9							

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423													
03	2387 X	936	-0-	-1451	-0-	47 1	889 3	N	-0-			-0-	
04	1770 N	1028	-0-	-742	-0-	52 1	976 3	N	-0-			-0-	
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	56 1	1362 3	N	-0-			-0-	
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	86 1	1473 3	N	-0-			-0-	
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	81 1	1360 3	N	-0-			-0-	
08	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	74 1	1310 3	N	-0-			-0-	

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232													
03	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	74 1	5735 3	N	-0-			-0-	
04	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	59 1	5524 3	N	-0-			-0-	
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	49 1	4823 3	N	-0-			-0-	
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	58 1	4864 3	N	-0-			-0-	
07	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	66 1	5103 3	N	-0-			-0-	
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	68 1	5075 3	N	-0-			-0-	

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191													
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	6 1	364 3	N	124	124 1		59	
04	600 N	123	-0-	-477	-0-	34 4	136 9						
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15 1	108 9	N	98	98 1		59	
						1 1	14 3	N	470	411 1		118	
						517 9							
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	176	118 1		176	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	38	107 1		107	
*08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	70 1		37	

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685													
03	6200 X	5136	-0-	-1064	-0-	65 1	5071 3	Y	-0-			-0-	
04	6000 X	5204	-0-	-796	-0-	55 1	5149 3	Y	-0-			-0-	
05	5983 X	5527	-0-	-456	-0-	56 1	5471 3	Y	-0-			-0-	
06	5790 X	5315	-0-	-475	-0-	63 1	5252 3	Y	-0-			-0-	
07	5983 X	5453	-0-	-530	-0-	69 1	5384 3	Y	-0-			-0-	
08	5518 X	5445	-0-	-73	-0-	72 1	5373 3	Y	-0-			-0-	

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702													
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	14 1	1085 3	N	-0-			-0-	
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	11 1	1047 3	N	-0-			-0-	
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	9 1	880 3	N	-0-			-0-	
06	1050 N	991	-0-	-59	-0-	12 1	979 3	N	-0-			-0-	
07	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	13 1	991 3	N	-0-			-0-	
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	14 1	1014 3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
M O	ALLOW 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
03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1140	3	1	9	Y	1			26
04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1052	3	52	9	Y	47	40	1	33
05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-			33
06	853 X	853	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	Y	1			34
						1	9							
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	27	1	845	3	Y	-0-			34
*08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	Y	-0-	29	1	5

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
03	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-			8
04	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-	8	1	-0-
05	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-			-0-
06	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	1			1
						1	9							
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	96	1	2967	3	Y	-0-			1
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-	1	1	-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	15	1	3413	3	N	-0-			-0-
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3599	3	41	9	N	37			37
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-			37
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3071	3	1	9	N	1			38
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	33	1	3220	3	N	-0-			38
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-			38

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	39	1	2736	3	N	-0-			-0-
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	43	1	2569	3	N	-0-			-0-
05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	43	1	2663	3	N	-0-			-0-
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	48	1	2644	3	N	-0-			-0-
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	51	1	2582	3	N	-0-			-0-
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	38	1	2483	3	N	-0-			-0-

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
03	651 X	72	-0-	-579	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			286
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	1			Y	-0-			286
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	134	7	152
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	78	67	1	163
						86	9							
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	3	103	9	Y	94	219	1	38
08	465 N	145	-0-	-320	-0-	1	1	10	3	Y	122	142	1	18
						134	9							

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	9	Y	286			286
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	Y	144	380	7	50
						158	9							
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-			50
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	63	54	1	59
						69	9							
*08	682 N	209	-0-	-473	-0-	7	1	122	3	Y	73	123	1	9
						80	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	3069 X	2858	-0-	-211	-0-	13	1	2845	3	N	-0-			-0-
04	2970 X	2830	-0-	-140	-0-	2830	3			N	-0-			-0-
05	3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2967	3			N	-0-			-0-
06	2970 X	2179	-0-	-791	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
07	2914 X	1120	-0-	-1794	-0-	11	1	1109	3	N	-0-			-0-
08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

03	6975 X	6760	-0-	-215	-0-	86	1	6674	3	Y	-0-			-0-
04	6750 X	6553	-0-	-197	-0-	69	1	6484	3	Y	-0-			-0-
05	6975 X	6833	-0-	-142	-0-	69	1	6764	3	Y	-0-			-0-
06	6750 X	6363	-0-	-387	-0-	75	1	6288	3	Y	-0-			-0-
07	6882 X	6295	-0-	-587	-0-	80	1	6215	3	Y	-0-			-0-
08	6820 X	6446	-0-	-374	-0-	85	1	6361	3	Y	-0-			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

03	1891 X	1783	-0-	-108	-0-	23	1	1760	3	N	-0-			-0-
04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	25	1	2356	3	N	-0-			-0-
05	2139 X	1621	-0-	-518	-0-	16	1	1605	3	N	-0-			-0-
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	27	1	2219	3	N	-0-			-0-
07	2449 X	2363	-0-	-86	-0-	30	1	2333	3	N	-0-			-0-
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	33	1	2488	3	N	-0-			-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

*01	2108 X	55	-0-	-2053	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*02	1008 X	91	-0-	-917	-0-	2	1	89	3	Y	-0-			-0-
*03	279 X	179	-0-	-100	-0-	16	3	163	9	Y	148	148	1	-0-
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	9	Y	122	122	1	-0-
05	474 X	474	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	348			348
						383	9							
06	90 X	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-			348
07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	247	1	4175	3	Y	144	323	1	169
						158	9							
*08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	182	1	3210	3	Y	433	545	1	57
						476	9							

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

*01	4309 X	3926	-0-	-383	-0-	87	1	3839	3	Y	-0-			-0-
*02	3892 X	3360	-0-	-532	-0-	65	1	3295	3	Y	-0-			-0-
*03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	41	1	2451	3	Y	-0-			-0-
04	3810 X	44	-0-	-3766	-0-	37	1	7	9	Y	6	6	1	-0-
05	3937 X	1185	-0-	-2752	-0-	35	1	857	3	Y	266	184	1	82
						293	9							
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			82
07	3720 X	1419	-0-	-2301	-0-	78	1	1319	3	Y	20	14	1	88
						22	9							
*08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	176	1	3114	3	Y	90	169	1	9
						99	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	267491	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10918	- 15369	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	48 1	2908 3	Y	261	193 1		68
04		2640 X	107	-0-	-2533	-0-	287 9						
05		2387 X	830	-0-	-1557	-0-	61 1	46 9	Y	42	110 1		-0-
06		3150 X	19	-0-	-3131	-0-	33 1	797 3	Y	-0-			-0-
07		3255 X	710	-0-	-2545	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
							39 1	661 3	Y	9			9
							10 9						
08		3255 X	95	-0-	-3160	-0-	5 1	90 3	Y	-0-	5 1		4

WK GU 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267496	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11120	- 16272	
03		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	62 1	3757 3	Y	236	381 1		61
							260 9						
04		2850 X	61	-0-	-2789	-0-	43 1	18 9	Y	16	77 1		-0-
05		2945 X	2709	-0-	-236	-0-	83 1	2015 3	Y	555	373 7		182
							611 9						
06		3960 X	73	-0-	-3887	-0-	7 3	66 9	Y	60	180 1		62
07		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	20			82
*08		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-	49 1		33

ZIMMERHANZEL		WELL #:		1H	RRCID ->	267634	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.10902	- 16593	
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-

GEORGE LIGHT 1395		WELL #:		7H	RRCID ->	267647	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11582	- 15310	
03		2573 X	3	-0-	-2570	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04		720 X	26	-0-	-694	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05		1271 X	2	-0-	-1269	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06		1230 X	71	-0-	-1159	-0-	71 2		N	-0-			-0-
07		1271 X	162	-0-	-1109	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

COLEMAN HEIRS A1756		WELL #:		1H	RRCID ->	267666	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11261	- 15406	
03		3813 X	3715	-0-	-98	-0-	29 1	3686 2	N	-0-			-0-
04		3690 X	3509	-0-	-181	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
05		3813 X	3616	-0-	-197	-0-	33 1	3583 2	N	-0-			-0-
06		3630 X	3585	-0-	-45	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
07		3720 X	3344	-0-	-376	-0-	3344 2		N	-0-			-0-
08		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	7 1	3807 2	N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796		WELL #:		1H	RRCID ->	267754	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10760	- 15498	
03		4030 X	3252	-0-	-778	-0-	41 1	3211 3	Y	-0-			-0-
04		3900 X	2922	-0-	-978	-0-	31 1	2891 3	Y	-0-			-0-
05		3844 X	3124	-0-	-720	-0-	32 1	3092 3	Y	-0-			-0-
06		3720 X	3110	-0-	-610	-0-	37 1	3073 3	Y	-0-			-0-
07		3534 X	2990	-0-	-544	-0-	38 1	2952 3	Y	-0-			-0-
08		3255 X	2293	-0-	-962	-0-	30 1	2263 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	Y	-0-				-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	3	Y	-0-				-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	718	3	Y	-0-				-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	699	3	Y	-0-				-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	9	1	704	3	Y	-0-				-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	9	1	705	3	Y	-0-				-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340																
03		7130 X	6804	-0-	-326	-0-	86	1	6718	3	N	-0-				-0-
04		6630 X	6347	-0-	-283	-0-	67	1	6280	3	N	-0-				-0-
05		6820 X	5552	-0-	-1268	-0-	56	1	5496	3	N	-0-				-0-
06		6600 X	6086	-0-	-514	-0-	72	1	6014	3	N	-0-				-0-
07		6789 X	5346	-0-	-1443	-0-	68	1	5278	3	N	-0-				-0-
08		6789 X	6063	-0-	-726	-0-	80	1	5983	3	N	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548																
03		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	13	1	2924	3	Y	10				90
							11	9								
04		2490 N	2275	-0-	-215	-0-	2179	3	96	9	Y	87	117	1		60
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2314	3	25	9	Y	23	43	1		40
06		2850 N	999	-0-	-1851	-0-	999	3			Y	-0-	40	1		-0-
07		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	3	Y	-0-				-0-
08		2325 N	608	-0-	-1717	-0-	597	3	11	9	Y	10	7	1		3

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683																
03		3813 X	2236	-0-	-1577	-0-	28	1	2208	3	Y	-0-				-0-
04		3600 X	2229	-0-	-1371	-0-	24	1	2205	3	Y	-0-				-0-
05		2511 X	1942	-0-	-569	-0-	20	1	1922	3	Y	-0-				-0-
06		2430 X	2230	-0-	-200	-0-	26	1	2204	3	Y	-0-				-0-
07		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	48	1	3717	3	Y	-0-				-0-
08		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	51	1	3773	3	Y	-0-				-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799																
03		6045 X	5351	-0-	-694	-0-	5351	2			Y	-0-				-0-
04		5850 X	5143	-0-	-707	-0-	5143	2			Y	-0-				-0-
05		5828 X	5290	-0-	-538	-0-	5271	2	19	9	Y	17				17
06		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6020	2	1	9	Y	1				18
07		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5615	2	1	9	Y	1				19
08		5363 X	4559	-0-	-804	-0-	4558	2	1	9	Y	1				20

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290																
03		6045 X	4662	-0-	-1383	-0-	4662	2			Y	-0-				-0-
04		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			Y	-0-				-0-
05		5766 X	5445	-0-	-321	-0-	5425	2	20	9	Y	18				18
06		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5668	2	1	9	Y	1				19
07		6045 X	5427	-0-	-618	-0-	5427	2			Y	-0-				19
08		6045 X	4293	-0-	-1752	-0-	4292	2	1	9	Y	1				20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	59 1	4607 3	Y	-0-		-0-
04		4170 X	3994	-0-	-176	-0-	42 1	3952 3	Y	-0-		-0-
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	45 1	4373 3	Y	-0-		-0-
06		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	54 1	4510 3	Y	-0-		-0-
07		4309 X	4173	-0-	-136	-0-	53 1	4120 3	Y	-0-		-0-
08		4309 X	3826	-0-	-483	-0-	51 1	3775 3	Y	-0-		-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
03		3751 X	3717	-0-	-34	-0-	47 1	3670 3	Y	-0-		-0-
04		3630 X	3419	-0-	-211	-0-	36 1	3383 3	Y	-0-		-0-
05		3751 X	3229	-0-	-522	-0-	33 1	3196 3	Y	-0-		-0-
06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	52 1	4326 3	Y	-0-		-0-
07		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	69 1	5343 3	Y	-0-		-0-
08		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	66 1	4947 3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
03		4030 X	3822	-0-	-208	-0-	49 1	3773 3	Y	-0-		-0-
04		3900 X	3675	-0-	-225	-0-	39 1	3636 3	Y	-0-		-0-
05		3906 X	3685	-0-	-221	-0-	37 1	3648 3	Y	-0-		-0-
06		3750 X	3695	-0-	-55	-0-	44 1	3651 3	Y	-0-		-0-
07		3875 X	3791	-0-	-84	-0-	48 1	3743 3	Y	-0-		-0-
08		3813 X	3770	-0-	-43	-0-	50 1	3720 3	Y	-0-		-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
03		5239 X	4124	-0-	-1115	-0-	52 1	4072 3	Y	-0-		-0-
04		5070 X	2823	-0-	-2247	-0-	30 1	2793 3	Y	-0-		-0-
05		5115 X	4368	-0-	-747	-0-	44 1	4324 3	Y	-0-		-0-
06		4320 X	4152	-0-	-168	-0-	49 1	4103 3	Y	-0-		-0-
07		4464 X	3293	-0-	-1171	-0-	42 1	3251 3	Y	-0-		-0-
08		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	60 1	4513 3	Y	-0-		-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
03		3317 X	3227	-0-	-90	-0-	41 1	3186 3	Y	-0-		-0-
04		3210 X	3108	-0-	-102	-0-	33 1	3075 3	Y	-0-		-0-
05		3317 X	3214	-0-	-103	-0-	33 1	3181 3	Y	-0-		-0-
06		3180 X	3078	-0-	-102	-0-	36 1	3042 3	Y	-0-		-0-
07		3224 X	3203	-0-	-21	-0-	41 1	3162 3	Y	-0-		-0-
08		3224 X	3167	-0-	-57	-0-	42 1	3125 3	Y	-0-		-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
03		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	101 1	7880 3	Y	-0-		-0-
04		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	68 1	6401 3	Y	-0-		-0-
05		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	74 1	7222 3	Y	-0-		-0-
06		7050 X	6580	-0-	-470	-0-	78 1	6502 3	Y	-0-		-0-
07		7285 X	6879	-0-	-406	-0-	87 1	6792 3	Y	-0-		-0-
08		7285 X	6349	-0-	-936	-0-	84 1	6265 3	Y	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
03		4588 X	4266	-0-	-322	-0-	4220 2	46 9	Y	42	41 1	6
04		4440 X	4062	-0-	-378	-0-	4050 2	12 9	Y	11		17
05		4588 X	3983	-0-	-605	-0-	3972 2	11 9	Y	10		27
06		4440 X	4015	-0-	-425	-0-	3989 2	26 9	Y	24	45 1	6
07		4588 X	3664	-0-	-924	-0-	3658 2	6 9	Y	5	4 1	7
08		4278 X	3033	-0-	-1245	-0-	3024 2	9 9	Y	8	9 1	6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2758		WELL #: 9H		RRCID -> 269597		COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		1085 X	426	-0-	-659	-0-	5 1	421 3	Y	-0-				-0-
04		660 N	423	-0-	-237	-0-	4 1	419 3	Y	-0-				-0-
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	4 1	430 3	Y	-0-				-0-
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	6 1	467 3	Y	-0-				-0-
07		434 N	384	-0-	-50	-0-	5 1	379 3	Y	-0-				-0-
08		434 N	381	-0-	-53	-0-	5 1	376 3	Y	-0-				-0-

FASKEN-STATE A2756		WELL #: 8HR		RRCID -> 269621		COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767					
03		434 N	150	-0-	-284	-0-	2 1	148 3	Y	-0-				-0-
04		390 N	150	-0-	-240	-0-	2 1	148 3	Y	-0-				-0-
05		279 N	179	-0-	-100	-0-	2 1	177 3	Y	-0-				-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	2 1	176 3	Y	-0-				-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	167 3	Y	-0-				-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	9 1	662 3	Y	-0-				-0-

MARTIN FAMILY		WELL #: 4H		RRCID -> 269700		COMPL. DATE 09/15/2013			TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424					
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4136 3	1 9	Y	1				49
04		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3942 3	45 9	Y	41	48	1		42
05		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	-0-				42
06		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	20 1	3965 3	Y	6				48
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	120 1	3723 3	Y	-0-				48
*08		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	163 1	3424 3	Y	-0-	40	1		8

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 55H		RRCID -> 269731		COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271					
03		6975 X	5181	-0-	-1794	-0-	66 1	5115 3	Y	-0-				-0-
04		6150 X	4296	-0-	-1854	-0-	45 1	4251 3	Y	-0-				-0-
05		6355 X	3425	-0-	-2930	-0-	35 1	3390 3	Y	-0-				-0-
06		6150 X	3105	-0-	-3045	-0-	37 1	3068 3	Y	-0-				-0-
07		5456 X	4764	-0-	-692	-0-	60 1	4704 3	Y	-0-				-0-
08		5177 X	4253	-0-	-924	-0-	56 1	4197 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 50H		RRCID -> 269738		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065					
03		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	33 1	2540 3	Y	-0-				-0-
04		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	26 1	2424 3	Y	-0-				-0-
05		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	25 1	2469 3	Y	-0-				-0-
06		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	28 1	2372 3	Y	-0-				-0-
07		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	31 1	2425 3	Y	-0-				-0-
08		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	33 1	2437 3	Y	-0-				-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 56H		RRCID -> 269760		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798					
03		14663 X	12841	-0-	-1822	-0-	163 1	12678 3	N	-0-				-0-
04		12870 X	12017	-0-	-853	-0-	127 1	11890 3	N	-0-				-0-
05		12524 X	12187	-0-	-337	-0-	123 1	12064 3	N	-0-				-0-
06		12420 X	11773	-0-	-647	-0-	139 1	11634 3	N	-0-				-0-
07		12834 X	11882	-0-	-952	-0-	151 1	11731 3	N	-0-				-0-
08		12834 X	11690	-0-	-1144	-0-	154 1	11536 3	N	-0-				-0-

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	119 1	9252 3	Y	-0-		-0-
04		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	90 1	8428 3	Y	-0-		-0-
05		8587 X	8038	-0-	-549	-0-	81 1	7957 3	Y	-0-		-0-
06		8310 X	7792	-0-	-518	-0-	92 1	7700 3	Y	-0-		-0-
07		8587 X	7863	-0-	-724	-0-	100 1	7763 3	Y	-0-		-0-
08		8587 X	7826	-0-	-761	-0-	103 1	7723 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		Y	-0-		-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	46 1	5806 2	N	-0-		-0-
04		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	10223 2		N	-0-		-0-
05		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	52 1	5708 2	N	-0-		-0-
06		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-		-0-
07		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-		-0-
08		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	6 1	3250 2	N	-0-		-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
03		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	97 1	7577 3	Y	-0-		-0-
04		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	113 1	10623 3	Y	-0-		-0-
05		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	93 1	9144 3	Y	-0-		-0-
06		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	78 1	6526 3	Y	-0-		-0-
07		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	63 1	4879 3	Y	-0-		-0-
08		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	63 1	4716 3	Y	-0-		-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
03		2356 X	1160	-0-	-1196	-0-	9 1	1151 2	N	-0-		-0-
04		2280 X	879	-0-	-1401	-0-	879 2		N	-0-		-0-
05		2356 X	1128	-0-	-1228	-0-	10 1	1118 2	N	-0-		-0-
06		1890 X	942	-0-	-948	-0-	942 2		N	-0-		-0-
07		1705 X	1154	-0-	-551	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
08		1147 X	616	-0-	-531	-0-	1 1	615 2	N	-0-		-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
03		279 N	132	-0-	-147	-0-	2 1	130 3	Y	-0-		-0-
04		210 N	93	-0-	-117	-0-	1 1	92 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	93	-0-	-62	-0-	1 1	92 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	1 1	89 3	Y	-0-		-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	1 1	90 3	Y	-0-		-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	Y	-0-		-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
03		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	104 1	3310 3	N	-0-		-0-
04		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	191 1	3472 3	N	-0-		-0-
05		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	270 1	3353 3	N	-0-		-0-
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	189 1	3104 3	N	-0-		-0-
07		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	340 1	2990 3	N	-0-		-0-
08		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3		N	-0-		-0-

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		8122 X	6579	-0-	-1543	-0-	6579	2		N	-0-			-0-	
04		6690 X	6474	-0-	-216	-0-	6474	2		N	-0-			-0-	
05		6882 X	5991	-0-	-891	-0-	5991	2		N	-0-			-0-	
06		6660 X	6266	-0-	-394	-0-	6266	2		N	-0-			-0-	
07		6696 X	5758	-0-	-938	-0-	5747	2	11	9	N			10	
08		6696 X	4426	-0-	-2270	-0-	4426	2		N	-0-			10	

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296															
03		2015 X	347	-0-	-1668	-0-	4	1	343	3	Y			-0-	
04		450 N	328	-0-	-122	-0-	3	1	325	3	Y			-0-	
05		403 N	351	-0-	-52	-0-	4	1	347	3	Y			-0-	
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	3	Y			-0-	
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	8	1	593	3	Y			-0-	
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	8	1	584	3	Y			-0-	

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117															
03		4681 X	4368	-0-	-313	-0-	55	1	4313	3	N			-0-	
04		4800 X	4298	-0-	-502	-0-	45	1	4253	3	N			-0-	
05		4960 X	4327	-0-	-633	-0-	44	1	4283	3	N			-0-	
06		4800 X	3710	-0-	-1090	-0-	44	1	3666	3	N			-0-	
07		4836 X	3527	-0-	-1309	-0-	45	1	3482	3	N			-0-	
08		4433 X	4020	-0-	-413	-0-	53	1	3967	3	N			-0-	

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546															
03		7936 X	6775	-0-	-1161	-0-	86	1	6689	3	N			-0-	
04		6990 X	6718	-0-	-272	-0-	71	1	6647	3	N			-0-	
05		6882 X	6048	-0-	-834	-0-	61	1	5987	3	N			-0-	
06		6660 X	5974	-0-	-686	-0-	71	1	5903	3	N			-0-	
07		6944 X	6312	-0-	-632	-0-	80	1	6232	3	N			-0-	
08		6944 X	6406	-0-	-538	-0-	85	1	6321	3	N			-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200															
03		14539 X	13785	-0-	-754	-0-	60	1	13651	3	Y	67	55	1	12
04		11700 X	8203	-0-	-3497	-0-	8188	3	15	9	Y	14	12	1	14
05		10850 X	3089	-0-	-7761	-0-	3078	3	11	9	Y	10	17	1	7
06		13350 X	8902	-0-	-4448	-0-	8871	3	31	9	Y	28	31	1	4
07		13795 X	9210	-0-	-4585	-0-	93	1	9076	3	Y	37	26	1	15
08		13795 X	9737	-0-	-4058	-0-	9725	3	12	9	Y	11	23	1	3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640															
03		14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	65	1	14786	3	Y	28	29	1	7
04		14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	14063	3	21	9	Y	19	12	1	14
05		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14577	3	11	9	Y	10	16	1	8
06		12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12565	3	13	9	Y	12	17	1	3
07		13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	135	1	13148	3	Y	36	25	1	14
08		7874 X	3351	-0-	-4523	-0-	3339	3	12	9	Y	11	22	1	3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
03		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	29	1	6680	3	Y	124	114	1	23
							136	9							
04		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6386	3	117	9	Y	106	60	1	69
05		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5207	3	62	9	Y	56	88	1	37
06		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6244	3	88	9	Y	80	105	1	12
07		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	56	1	5413	3	Y	51	42	1	21
							56	9							
08		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4548	3	74	9	Y	67	81	1	7
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432															
03		1953 X	866	-0-	-1087	-0-	4	1	852	3	Y	9			9
							10	9							
04		1290 X	1240	-0-	-50	-0-	1151	3	89	9	Y	81	60	1	30
05		1395 X	1235	-0-	-160	-0-	1184	3	51	9	Y	46	41	1	35
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1160	3	77	9	Y	70	3	1	102
07		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	11	1	1092	3	Y	86	155	1	33
							95	9							
08		1240 N	218	-0-	-1022	-0-	206	3	12	9	Y	11	32	1	12
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800															
03		14942 X	11846	-0-	-3096	-0-	52	1	11720	3	Y	67	61	1	13
							74	9							
04		12750 X	11108	-0-	-1642	-0-	11091	3	17	9	Y	15	13	1	15
05		12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12949	3	7	9	Y	6	14	1	7
06		11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	11981	3	13	9	Y	12	17	1	2
07		12183 X	11800	-0-	-383	-0-	119	1	11641	3	Y	36	24	1	14
							40	9							
08		12958 X	12205	-0-	-753	-0-	12193	3	12	9	Y	11	22	1	3
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304															
03		527 N	456	-0-	-71	-0-	23	1	433	3	N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-			-0-
07		310 N	199	-0-	-111	-0-	11	1	188	3	N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007															
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	N	262	262	1	-0-
							288	9							
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	9	N	293	293	1	-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	337	270	1	67
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	49	72	1	44
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	119	148	1	15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			32
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905															
03		5084 X	4587	-0-	-497	-0-	58	1	4529	3	N	-0-			-0-
04		4800 X	4514	-0-	-286	-0-	48	1	4466	3	N	-0-			-0-
05		5332 X	4151	-0-	-1181	-0-	42	1	4109	3	N	-0-			-0-
06		5160 X	3640	-0-	-1520	-0-	43	1	3597	3	N	-0-			-0-
07		5332 X	2911	-0-	-2421	-0-	37	1	2874	3	N	-0-			-0-
08		4650 X	3149	-0-	-1501	-0-	42	1	3107	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016										TOTAL DEPTH	10066	PERF.10508 - 14658			
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
03	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-		102	1	7941	3	N	-0-			-0-
04	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-		78	1	7352	3	N	-0-			-0-
05	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-		89	1	8732	3	N	-0-			-0-
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-		96	1	8015	3	N	-0-			-0-
07	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-		90	1	6999	3	N	-0-			-0-
08	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-		107	1	8010	3	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013										TOTAL DEPTH	9467	PERF. 9889 - 14923			
03	6696 X	6453	-0-	-243	-0-		6429	2	24	9	Y	22	21	1	2
04	6060 X	5885	-0-	-175	-0-		5876	2	9	9	Y	8			10
05	6386 X	5444	-0-	-942	-0-		5438	2	6	9	Y	5			15
06	6240 X	5614	-0-	-626	-0-		5592	2	22	9	Y	20	32	1	3
07	6448 X	3351	-0-	-3097	-0-		3345	2	6	9	Y	5	3	1	5
08	6448 X	2947	-0-	-3501	-0-		2941	2	6	9	Y	5	7	1	3

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013										TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9843 - 16084			
03	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-		77	1	5990	3	Y	-0-			-0-
04	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-		66	1	6150	3	Y	-0-			-0-
05	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-		73	1	7172	3	Y	-0-			-0-
06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-		79	1	6614	3	Y	-0-			-0-
07	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-		86	1	6715	3	Y	-0-			-0-
08	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-		76	1	5695	3	Y	-0-			-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013										TOTAL DEPTH	10613	PERF.11087 - 15742			
03	6479 X	1726	-0-	-4753	-0-		36	1	1387	3	N	275	275	1	-0-
04	4830 X	4570	-0-	-260	-0-		303	9	4152	3	N	270	270	1	-0-
05	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-		121	1	6396	3	N	565	369	1	196
06	5970 X	2384	-0-	-3586	-0-		297	9	1908	3	N	110	264	1	42
*07	6090 X	4806	-0-	-1284	-0-		191	1	4011	3	N	282	305	1	19
*08	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-		622	9	6979	3	N	398	401	1	16
							355	1							
							121	9							
							485	1							
							310	9							
							936	1							
							438	9							

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013										TOTAL DEPTH	10310	PERF.10600 - 14725			
03	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-		270	1	20990	3	N	-0-			-0-
04	19029 X	19029	-0-	-0-	-0-		201	1	18828	3	N	-0-			-0-
05	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-		175	1	17076	3	N	-0-			-0-
06	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-		178	1	14901	3	N	-0-			-0-
07	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-		177	1	13741	3	N	-0-			-0-
08	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-		173	1	12935	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014										TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9728 - 14138			
03	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-		15046	2			Y	-0-			3
04	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-		14616	2			Y	-0-			3
05	16864 X	11253	-0-	-5611	-0-		11253	2			Y	-0-			3
06	16320 X	14341	-0-	-1979	-0-		14338	2		3	9	Y	3		6
07	16864 X	13174	-0-	-3690	-0-		13162	2		12	9	Y	11		17
08	15097 X	11031	-0-	-4066	-0-		11031	2			Y	-0-			17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10323 X	7007	-0-	-3316	-0-	30	1	6828	3	Y	135	125	1	28
04	7920 X	7195	-0-	-725	-0-	149	9	7063	3	Y	120	67	1	81
05	8060 X	7504	-0-	-556	-0-	7442	3	62	9	Y	56	94	1	43
06	7800 X	7193	-0-	-607	-0-	7141	3	52	9	Y	47	78	1	12
07	8060 X	7616	-0-	-444	-0-	77	1	7482	3	Y	52	40	1	24
08	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	57	9	7520	3	Y	69	82	1	11

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
03	39277 X	37647	-0-	-1630	-0-	165	1	37402	3	Y	73	66	1	12
04	37500 X	36953	-0-	-547	-0-	80	9	36953	3	Y	-0-	12	1	-0-
05	38378 X	37001	-0-	-1377	-0-	37001	3	37001	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	36900 X	35129	-0-	-1771	-0-	35129	3	35129	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	38192 X	35746	-0-	-2446	-0-	363	1	35383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	38192 X	35534	-0-	-2658	-0-	35534	3	35534	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911														
03	24986 X	22397	-0-	-2589	-0-	285	1	22112	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	22980 X	21296	-0-	-1684	-0-	225	1	21071	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	23746 X	21514	-0-	-2232	-0-	218	1	21296	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	22980 X	21324	-0-	-1656	-0-	252	1	21072	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	23312 X	21454	-0-	-1858	-0-	272	1	21182	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	22382 X	20986	-0-	-1396	-0-	277	1	20709	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808														
03	11532 X	7565	-0-	-3967	-0-	96	1	7469	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10170 X	7343	-0-	-2827	-0-	78	1	7265	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10509 X	7179	-0-	-3330	-0-	73	1	7106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8430 X	6978	-0-	-1452	-0-	82	1	6896	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8432 X	6922	-0-	-1510	-0-	88	1	6834	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7595 X	5879	-0-	-1716	-0-	78	1	5801	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
03	33883 X	29029	-0-	-4854	-0-	369	1	28660	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30900 X	28013	-0-	-2887	-0-	296	1	27717	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	30132 X	28843	-0-	-1289	-0-	292	1	28551	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	28950 X	27539	-0-	-1411	-0-	325	1	27214	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	29326 X	28144	-0-	-1182	-0-	357	1	27787	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	29154 X	29154	-0-	-0-	-0-	385	1	28769	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
03	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	173	1	13414	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	137	1	12861	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	137	1	13379	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	146	1	12207	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	168	1	13090	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	163	1	12201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
03		14446 X	5528	-0-	-8918	-0-	43	1	5485	2	Y	-0-
04		13980 X	11402	-0-	-2578	-0-	11402	2			Y	-0-
05		13020 X	8521	-0-	-4499	-0-	77	1	8444	2	Y	-0-
06		12600 X	11447	-0-	-1153	-0-	11447	2			Y	-0-
07		11780 X	9376	-0-	-2404	-0-	9376	2			Y	-0-
08		11780 X	11276	-0-	-504	-0-	20	1	11256	2	Y	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
03		10726 X	9515	-0-	-1211	-0-	121	1	9394	3	Y	-0-
04		10380 X	9233	-0-	-1147	-0-	97	1	9136	3	Y	-0-
05		10726 X	8877	-0-	-1849	-0-	90	1	8787	3	Y	-0-
06		10200 X	8803	-0-	-1397	-0-	104	1	8699	3	Y	-0-
07		9548 X	6970	-0-	-2578	-0-	88	1	6882	3	Y	-0-
08		9548 X	8504	-0-	-1044	-0-	112	1	8392	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
03		23963 X	21959	-0-	-2004	-0-	96	1	21766	3	Y	15
							97	9				
04		23190 X	20418	-0-	-2772	-0-	20418	3			Y	-0-
05		25358 X	23035	-0-	-2323	-0-	23035	3			Y	-0-
06		24540 X	18193	-0-	-6347	-0-	18193	3			Y	-0-
07		25358 X	21021	-0-	-4337	-0-	213	1	20746	3	Y	6
							62	9				
08		23033 X	20416	-0-	-2617	-0-	20416	3			Y	-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
03		28489 X	25519	-0-	-2970	-0-	324	1	25195	3	Y	-0-
04		26700 X	24770	-0-	-1930	-0-	262	1	24508	3	Y	-0-
05		26164 X	25546	-0-	-618	-0-	258	1	25288	3	Y	-0-
06		25320 X	24767	-0-	-553	-0-	293	1	24474	3	Y	-0-
07		25606 X	25303	-0-	-303	-0-	321	1	24982	3	Y	-0-
08		25606 X	24489	-0-	-1117	-0-	324	1	24165	3	Y	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
03		23126 X	18528	-0-	-4598	-0-	235	1	18293	3	N	-0-
04		20340 X	19590	-0-	-750	-0-	207	1	19383	3	N	-0-
05		19251 X	15778	-0-	-3473	-0-	160	1	15618	3	N	-0-
06		18480 X	12086	-0-	-6394	-0-	143	1	11943	3	N	-0-
07		20243 X	5209	-0-	-15034	-0-	66	1	5143	3	N	-0-
08		20243 X	153	-0-	-20090	-0-	2	1	151	3	N	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
03		23441 X	23441	-0-	-0-	-0-	298	1	23143	3	Y	-0-
04		22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	233	1	21862	3	Y	-0-
05		21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	217	1	21247	3	Y	-0-
06		20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	245	1	20504	3	Y	-0-
07		20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	263	1	20474	3	Y	-0-
08		19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	252	1	18835	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014												TOTAL DEPTH	9542	PERF.10065	-	15035
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		20801 X	6931	-0-	-13870	-0-	88	1	6843	3	Y	-0-		-0-		
04		19410 X	9652	-0-	-9758	-0-	102	1	9550	3	Y	-0-		-0-		
05		17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	180	1	17567	3	Y	-0-		-0-		
06		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	191	1	15938	3	Y	-0-		-0-		
07		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	150	1	11701	3	Y	-0-		-0-		
08		17732 X	14053	-0-	-3679	-0-	186	1	13867	3	Y	-0-		-0-		

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014												TOTAL DEPTH	9476	PERF. 9914	-	14720
03		17608 X	14713	-0-	-2895	-0-	14681	2	32	9	Y	29	31	3		
04		16440 X	14595	-0-	-1845	-0-	14581	2	14	9	Y	13		16		
05		15655 X	13854	-0-	-1801	-0-	13844	2	10	9	Y	9		25		
06		15150 X	13975	-0-	-1175	-0-	13955	2	20	9	Y	18	39	4		
07		15097 X	12776	-0-	-2321	-0-	12757	2	19	9	Y	17	7	14		
08		15097 X	11181	-0-	-3916	-0-	11164	2	17	9	Y	15	17	12		

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014												TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9914	-	14884
03		25885 X	9265	-0-	-16620	-0-	118	1	9147	3	Y	-0-		-0-		
04		25050 X	5804	-0-	-19246	-0-	61	1	5743	3	Y	-0-		-0-		
05		34879 X	34879	-0-	-0-	-0-	353	1	34526	3	Y	-0-		-0-		
06		29455 X	29455	-0-	-0-	-0-	348	1	29107	3	Y	-0-		-0-		
07		20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	262	1	20428	3	Y	-0-		-0-		
08		32178 X	24785	-0-	-7393	-0-	328	1	24457	3	Y	-0-		-0-		

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014												TOTAL DEPTH	9448	PERF. 9668	-	14625
03		38874 X	35756	-0-	-3118	-0-	454	1	35302	3	Y	-0-		-0-		
04		37800 X	35061	-0-	-2739	-0-	370	1	34691	3	Y	-0-		-0-		
05		39060 X	36117	-0-	-2943	-0-	365	1	35752	3	Y	-0-		-0-		
06		37800 X	33396	-0-	-4404	-0-	395	1	33001	3	Y	-0-		-0-		
07		37758 X	34521	-0-	-3237	-0-	438	1	34083	3	Y	-0-		-0-		
08		36239 X	35073	-0-	-1166	-0-	463	1	34610	3	Y	-0-		-0-		

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014												TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9921	-	14655
03		14756 X	13803	-0-	-953	-0-	175	1	13628	3	Y	-0-		-0-		
04		14280 X	13390	-0-	-890	-0-	141	1	13249	3	Y	-0-		-0-		
05		15035 X	12493	-0-	-2542	-0-	126	1	12367	3	Y	-0-		-0-		
06		14550 X	11615	-0-	-2935	-0-	137	1	11478	3	Y	-0-		-0-		
07		15035 X	13169	-0-	-1866	-0-	167	1	13002	3	Y	-0-		-0-		
08		13826 X	11831	-0-	-1995	-0-	156	1	11675	3	Y	-0-		-0-		

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014												TOTAL DEPTH	9823	PERF.10232	-	14905
03		28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	364	1	28252	3	Y	-0-		-0-		
04		27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	292	1	27369	3	Y	-0-		-0-		
05		27991 X	27991	-0-	-0-	-0-	283	1	27708	3	Y	-0-		-0-		
06		27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	320	1	26778	3	Y	-0-		-0-		
07		25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	326	1	25373	3	Y	-0-		-0-		
08		26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	350	1	26119	3	Y	-0-		-0-		

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014												TOTAL DEPTH	9829	PERF.10362	-	14245
03		19809 X	17238	-0-	-2571	-0-	219	1	17019	3	Y	-0-		-0-		
04		18180 X	15965	-0-	-2215	-0-	169	1	15796	3	Y	-0-		-0-		
05		18569 X	17066	-0-	-1503	-0-	173	1	16893	3	Y	-0-		-0-		
06		17970 X	16358	-0-	-1612	-0-	193	1	16165	3	Y	-0-		-0-		
07		17236 X	16459	-0-	-777	-0-	209	1	16250	3	Y	-0-		-0-		
08		17236 X	16834	-0-	-402	-0-	222	1	16612	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

03		22816 X	21761	-0-	-1055	-0-	21761 2		N	-0-		-0-
04		21960 X	21155	-0-	-805	-0-	21155 2		N	-0-		-0-
05		22351 X	17770	-0-	-4581	-0-	17770 2		N	-0-		-0-
06		22561 X	22561	-0-	-0-	-0-	22561 2		N	-0-		-0-
07		21855 X	19835	-0-	-2020	-0-	19835 2		N	-0-		-0-
08		21855 X	15620	-0-	-6235	-0-	15620 2		N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300												
03		31372 X	29212	-0-	-2160	-0-	371 1	28841 3	Y	-0-		-0-
04		29460 X	28036	-0-	-1424	-0-	296 1	27740 3	Y	-0-		-0-
05		29636 X	28329	-0-	-1307	-0-	287 1	28042 3	Y	-0-		-0-
06		28680 X	27306	-0-	-1374	-0-	323 1	26983 3	Y	-0-		-0-
07		29636 X	27902	-0-	-1734	-0-	354 1	27548 3	Y	-0-		-0-
08		29202 X	27756	-0-	-1446	-0-	367 1	27389 3	Y	-0-		-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
03		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	110 1	7680 3	Y	-0-		-0-
04		35968 X	35968	-0-	-0-	-0-	586 1	35382 3	Y	-0-		-0-
05		30529 X	30529	-0-	-0-	-0-	487 1	30042 3	Y	-0-		-0-
06		27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	483 1	26832 3	Y	-0-		-0-
07		23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	459 1	23292 3	Y	-0-		-0-
08		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	278 1	18171 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945												
03		32798 X	29639	-0-	-3159	-0-	377 1	29262 3	Y	-0-		-0-
04		30870 X	28715	-0-	-2155	-0-	303 1	28412 3	Y	-0-		-0-
05		30597 X	28900	-0-	-1697	-0-	292 1	28608 3	Y	-0-		-0-
06		29340 X	27490	-0-	-1850	-0-	325 1	27165 3	Y	-0-		-0-
07		30008 X	26848	-0-	-3160	-0-	341 1	26507 3	Y	-0-		-0-
08		29667 X	27098	-0-	-2569	-0-	358 1	26740 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
03		14663 X	13144	-0-	-1519	-0-	58 1	13086 3	N	-0-		-0-
04		14040 X	13591	-0-	-449	-0-	13591 3		N	-0-		-0-
05		14012 X	13226	-0-	-786	-0-	13226 3		N	-0-		-0-
06		13560 X	13221	-0-	-339	-0-	13221 3		N	-0-		-0-
07		14043 X	13123	-0-	-920	-0-	133 1	12990 3	N	-0-		-0-
08		14043 X	12781	-0-	-1262	-0-	12781 3		N	-0-		-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
03		10602 X	10583	-0-	-19	-0-	82 1	10501 2	N	-0-		-0-
04		10260 X	9504	-0-	-756	-0-	9504 2		N	-0-		-0-
05		10354 X	7389	-0-	-2965	-0-	67 1	7322 2	N	-0-		-0-
06		10230 X	8967	-0-	-1263	-0-	8967 2		N	-0-		-0-
07		10571 X	9502	-0-	-1069	-0-	9502 2		N	-0-		-0-
08		10571 X	8771	-0-	-1800	-0-	15 1	8756 2	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	STATUS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	11561 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11310 X	10934	-0-	-376	-0-	-0-	115 1	10819 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	10908 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11340 X	10662	-0-	-678	-0-	-0-	126 1	10536 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11718 X	10460	-0-	-1258	-0-	-0-	133 1	10327 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11718 X	10829	-0-	-889	-0-	-0-	143 1	10686 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355													
03	19902 X	18949	-0-	-953	-0-	-0-	83 1	18858 3	Y	7	9 1	4	4
04	19140 X	18433	-0-	-707	-0-	-0-	18370 3	63 9	Y	57	58 1	3	3
05	19313 X	18966	-0-	-347	-0-	-0-	18913 3	53 9	Y	48	41 1	10	10
06	18690 X	17881	-0-	-809	-0-	-0-	17839 3	42 9	Y	38	41 1	7	7
07	19251 X	18478	-0-	-773	-0-	-0-	187 1	18250 3	Y	37	26 1	18	18
08	19034 X	18161	-0-	-873	-0-	-0-	18125 3	36 9	Y	33	28 1	23	23

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													
03	21886 X	6259	-0-	-15627	-0-	-0-	79 1	6180 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	21540 X	5937	-0-	-15603	-0-	-0-	63 1	5874 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	22258 X	6255	-0-	-16003	-0-	-0-	63 1	6192 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	21540 X	5410	-0-	-16130	-0-	-0-	64 1	5346 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	-0-	69 1	5336 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6262 X	5281	-0-	-981	-0-	-0-	70 1	5211 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													
03	1240 X	1119	-0-	-121	-0-	-0-	14 1	1105 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	984 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	983 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	923	-0-	-157	-0-	-0-	11 1	912 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	905	-0-	-118	-0-	-0-	11 1	894 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1181 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
03	20522 X	18106	-0-	-2416	-0-	-0-	230 1	17876 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18390 X	16437	-0-	-1953	-0-	-0-	174 1	16263 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	19003 X	17881	-0-	-1122	-0-	-0-	181 1	17700 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18000 X	17657	-0-	-343	-0-	-0-	209 1	17448 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	-0-	267 1	20792 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	-0-	259 1	19316 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
03	20150 X	19032	-0-	-1118	-0-	-0-	242 1	18790 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19500 X	18064	-0-	-1436	-0-	-0-	191 1	17873 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20150 X	18959	-0-	-1191	-0-	-0-	192 1	18767 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19470 X	17434	-0-	-2036	-0-	-0-	206 1	17228 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	20119 X	18635	-0-	-1484	-0-	-0-	236 1	18399 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	19034 X	17316	-0-	-1718	-0-	-0-	229 1	17087 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
FASKEN STATE 1612		WELL #: 27H		RRCID -> 278735		COMPL. DATE 03/30/2015			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845			
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
03	60419 X	54456	-0-	-5963	-0-	692	1	53764	3	N	-0-	-0-
04	58200 X	55349	-0-	-2851	-0-	584	1	54765	3	N	-0-	-0-
05	58900 X	56331	-0-	-2569	-0-	570	1	55761	3	N	-0-	-0-
06	55740 X	51399	-0-	-4341	-0-	607	1	50792	3	N	-0-	-0-
07	57195 X	53939	-0-	-3256	-0-	684	1	53255	3	N	-0-	-0-
08	57195 X	55213	-0-	-1982	-0-	730	1	54483	3	N	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 3H		RRCID -> 278827		COMPL. DATE 06/04/2017			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493			
03	25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	326	1	25346	3	Y	-0-	-0-
04	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	207	1	19362	3	Y	-0-	-0-
05	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	206	1	20142	3	Y	-0-	-0-
06	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	240	1	20064	3	Y	-0-	-0-
07	21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	267	1	20785	3	Y	-0-	-0-
08	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	270	1	20171	3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 5H		RRCID -> 278829		COMPL. DATE 06/04/2017			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825			
03	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	256	1	19888	3	Y	-0-	-0-
04	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	186	1	17459	3	Y	-0-	-0-
05	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	194	1	18975	3	Y	-0-	-0-
06	17242 X	17242	-0-	-0-	-0-	204	1	17038	3	Y	-0-	-0-
07	19130 X	19130	-0-	-0-	-0-	243	1	18887	3	Y	-0-	-0-
08	18045 X	18045	-0-	-0-	-0-	238	1	17807	3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 6H		RRCID -> 278836		COMPL. DATE 06/04/2017			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025			
03	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	274	1	21282	3	Y	-0-	-0-
04	21167 X	21167	-0-	-0-	-0-	223	1	20944	3	Y	-0-	-0-
05	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	217	1	21232	3	Y	-0-	-0-
06	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	259	1	21663	3	Y	-0-	-0-
07	22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	281	1	21860	3	Y	-0-	-0-
08	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	302	1	22541	3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 7H		RRCID -> 278837		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116			
03	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	80	1	6226	3	Y	-0-	-0-
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	64	1	6026	3	Y	-0-	-0-
05	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	62	1	6087	3	Y	-0-	-0-
06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	70	1	5895	3	Y	-0-	-0-
07	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	78	1	6072	3	Y	-0-	-0-
08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	81	1	6024	3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 8H		RRCID -> 278838		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474			
03	56001 X	56001	-0-	-0-	-0-	711	1	55290	3	Y	-0-	-0-
04	53231 X	53231	-0-	-0-	-0-	562	1	52669	3	Y	-0-	-0-
05	54019 X	54019	-0-	-0-	-0-	546	1	53473	3	Y	-0-	-0-
06	51639 X	51639	-0-	-0-	-0-	610	1	51029	3	Y	-0-	-0-
07	52925 X	52925	-0-	-0-	-0-	671	1	52254	3	Y	-0-	-0-
08	52274 X	52274	-0-	-0-	-0-	691	1	51583	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #: 3H		RRCID -> 278845		COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315			
03	30349 X	27764	-0-	-2585	-0-	353	1	27411	3	Y	-0-	-0-
04	28800 X	27076	-0-	-1724	-0-	286	1	26790	3	Y	-0-	-0-
05	28954 X	26912	-0-	-2042	-0-	272	1	26640	3	Y	-0-	-0-
06	27990 X	25887	-0-	-2103	-0-	306	1	25581	3	Y	-0-	-0-
07	27993 X	26294	-0-	-1699	-0-	334	1	25960	3	Y	-0-	-0-
08	27993 X	26389	-0-	-1604	-0-	349	1	26040	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		21917 X	18416	-0-	-3501	-0-	234	1	18182	3	Y	-0-			-0-
04		20340 X	18878	-0-	-1462	-0-	199	1	18679	3	Y	-0-			-0-
05		20584 X	18625	-0-	-1959	-0-	188	1	18437	3	Y	-0-			-0-
06		19740 X	18322	-0-	-1418	-0-	216	1	18106	3	Y	-0-			-0-
07		20243 X	18691	-0-	-1552	-0-	237	1	18454	3	Y	-0-			-0-
08		19499 X	19132	-0-	-367	-0-	253	1	18879	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942															
03		30659 X	24085	-0-	-6574	-0-	187	1	23898	2	Y	-0-			-0-
04		26730 X	22318	-0-	-4412	-0-	22318	2			Y	-0-			-0-
05		26381 X	22578	-0-	-3803	-0-	204	1	22374	2	Y	-0-			-0-
06		24390 X	21433	-0-	-2957	-0-	21433	2			Y	-0-			-0-
07		24087 X	23843	-0-	-244	-0-	23843	2			Y	-0-			-0-
08		24087 X	21665	-0-	-2422	-0-	37	1	21628	2	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974															
03		21886 X	21247	-0-	-639	-0-	165	1	21082	2	Y	-0-			-0-
04		21840 X	18880	-0-	-2960	-0-	18880	2			Y	-0-			-0-
05		22568 X	18909	-0-	-3659	-0-	171	1	18738	2	Y	-0-			-0-
06		21840 X	18334	-0-	-3506	-0-	18334	2			Y	-0-			-0-
07		21235 X	20313	-0-	-922	-0-	20313	2			Y	-0-			-0-
08		21235 X	19518	-0-	-1717	-0-	34	1	19484	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490															
03		20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	88	1	19988	3	Y	78	77	1	22
04		19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	19509	3	97	9	Y	88	84	1	26
05		19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	19808	3	95	9	Y	86	93	1	19
06		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	18729	3	31	9	Y	28	35	1	12
07		18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	191	1	18609	3	Y	157	137	1	32
08		18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	173	9	18337	3	Y	157	162	1	27

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560															
03		22134 X	19984	-0-	-2150	-0-	87	1	19824	3	Y	66	60	1	11
04		20820 X	19347	-0-	-1473	-0-	19241	3	106	9	Y	96	88	1	19
05		21111 X	19871	-0-	-1240	-0-	19764	3	107	9	Y	97	103	1	13
06		20070 X	18772	-0-	-1298	-0-	18666	3	106	9	Y	96	90	1	19
07		20212 X	19025	-0-	-1187	-0-	192	1	18746	3	Y	79	85	1	13
08		19995 X	18844	-0-	-1151	-0-	87	9	18749	3	Y	86	91	1	8

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535															
03		24366 X	23216	-0-	-1150	-0-	101	1	22919	3	Y	178	162	1	48
04		23490 X	22637	-0-	-853	-0-	22457	3	180	9	Y	164	162	1	50
05		24273 X	23324	-0-	-949	-0-	23155	3	169	9	Y	154	169	1	35
06		22980 X	22239	-0-	-741	-0-	22015	3	224	9	Y	204	184	1	55
07		23405 X	22578	-0-	-827	-0-	228	1	22198	3	Y	138	155	1	38
08		23405 X	22400	-0-	-1005	-0-	152	9	22283	3	Y	106	121	1	23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015													TOTAL DEPTH	10176	PERF.10558 - 15355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	15593 X	14759	-0-	-834	-0-	64	1	14628	3	Y	61	56	1		14
04	14910 X	12502	-0-	-2408	-0-	12428	3	74	9	Y	67	64	1		17
05	15314 X	12590	-0-	-2724	-0-	12515	3	75	9	Y	68	73	1		12
06	14820 X	11746	-0-	-3074	-0-	11672	3	74	9	Y	67	63	1		16
07	14756 X	12164	-0-	-2592	-0-	123	1	11976	3	Y	59	63	1		12
08	14756 X	13023	-0-	-1733	-0-	12957	3	66	9	Y	60	63	1		9
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015													TOTAL DEPTH	10177	PERF.10696 - 15430
03	17701 X	16749	-0-	-952	-0-	73	1	16606	3	Y	64	66	1		15
04	16800 X	14001	-0-	-2799	-0-	13861	3	140	9	Y	127	113	1		29
05	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	18360	3	112	9	Y	102	113	1		18
06	16260 X	15944	-0-	-316	-0-	15891	3	53	9	Y	48	53	1		13
07	16802 X	16313	-0-	-489	-0-	165	1	16104	3	Y	40	45	1		8
08	18476 X	13597	-0-	-4879	-0-	13560	3	37	9	Y	34	38	1		4
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	9998	PERF.10609 - 16660
03	13330 X	12697	-0-	-633	-0-	56	1	12621	3	Y	18	20	1		3
04	12810 X	12388	-0-	-422	-0-	12388	3			Y	-0-	3	1		-0-
05	13020 X	12769	-0-	-251	-0-	12769	3			Y	-0-				-0-
06	12390 X	12096	-0-	-294	-0-	12096	3			Y	-0-				-0-
07	12803 X	12207	-0-	-596	-0-	124	1	12083	3	Y	-0-				-0-
08	12803 X	12081	-0-	-722	-0-	12081	3			Y	-0-				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	10080	PERF.10398 - 15817
03	17081 X	13082	-0-	-3999	-0-	57	1	13018	3	Y	6	23	1		9
04	16170 X	15896	-0-	-274	-0-	15896	3			Y	-0-	9	1		-0-
05	16709 X	14814	-0-	-1895	-0-	14814	3			Y	-0-				-0-
06	16170 X	14809	-0-	-1361	-0-	14809	3			Y	-0-				-0-
07	16430 X	15020	-0-	-1410	-0-	153	1	14867	3	Y	-0-				-0-
08	16430 X	14848	-0-	-1582	-0-	14848	3			Y	-0-				-0-
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016													TOTAL DEPTH	10775	PERF.11102 - 16200
03	13361 X	12309	-0-	-1052	-0-	54	1	12255	3	Y	-0-				-0-
04	12690 X	11943	-0-	-747	-0-	11943	3			Y	-0-				-0-
05	12834 X	12229	-0-	-605	-0-	12229	3			Y	-0-				-0-
06	12300 X	11523	-0-	-777	-0-	11523	3			Y	-0-				-0-
07	12462 X	11639	-0-	-823	-0-	118	1	11521	3	Y	-0-				-0-
08	12338 X	11476	-0-	-862	-0-	11476	3			Y	-0-				-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021													TOTAL DEPTH	10096	PERF.10374 - 16360
03	111042 X	84697	-0-	-26345	-0-	371	1	84326	3	N	-0-				-0-
04	100530 X	71310	-0-	-29220	-0-	71310	3			N	-0-				-0-
05	98208 X	68047	-0-	-30161	-0-	68047	3			N	-0-				-0-
06	91890 X	63515	-0-	-28375	-0-	63515	3			N	-0-				-0-
07	87544 X	66903	-0-	-20641	-0-	679	1	66224	3	N	-0-				-0-
08	84692 X	65729	-0-	-18963	-0-	65729	3			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
JAMES TRUST		WELL #: 11H		RRCID ->	279209	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9988	PERF.10410	- 15230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	19003 X	18089	-0-	-914	-0-	79 1	17997 3	Y	12	17 1		4
04	18240 X	17845	-0-	-395	-0-	13 9						
05	18662 X	18260	-0-	-402	-0-	17736 3	109 9	Y	99	81 1		22
06	18060 X	17245	-0-	-815	-0-	18219 3	41 9	Y	37	51 1		8
07	18445 X	17600	-0-	-845	-0-	17198 3	47 9	Y	43	41 1		10
08	18445 X	17245	-0-	-1200	-0-	178 1	17345 3	Y	70	67 1		13
						77 9						
						17168 3	77 9	Y	70	74 1		9

JAMES TRUST		WELL #: 8H		RRCID ->	279242	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10561	- 14980	
03	18538 X	18478	-0-	-60	-0-	81 1	18356 3	Y	37	34 1		6
04	18210 X	12632	-0-	-5578	-0-	41 9						
05	20150 X	15023	-0-	-5127	-0-	12574 3	58 9	Y	53	49 1		10
06	19500 X	18295	-0-	-1205	-0-	14971 3	52 9	Y	47	51 1		6
07	20150 X	17425	-0-	-2725	-0-	18225 3	70 9	Y	64	58 1		12
08	18476 X	15893	-0-	-2583	-0-	177 1	17204 3	Y	40	46 1		6
						44 9						
						15835 3	58 9	Y	53	54 1		5

VOLZ STATE A2732		WELL #: 10H		RRCID ->	279275	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10444	- 15036	
03	21297 X	19792	-0-	-1505	-0-	251 1	19541 3	N	-0-			-0-
04	19800 X	18839	-0-	-961	-0-	199 1	18640 3	N	-0-			-0-
05	19716 X	19058	-0-	-658	-0-	193 1	18865 3	N	-0-			-0-
06	19140 X	17979	-0-	-1161	-0-	212 1	17767 3	N	-0-			-0-
07	19778 X	18302	-0-	-1476	-0-	232 1	18070 3	N	-0-			-0-
08	19778 X	18085	-0-	-1693	-0-	239 1	17846 3	N	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #: 7H		RRCID ->	279296	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10553	- 15045	
03	18724 X	15430	-0-	-3294	-0-	68 1	15361 3	Y	1	1 1		-0-
04	17970 X	12966	-0-	-5004	-0-	1 9						
05	18383 X	14764	-0-	-3619	-0-	12966 3			-0-			-0-
06	17490 X	10253	-0-	-7237	-0-	14735 3	29 9	Y	26	22 1		4
07	16895 X	10114	-0-	-6781	-0-	10253 3			-0-	4 1		-0-
08	15438 X	13303	-0-	-2135	-0-	102 1	9979 3	Y	30	25 1		5
						33 9						
						13294 3	9 9	Y	8	12 1		1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 41H		RRCID ->	279297	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10088	PERF.10166	- 15916	
03	30411 X	28856	-0-	-1555	-0-	126 1	28672 3	Y	53	67 1		12
04	29070 X	28225	-0-	-845	-0-	58 9						
05	29605 X	29114	-0-	-491	-0-	28171 3	54 9	Y	49	54 1		7
06	28470 X	27714	-0-	-756	-0-	29024 3	90 9	Y	82	81 1		8
07	29171 X	28207	-0-	-964	-0-	27532 3	182 9	Y	165	145 1		28
08	29171 X	27943	-0-	-1228	-0-	284 1	27714 3	Y	190	196 1		22
						209 9						
						27771 3	172 9	Y	156	159 1		19

LONG, J. S.		WELL #: 15H		RRCID ->	279319	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11217	- 16251	
03	18445 X	16402	-0-	-2043	-0-	72 1	16330 3	Y	-0-			-0-
04	17280 X	16101	-0-	-1179	-0-	16101 3			-0-			-0-
05	17143 X	16105	-0-	-1038	-0-	16105 3			-0-			-0-
06	16110 X	15279	-0-	-831	-0-	15279 3			-0-			-0-
07	16647 X	15341	-0-	-1306	-0-	156 1	15185 3	Y	-0-			-0-
08	16647 X	15140	-0-	-1507	-0-	15140 3			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	16554 X	15389	-0-	-1165	-0-	68 1	15321 3	Y	-0-			-0-
04	16020 X	15067	-0-	-953	-0-	15067 3		Y	-0-			-0-
05	16120 X	15458	-0-	-662	-0-	15458 3		Y	-0-			-0-
06	15450 X	14742	-0-	-708	-0-	14742 3		Y	-0-			-0-
07	15686 X	15233	-0-	-453	-0-	155 1	15078 3	Y	-0-			-0-
08	15562 X	15032	-0-	-530	-0-	15032 3		Y	-0-			-0-

LONG, J. S.		WELL #: 13H		RRCID ->	279325	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	10807	PERF.11117	- 16023	
03	18166 X	17753	-0-	-413	-0-	78 1	17675 3	Y	-0-			-0-
04	16950 X	16393	-0-	-557	-0-	16393 3		Y	-0-			-0-
05	17360 X	10166	-0-	-7194	-0-	10166 3		Y	-0-			-0-
06	17190 X	13704	-0-	-3486	-0-	13704 3		Y	-0-			-0-
07	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	197 1	19194 3	Y	-0-			-0-
08	17763 X	17603	-0-	-160	-0-	17603 3		Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 8H		RRCID ->	279332	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10603	- 15095	
03	29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	372 1	28893 3	Y	-0-			-0-
04	27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	294 1	27569 3	Y	-0-			-0-
05	28272 X	26194	-0-	-2078	-0-	265 1	25929 3	Y	-0-			-0-
06	28320 X	23962	-0-	-4358	-0-	283 1	23679 3	Y	-0-			-0-
07	29264 X	23916	-0-	-5348	-0-	303 1	23613 3	Y	-0-			-0-
08	29264 X	23729	-0-	-5535	-0-	314 1	23415 3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 9H		RRCID ->	279333	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10259	PERF.10455	- 13940	
03	14508 X	13649	-0-	-859	-0-	173 1	13476 3	Y	-0-			-0-
04	13260 X	11592	-0-	-1668	-0-	122 1	11470 3	Y	-0-			-0-
05	13485 X	11760	-0-	-1725	-0-	119 1	11641 3	Y	-0-			-0-
06	13200 X	11830	-0-	-1370	-0-	140 1	11690 3	Y	-0-			-0-
07	13640 X	11624	-0-	-2016	-0-	147 1	11477 3	Y	-0-			-0-
08	13640 X	11614	-0-	-2026	-0-	153 1	11461 3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 10H		RRCID ->	279334	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10548	- 15095	
03	30566 X	23307	-0-	-7259	-0-	296 1	23011 3	Y	-0-			-0-
04	27960 X	19564	-0-	-8396	-0-	207 1	19357 3	Y	-0-			-0-
05	28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	291 1	28427 3	Y	-0-			-0-
06	28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	335 1	28048 3	Y	-0-			-0-
07	23932 X	22781	-0-	-1151	-0-	289 1	22492 3	Y	-0-			-0-
08	28706 X	23473	-0-	-5233	-0-	310 1	23163 3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #: 48H		RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10338	- 15191	
03	26660 X	24019	-0-	-2641	-0-	305 1	23714 3	Y	-0-			-0-
04	25320 X	23076	-0-	-2244	-0-	244 1	22832 3	Y	-0-			-0-
05	26164 X	22971	-0-	-3193	-0-	232 1	22739 3	Y	-0-			-0-
06	25020 X	22456	-0-	-2564	-0-	265 1	22191 3	Y	-0-			-0-
07	25854 X	22684	-0-	-3170	-0-	288 1	22396 3	Y	-0-			-0-
08	24025 X	22709	-0-	-1316	-0-	300 1	22409 3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #: 49H		RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10325	- 15163	
03	27094 X	24311	-0-	-2783	-0-	309 1	24002 3	Y	-0-			-0-
04	24870 X	23269	-0-	-1601	-0-	246 1	23023 3	Y	-0-			-0-
05	25699 X	23367	-0-	-2332	-0-	236 1	23131 3	Y	-0-			-0-
06	23760 X	22051	-0-	-1709	-0-	261 1	21790 3	Y	-0-			-0-
07	24304 X	23055	-0-	-1249	-0-	292 1	22763 3	Y	-0-			-0-
08	24304 X	22646	-0-	-1658	-0-	299 1	22347 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		30132 X	22188	-0-	-7944	-0-	282	1	21906	3	Y	-0-		-0-
04		26340 X	20519	-0-	-5821	-0-	217	1	20302	3	Y	-0-		-0-
05		26784 X	13027	-0-	-13757	-0-	132	1	12895	3	Y	-0-		-0-
06		25920 X	20219	-0-	-5701	-0-	239	1	19980	3	Y	-0-		-0-
07		29038 X	29038	-0-	-0-	-0-	368	1	28670	3	Y	-0-		-0-
08		22196 X	17159	-0-	-5037	-0-	227	1	16932	3	Y	-0-		-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225														
03		21545 X	10453	-0-	-11092	-0-	133	1	10320	3	Y	-0-		-0-
04		20850 X	12563	-0-	-8287	-0-	133	1	12430	3	Y	-0-		-0-
05		18879 X	13670	-0-	-5209	-0-	138	1	13532	3	Y	-0-		-0-
06		17040 X	10815	-0-	-6225	-0-	128	1	10687	3	Y	-0-		-0-
07		15438 X	8657	-0-	-6781	-0-	110	1	8547	3	Y	-0-		-0-
08		13671 X	9419	-0-	-4252	-0-	124	1	9295	3	Y	-0-		-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224														
03		27838 X	17267	-0-	-10571	-0-	219	1	17048	3	Y	-0-		-0-
04		24870 X	16011	-0-	-8859	-0-	169	1	15842	3	Y	-0-		-0-
05		30189 X	30189	-0-	-0-	-0-	305	1	29884	3	Y	-0-		-0-
06		22530 X	22390	-0-	-140	-0-	265	1	22125	3	Y	-0-		-0-
07		18600 X	16144	-0-	-2456	-0-	205	1	15939	3	Y	-0-		-0-
08		30194 X	24490	-0-	-5704	-0-	324	1	24166	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
03		30681 X	30681	-0-	-0-	-0-	134	1	30455	3	Y	84	75	15
							92							
04		29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	29243	3	125	9	Y	114	113	16
05		32581 X	29465	-0-	-3116	-0-	29283	3	182	9	Y	165	164	17
06		31530 X	28200	-0-	-3330	-0-	28017	3	183	9	Y	166	154	29
07		32581 X	28775	-0-	-3806	-0-	290	1	28272	3	Y	194	201	22
							213	9						
08		30690 X	24794	-0-	-5896	-0-	24654	3	140	9	Y	127	133	16

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
03		24614 X	20373	-0-	-4241	-0-	259	1	20114	3	N	-0-		-0-
04		22920 X	20953	-0-	-1967	-0-	221	1	20732	3	N	-0-		-0-
05		20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	207	1	20261	3	N	-0-		-0-
06		19997 X	19997	-0-	-0-	-0-	236	1	19761	3	N	-0-		-0-
07		19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	248	1	19299	3	N	-0-		-0-
08		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	267	1	19930	3	N	-0-		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
03		17205 X	16145	-0-	-1060	-0-	205	1	15940	3	Y	-0-		-0-
04		15780 X	14937	-0-	-843	-0-	158	1	14779	3	Y	-0-		-0-
05		15903 X	15816	-0-	-87	-0-	160	1	15656	3	Y	-0-		-0-
06		15630 X	13894	-0-	-1736	-0-	164	1	13730	3	Y	-0-		-0-
07		16151 X	14986	-0-	-1165	-0-	190	1	14796	3	Y	-0-		-0-
08		16151 X	15965	-0-	-186	-0-	211	1	15754	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836												
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

03		18879 X	15234	-0-	-3645	-0-	194 1	15040 3	Y	-0-		-0-
04		17520 X	15078	-0-	-2442	-0-	159 1	14919 3	Y	-0-		-0-
05		17763 X	14674	-0-	-3089	-0-	148 1	14526 3	Y	-0-		-0-
06		16620 X	15234	-0-	-1386	-0-	180 1	15054 3	Y	-0-		-0-
07		16151 X	15450	-0-	-701	-0-	196 1	15254 3	Y	-0-		-0-
08		15593 X	14954	-0-	-639	-0-	198 1	14756 3	Y	-0-		-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
03		9951 X	8501	-0-	-1450	-0-	108 1	8393 3	N	-0-		-0-
04		9630 X	7433	-0-	-2197	-0-	78 1	7355 3	N	-0-		-0-
05		7719 X	7021	-0-	-698	-0-	71 1	6950 3	N	-0-		-0-
06		8220 X	6629	-0-	-1591	-0-	78 1	6551 3	N	-0-		-0-
07		8494 X	7470	-0-	-1024	-0-	95 1	7375 3	N	-0-		-0-
08		8494 X	7090	-0-	-1404	-0-	94 1	6996 3	N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
03		34596 X	30150	-0-	-4446	-0-	383 1	29767 3	Y	-0-		-0-
04		32250 X	29083	-0-	-3167	-0-	307 1	28776 3	Y	-0-		-0-
05		32240 X	29294	-0-	-2946	-0-	296 1	28998 3	Y	-0-		-0-
06		30450 X	27857	-0-	-2593	-0-	329 1	27528 3	Y	-0-		-0-
07		30969 X	28260	-0-	-2709	-0-	359 1	27901 3	Y	-0-		-0-
08		30163 X	27839	-0-	-2324	-0-	368 1	27471 3	Y	-0-		-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
03		27986 X	27986	-0-	-0-	-0-	356 1	27630 3	Y	-0-		-0-
04		27073 X	27073	-0-	-0-	-0-	286 1	26787 3	Y	-0-		-0-
05		29543 X	27558	-0-	-1985	-0-	279 1	27279 3	Y	-0-		-0-
06		28590 X	25966	-0-	-2624	-0-	307 1	25659 3	Y	-0-		-0-
07		29543 X	27701	-0-	-1842	-0-	351 1	27350 3	Y	-0-		-0-
08		27993 X	26480	-0-	-1513	-0-	350 1	26130 3	Y	-0-		-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
03		30194 X	28618	-0-	-1576	-0-	364 1	28254 3	Y	-0-		-0-
04		28860 X	26087	-0-	-2773	-0-	275 1	25812 3	Y	-0-		-0-
05		29450 X	27565	-0-	-1885	-0-	279 1	27286 3	Y	-0-		-0-
06		28260 X	27041	-0-	-1219	-0-	319 1	26722 3	Y	-0-		-0-
07		28923 X	27798	-0-	-1125	-0-	353 1	27445 3	Y	-0-		-0-
08		28613 X	27700	-0-	-913	-0-	366 1	27334 3	Y	-0-		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
03		36146 X	30600	-0-	-5546	-0-	389 1	30211 3	Y	-0-		-0-
04		33420 X	29816	-0-	-3604	-0-	315 1	29501 3	Y	-0-		-0-
05		36527 X	36527	-0-	-0-	-0-	370 1	36157 3	Y	-0-		-0-
06		37114 X	37114	-0-	-0-	-0-	438 1	36676 3	Y	-0-		-0-
07		36368 X	36368	-0-	-0-	-0-	461 1	35907 3	Y	-0-		-0-
08		36518 X	35070	-0-	-1448	-0-	463 1	34607 3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
03		23002 X	21652	-0-	-1350	-0-	275 1	21377 3	Y	-0-		-0-
04		25260 X	21912	-0-	-3348	-0-	231 1	21681 3	Y	-0-		-0-
05		26102 X	22148	-0-	-3954	-0-	224 1	21924 3	Y	-0-		-0-
06		25260 X	20770	-0-	-4490	-0-	245 1	20525 3	Y	-0-		-0-
07		24118 X	20636	-0-	-3482	-0-	262 1	20374 3	Y	-0-		-0-
08		22630 X	21678	-0-	-952	-0-	286 1	21392 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		29233 X	27460	-0-	-1773	-0-	349	1	27111	3	Y	-0-		-0-	
04		28080 X	25759	-0-	-2321	-0-	272	1	25487	3	Y	-0-		-0-	
05		29016 X	26294	-0-	-2722	-0-	266	1	26028	3	Y	-0-		-0-	
06		28080 X	25035	-0-	-3045	-0-	296	1	24739	3	Y	-0-		-0-	
07		27466 X	25579	-0-	-1887	-0-	325	1	25254	3	Y	-0-		-0-	
08		27466 X	25988	-0-	-1478	-0-	343	1	25645	3	Y	-0-		-0-	

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015												TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880
03		25234 X	20576	-0-	-4658	-0-	261	1	20315	3	N	-0-		-0-	
04		23760 X	21368	-0-	-2392	-0-	226	1	21142	3	N	-0-		-0-	
05		23467 X	20049	-0-	-3418	-0-	203	1	19846	3	N	-0-		-0-	
06		22260 X	19766	-0-	-2494	-0-	234	1	19532	3	N	-0-		-0-	
07		22444 X	19713	-0-	-2731	-0-	250	1	19463	3	N	-0-		-0-	
08		22072 X	20992	-0-	-1080	-0-	277	1	20715	3	N	-0-		-0-	

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016												TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036	- 17272
03		33604 X	27537	-0-	-6067	-0-	350	1	27187	3	Y	-0-		-0-	
04		31620 X	25665	-0-	-5955	-0-	271	1	25394	3	Y	-0-		-0-	
05		31310 X	25516	-0-	-5794	-0-	258	1	25258	3	Y	-0-		-0-	
06		29010 X	23746	-0-	-5264	-0-	281	1	23465	3	Y	-0-		-0-	
07		27869 X	16439	-0-	-11430	-0-	209	1	16230	3	Y	-0-		-0-	
08		27528 X	896	-0-	-26632	-0-	12	1	884	3	Y	-0-		-0-	

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015												TOTAL DEPTH	10099	PERF.10468	- 15435
03		10633 X	9488	-0-	-1145	-0-	41	1	9410	3	Y	34	40	1	12
							37	9							
04		9900 X	7006	-0-	-2894	-0-	6993	3	13	9	Y	12	18	1	6
05		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6490	3	24	9	Y	22	23	1	5
06		9180 X	6638	-0-	-2542	-0-	6636	3	2	9	Y	2	5	1	2
07		9486 X	6910	-0-	-2576	-0-	70	1	6832	3	Y	7	7	1	2
							8	9							
08		9486 X	8286	-0-	-1200	-0-	8233	3	53	9	Y	48	42	1	8

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015												TOTAL DEPTH	10244	PERF.10594	- 15625
03		11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	51	1	11666	3	Y	56	49	1	13
							62	9							
04		11730 X	11253	-0-	-477	-0-	11219	3	34	9	Y	31	35	1	9
05		12121 X	11760	-0-	-361	-0-	11725	3	35	9	Y	32	35	1	6
06		11730 X	11080	-0-	-650	-0-	11049	3	31	9	Y	28	27	1	7
07		12121 X	11116	-0-	-1005	-0-	113	1	10979	3	Y	22	24	1	5
							24	9							
08		11780 X	10848	-0-	-932	-0-	10818	3	30	9	Y	27	28	1	4

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015												TOTAL DEPTH	10072	PERF.10468	- 15435
03		22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	97	1	22131	3	Y	10	8	1	2
							11	9							
04		20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	20933	3			Y	-0-	1	1	1
05		22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	22085	3	2	9	Y	2	2	1	1
06		20850 X	19564	-0-	-1286	-0-	19556	3	8	9	Y	7	6	1	2
07		21545 X	20038	-0-	-1507	-0-	204	1	19834	3	Y	-0-	2	1	-0-
08		21545 X	20401	-0-	-1144	-0-	20401	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		36580 X	33627	-0-	-2953	-0-	427	1	33200	3	N	-0-					-0-
04		34500 X	32222	-0-	-2278	-0-	340	1	31882	3	N	-0-					-0-
05		35278 X	32687	-0-	-2591	-0-	331	1	32356	3	N	-0-					-0-
06		33840 X	31683	-0-	-2157	-0-	374	1	31309	3	N	-0-					-0-
07		34968 X	32092	-0-	-2876	-0-	407	1	31685	3	N	-0-					-0-
08		33635 X	32269	-0-	-1366	-0-	426	1	31843	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290																	
03		25854 X	24354	-0-	-1500	-0-	309	1	24045	3	Y	-0-					-0-
04		24300 X	21804	-0-	-2496	-0-	230	1	21574	3	Y	-0-					-0-
05		25110 X	22162	-0-	-2948	-0-	224	1	21938	3	Y	-0-					-0-
06		23580 X	21382	-0-	-2198	-0-	253	1	21129	3	Y	-0-					-0-
07		24366 X	20342	-0-	-4024	-0-	258	1	20084	3	Y	-0-					-0-
08		24366 X	22769	-0-	-1597	-0-	301	1	22468	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615																	
03		23152 X	23152	-0-	-0-	-0-	1167	1	21985	3	Y	-0-					-0-
04		24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	1239	1	23079	3	Y	-0-					-0-
05		24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	963	1	23398	3	Y	-0-					-0-
06		23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	1294	1	22048	3	Y	-0-					-0-
07		23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	1335	1	22533	3	Y	-0-					-0-
08		21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	1161	1	20482	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005																	
03		19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	987	1	18578	3	Y	-0-					-0-
04		19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	1018	1	18963	3	Y	-0-					-0-
05		19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	766	1	18600	3	Y	-0-					-0-
06		19064 X	19064	-0-	-0-	-0-	1057	1	18007	3	Y	-0-					-0-
07		19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	1105	1	18644	3	Y	-0-					-0-
08		19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	1050	1	18519	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929																	
03		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	550	1	10348	3	Y	-0-					-0-
04		27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	1387	1	25834	3	Y	-0-					-0-
05		23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	948	1	23019	3	Y	-0-					-0-
06		20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	1141	1	19440	3	Y	-0-					-0-
07		19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	1090	1	18403	3	Y	-0-					-0-
08		13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	744	1	13126	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661																	
03		14880 X	13781	-0-	-1099	-0-	175	1	13606	3	Y	-0-					-0-
04		14490 X	13385	-0-	-1105	-0-	141	1	13244	3	Y	-0-					-0-
05		14973 X	13588	-0-	-1385	-0-	137	1	13451	3	Y	-0-					-0-
06		14490 X	12849	-0-	-1641	-0-	152	1	12697	3	Y	-0-					-0-
07		14105 X	13144	-0-	-961	-0-	167	1	12977	3	Y	-0-					-0-
08		13826 X	13574	-0-	-252	-0-	179	1	13395	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605																	
03		14880 X	12702	-0-	-2178	-0-	161	1	12541	3	Y	-0-					-0-
04		13980 X	12650	-0-	-1330	-0-	134	1	12516	3	Y	-0-					-0-
05		13795 X	12953	-0-	-842	-0-	131	1	12822	3	Y	-0-					-0-
06		13350 X	12105	-0-	-1245	-0-	143	1	11962	3	Y	-0-					-0-
07		13082 X	12520	-0-	-562	-0-	159	1	12361	3	Y	-0-					-0-
08		13082 X	12154	-0-	-928	-0-	161	1	11993	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										
SLAUGHTER		WELL #: 17H		RRCID -> 279885		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505				
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
03	17267 X	15981	-0-	-1286	-0-	203 1	15778 3	Y	-0-			-0-
04	16710 X	15212	-0-	-1498	-0-	161 1	15051 3	Y	-0-			-0-
05	16647 X	15464	-0-	-1183	-0-	156 1	15308 3	Y	-0-			-0-
06	16110 X	14890	-0-	-1220	-0-	176 1	14714 3	Y	-0-			-0-
07	15996 X	14786	-0-	-1210	-0-	188 1	14598 3	Y	-0-			-0-
08	15996 X	15099	-0-	-897	-0-	200 1	14899 3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 279886		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405				
03	38843 X	37181	-0-	-1662	-0-	472 1	36709 3	Y	-0-			-0-
04	35430 X	34785	-0-	-645	-0-	367 1	34418 3	Y	-0-			-0-
05	36580 X	35211	-0-	-1369	-0-	356 1	34855 3	Y	-0-			-0-
06	35970 X	33481	-0-	-2489	-0-	396 1	33085 3	Y	-0-			-0-
07	37169 X	35361	-0-	-1808	-0-	449 1	34912 3	Y	-0-			-0-
08	37169 X	34648	-0-	-2521	-0-	458 1	34190 3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 279934		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480				
03	29884 X	24069	-0-	-5815	-0-	306 1	23763 3	Y	-0-			-0-
04	28920 X	27289	-0-	-1631	-0-	288 1	27001 3	Y	-0-			-0-
05	27790 X	27790	-0-	-0-	-0-	281 1	27509 3	Y	-0-			-0-
06	26733 X	26733	-0-	-0-	-0-	316 1	26417 3	Y	-0-			-0-
07	30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	385 1	29929 3	Y	-0-			-0-
08	28210 X	27132	-0-	-1078	-0-	359 1	26773 3	Y	-0-			-0-

APPLING		WELL #: 15H		RRCID -> 280045		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851				
03	28520 X	26255	-0-	-2265	-0-	369 1	25886 3	Y	-0-			-0-
04	27150 X	24927	-0-	-2223	-0-	406 1	24521 3	Y	-0-			-0-
05	27590 X	25539	-0-	-2051	-0-	408 1	25131 3	Y	-0-			-0-
06	26250 X	24327	-0-	-1923	-0-	430 1	23897 3	Y	-0-			-0-
07	26753 X	24690	-0-	-2063	-0-	477 1	24213 3	Y	-0-			-0-
08	26257 X	24329	-0-	-1928	-0-	367 1	23962 3	Y	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 280143		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603				
03	12338 X	1981	-0-	-10357	-0-	25 1	1956 3	N	-0-			-0-
04	11940 X	11525	-0-	-415	-0-	122 1	11403 3	N	-0-			-0-
05	13082 X	8367	-0-	-4715	-0-	85 1	8282 3	N	-0-			-0-
06	12660 X	9625	-0-	-3035	-0-	114 1	9511 3	N	-0-			-0-
07	13082 X	11131	-0-	-1951	-0-	141 1	10990 3	N	-0-			-0-
08	11904 X	10638	-0-	-1266	-0-	141 1	10497 3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5		WELL #: 16H		RRCID -> 280247		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003				
03	34484 X	34484	-0-	-0-	-0-	438 1	34046 3	Y	-0-			-0-
04	32875 X	32875	-0-	-0-	-0-	347 1	32528 3	Y	-0-			-0-
05	32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	334 1	32663 3	Y	-0-			-0-
06	30581 X	30581	-0-	-0-	-0-	361 1	30220 3	Y	-0-			-0-
07	30336 X	30336	-0-	-0-	-0-	385 1	29951 3	Y	-0-			-0-
08	29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	392 1	29273 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5		WELL #: 15H		RRCID -> 280252		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856				
03	22844 X	22844	-0-	-0-	-0-	290 1	22554 3	Y	-0-			-0-
04	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	229 1	21420 3	Y	-0-			-0-
05	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	221 1	21597 3	Y	-0-			-0-
06	20616 X	20616	-0-	-0-	-0-	244 1	20372 3	Y	-0-			-0-
07	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	264 1	20552 3	Y	-0-			-0-
08	20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	269 1	20053 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017										TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9688 - 17614
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	441 1	34286 3	Y	-0-			-0-
04	32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	348 1	32577 3	Y	-0-			-0-
05	33518 X	33518	-0-	-0-	-0-	339 1	33179 3	Y	-0-			-0-
06	30142 X	30142	-0-	-0-	-0-	356 1	29786 3	Y	-0-			-0-
07	33522 X	33522	-0-	-0-	-0-	425 1	33097 3	Y	-0-			-0-
08	28992 X	28992	-0-	-0-	-0-	383 1	28609 3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017										TOTAL DEPTH	9412	PERF. 9772 - 16998
03	26845 X	26845	-0-	-0-	-0-	341 1	26504 3	Y	-0-			-0-
04	27599 X	27599	-0-	-0-	-0-	291 1	27308 3	Y	-0-			-0-
05	26980 X	26980	-0-	-0-	-0-	273 1	26707 3	Y	-0-			-0-
06	23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	283 1	23657 3	Y	-0-			-0-
07	24821 X	24821	-0-	-0-	-0-	315 1	24506 3	Y	-0-			-0-
08	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	346 1	25875 3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017										TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9590 - 16566
03	33978 X	33978	-0-	-0-	-0-	432 1	33546 3	Y	-0-			-0-
04	32314 X	32314	-0-	-0-	-0-	341 1	31973 3	Y	-0-			-0-
05	31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	318 1	31132 3	Y	-0-			-0-
06	29806 X	29806	-0-	-0-	-0-	352 1	29454 3	Y	-0-			-0-
07	31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	404 1	31458 3	Y	-0-			-0-
08	29679 X	29679	-0-	-0-	-0-	392 1	29287 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016										TOTAL DEPTH	10813	PERF.11063 - 15758
03	20212 X	18075	-0-	-2137	-0-	230 1	17845 3	Y	-0-			-0-
04	19260 X	17562	-0-	-1698	-0-	185 1	17377 3	Y	-0-			-0-
05	19902 X	18791	-0-	-1111	-0-	190 1	18601 3	Y	-0-			-0-
06	18840 X	16786	-0-	-2054	-0-	198 1	16588 3	Y	-0-			-0-
07	18724 X	16456	-0-	-2268	-0-	209 1	16247 3	Y	-0-			-0-
08	18786 X	17302	-0-	-1484	-0-	229 1	17073 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016										TOTAL DEPTH	11046	PERF.11151 - 15809
03	22599 X	21335	-0-	-1264	-0-	271 1	21064 3	Y	-0-			-0-
04	21630 X	20890	-0-	-740	-0-	221 1	20669 3	Y	-0-			-0-
05	22351 X	21064	-0-	-1287	-0-	213 1	20851 3	Y	-0-			-0-
06	21630 X	20398	-0-	-1232	-0-	241 1	20157 3	Y	-0-			-0-
07	21886 X	21219	-0-	-667	-0-	269 1	20950 3	Y	-0-			-0-
08	21576 X	20958	-0-	-618	-0-	277 1	20681 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016										TOTAL DEPTH	11013	PERF.11130 - 18581
03	15779 X	15470	-0-	-309	-0-	197 1	15273 3	Y	-0-			-0-
04	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	161 1	15086 3	Y	-0-			-0-
05	14880 X	14085	-0-	-795	-0-	142 1	13943 3	Y	-0-			-0-
06	14970 X	11410	-0-	-3560	-0-	135 1	11275 3	Y	-0-			-0-
07	15748 X	13120	-0-	-2628	-0-	166 1	12954 3	Y	-0-			-0-
08	15748 X	14208	-0-	-1540	-0-	188 1	14020 3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019										TOTAL DEPTH	10171	PERF.10474 - 16951
03	16888 X	16888	-0-	-0-	-0-	215 1	16673 3	Y	-0-			-0-
04	16020 X	14191	-0-	-1829	-0-	150 1	14041 3	Y	-0-			-0-
05	15562 X	13597	-0-	-1965	-0-	138 1	13459 3	Y	-0-			-0-
06	16350 X	12251	-0-	-4099	-0-	145 1	12106 3	Y	-0-			-0-
07	16895 X	15165	-0-	-1730	-0-	192 1	14973 3	Y	-0-			-0-
08	16895 X	14651	-0-	-2244	-0-	194 1	14457 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 B		WELL #: 84H		RRCID -> 280362		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815	
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
03	20801 X	18212	-0-	-2589	-0-	231 1	17981 3	Y	-0-
04	19290 X	17743	-0-	-1547	-0-	187 1	17556 3	Y	-0-
05	19096 X	17327	-0-	-1769	-0-	175 1	17152 3	Y	-0-
06	18480 X	15678	-0-	-2802	-0-	185 1	15493 3	Y	-0-
07	19096 X	17318	-0-	-1778	-0-	220 1	17098 3	Y	-0-
08	18321 X	15813	-0-	-2508	-0-	209 1	15604 3	Y	-0-

FASKEN STATE A2716 C		WELL #: 85H		RRCID -> 280363		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025	
03	18507 X	16124	-0-	-2383	-0-	205 1	15919 3	Y	-0-
04	17160 X	15050	-0-	-2110	-0-	159 1	14891 3	Y	-0-
05	16368 X	15141	-0-	-1227	-0-	153 1	14988 3	Y	-0-
06	15840 X	14670	-0-	-1170	-0-	173 1	14497 3	Y	-0-
07	16120 X	15085	-0-	-1035	-0-	191 1	14894 3	Y	-0-
08	16120 X	13902	-0-	-2218	-0-	184 1	13718 3	Y	-0-

FASKEN STATE A2761-A2756		WELL #: 35H		RRCID -> 280403		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723	
03	53165 X	50315	-0-	-2850	-0-	639 1	49676 3	Y	-0-
04	50250 X	47973	-0-	-2277	-0-	506 1	47467 3	Y	-0-
05	51894 X	48894	-0-	-3000	-0-	495 1	48399 3	Y	-0-
06	49620 X	46889	-0-	-2731	-0-	554 1	46335 3	Y	-0-
07	50499 X	48019	-0-	-2480	-0-	609 1	47410 3	Y	-0-
08	50313 X	47491	-0-	-2822	-0-	628 1	46863 3	Y	-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756		WELL #: 36H		RRCID -> 280412		COMPL. DATE 06/30/2017		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853	
03	13330 X	11079	-0-	-2251	-0-	141 1	10938 3	Y	-0-
04	12900 X	12545	-0-	-355	-0-	132 1	12413 3	Y	-0-
05	13082 X	11471	-0-	-1611	-0-	116 1	11355 3	Y	-0-
06	12660 X	9625	-0-	-3035	-0-	114 1	9511 3	Y	-0-
07	13082 X	10209	-0-	-2873	-0-	129 1	10080 3	Y	-0-
08	12958 X	10100	-0-	-2858	-0-	133 1	9967 3	Y	-0-

SLAUGHTER		WELL #: 21H		RRCID -> 280437		COMPL. DATE 05/27/2016		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351	
03	33821 X	29553	-0-	-4268	-0-	375 1	29178 3	Y	-0-
04	32730 X	28879	-0-	-3851	-0-	305 1	28574 3	Y	-0-
05	33821 X	28619	-0-	-5202	-0-	290 1	28329 3	Y	-0-
06	32160 X	29104	-0-	-3056	-0-	344 1	28760 3	Y	-0-
07	31008 X	31008	-0-	-0-	-0-	393 1	30615 3	Y	-0-
08	30358 X	30358	-0-	-0-	-0-	401 1	29957 3	Y	-0-

WILLIE - GL GU B		WELL #: 10H		RRCID -> 280494		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WILLIE - GL GU B		WELL #: 11H		RRCID -> 280495		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHALOS ABRAS GU A		WELL #:		3H	RRCID ->	280515	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11342	- 17837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		36487 X	32501	-0-	-3986	-0-	32501 2		Y	-0-			-0-
04		35310 X	29385	-0-	-5925	-0-	29385 2		Y	-0-			-0-
05		34999 X	28565	-0-	-6434	-0-	28565 2		Y	-0-			-0-
06		32010 X	28357	-0-	-3653	-0-	28357 2		Y	-0-			-0-
07		32488 X	32360	-0-	-128	-0-	32360 2		Y	-0-			-0-
08		32488 X	29577	-0-	-2911	-0-	29577 2		Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873		WELL #:		3H	RRCID ->	280540	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10492	- 17823	
03		248 X	8	-0-	-240	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04		240 X	35	-0-	-205	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05		155 X	1	-0-	-154	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 B		WELL #:		33HR	RRCID ->	280551	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9819	- 17545	
03		54498 X	50310	-0-	-4188	-0-	639 1	49671 3	Y	-0-			-0-
04		51600 X	48064	-0-	-3536	-0-	507 1	47557 3	Y	-0-			-0-
05		52669 X	48727	-0-	-3942	-0-	493 1	48234 3	Y	-0-			-0-
06		50010 X	46549	-0-	-3461	-0-	550 1	45999 3	Y	-0-			-0-
07		50871 X	47529	-0-	-3342	-0-	603 1	46926 3	Y	-0-			-0-
08		50313 X	46748	-0-	-3565	-0-	618 1	46130 3	Y	-0-			-0-

DAMMIER-MARTIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	280627	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10417	- 16208	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APPLING		WELL #:		16H	RRCID ->	280668	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10880	- 16210	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 C		WELL #:		34H	RRCID ->	280740	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9546	PERF. 9733	- 17459	
03		57567 X	46150	-0-	-11417	-0-	586 1	45564 3	Y	-0-			-0-
04		48960 X	42789	-0-	-6171	-0-	452 1	42337 3	Y	-0-			-0-
05		50592 X	40476	-0-	-10116	-0-	409 1	40067 3	Y	-0-			-0-
06		48240 X	40663	-0-	-7577	-0-	480 1	40183 3	Y	-0-			-0-
07		49445 X	40602	-0-	-8843	-0-	515 1	40087 3	Y	-0-			-0-
08		46159 X	39536	-0-	-6623	-0-	522 1	39014 3	Y	-0-			-0-

APPLING		WELL #:		17H	RRCID ->	280744	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10956	- 16797	
03		49745 X	49745	-0-	-0-	-0-	700 1	49045 3	Y	-0-			-0-
04		47787 X	47787	-0-	-0-	-0-	779 1	47008 3	Y	-0-			-0-
05		49530 X	49530	-0-	-0-	-0-	790 1	48740 3	Y	-0-			-0-
06		46595 X	46595	-0-	-0-	-0-	823 1	45772 3	Y	-0-			-0-
07		48765 X	48765	-0-	-0-	-0-	941 1	47824 3	Y	-0-			-0-
08		47671 X	47671	-0-	-0-	-0-	718 1	46953 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
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 CODE	EOM BALANCE
03		28427 X	22374	-0-	-6053	-0-	22374	2	Y	-0-		-0-
04		25740 X	20405	-0-	-5335	-0-	20405	2	Y	-0-		-0-
05		26598 X	20600	-0-	-5998	-0-	20600	2	Y	-0-		-0-
06		24120 X	17554	-0-	-6566	-0-	17554	2	Y	-0-		-0-
07		22382 X	22123	-0-	-259	-0-	22123	2	Y	-0-		-0-
08		22382 X	21473	-0-	-909	-0-	21473	2	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781												
03		20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	1033	1	Y	-0-		-0-
04		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	567	1	Y	-0-		-0-
05		24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	957	1	Y	-0-		-0-
06		22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	1219	1	Y	-0-		-0-
07		22438 X	22438	-0-	-0-	-0-	1255	1	Y	-0-		-0-
08		23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	1273	1	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630												
03		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	524	1	Y	-0-		-0-
04		24074 X	24074	-0-	-0-	-0-	1227	1	Y	-0-		-0-
05		27292 X	27292	-0-	-0-	-0-	1079	1	Y	-0-		-0-
06		24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	1332	1	Y	-0-		-0-
07		24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	1343	1	Y	-0-		-0-
08		21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	1178	1	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642												
03		15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	773	1	Y	-0-		-0-
04		13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	692	1	Y	-0-		-0-
05		15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	600	1	Y	-0-		-0-
06		14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	808	1	Y	-0-		-0-
07		14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	799	1	Y	-0-		-0-
08		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	729	1	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890												
03		23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	1208	1	Y	-0-		-0-
04		22448 X	22448	-0-	-0-	-0-	1144	1	Y	-0-		-0-
05		22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	891	1	Y	-0-		-0-
06		21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	1189	1	Y	-0-		-0-
07		21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	1219	1	Y	-0-		-0-
08		21872 X	21872	-0-	-0-	-0-	1173	1	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279												
03		29357 X	26327	-0-	-3030	-0-	334	1	Y	-0-		-0-
04		27600 X	24679	-0-	-2921	-0-	261	1	Y	-0-		-0-
05		28334 X	24811	-0-	-3523	-0-	251	1	Y	-0-		-0-
06		27420 X	24399	-0-	-3021	-0-	288	1	Y	-0-		-0-
07		28334 X	23777	-0-	-4557	-0-	302	1	Y	-0-		-0-
08		26319 X	20954	-0-	-5365	-0-	277	1	Y	-0-		-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074												
03		15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
04		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
05		31 X	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
06		30 X	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08		124 X	10	-0-	-114	-0-	10	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #:		4H	RRCID ->	281034	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10767	PERF.10889	- 18106
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
03	18972 X	14170	-0-	-4802	-0-	62	1	14108	3	Y	-0-	-0-
04	16830 X	13632	-0-	-3198	-0-	13632	3			Y	-0-	-0-
05	15376 X	13865	-0-	-1511	-0-	13865	3			Y	-0-	-0-
06	14880 X	13075	-0-	-1805	-0-	13075	3			Y	-0-	-0-
07	15376 X	13139	-0-	-2237	-0-	133	1	13006	3	Y	-0-	-0-
08	14167 X	12789	-0-	-1378	-0-	12789	3			Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		42H	RRCID ->	281052	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11077	- 19021
03	21917 X	20952	-0-	-965	-0-	266	1	20686	3	Y	-0-	-0-
04	20310 X	18797	-0-	-1513	-0-	198	1	18599	3	Y	-0-	-0-
05	20956 X	18776	-0-	-2180	-0-	190	1	18586	3	Y	-0-	-0-
06	20280 X	18283	-0-	-1997	-0-	216	1	18067	3	Y	-0-	-0-
07	20956 X	19394	-0-	-1562	-0-	246	1	19148	3	Y	-0-	-0-
08	20956 X	19157	-0-	-1799	-0-	253	1	18904	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #:		40H	RRCID ->	281132	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10637	PERF.11103	- 16695
03	15531 X	14447	-0-	-1084	-0-	728	1	13719	3	Y	-0-	-0-
04	15030 X	13871	-0-	-1159	-0-	707	1	13164	3	Y	-0-	-0-
05	14942 X	14356	-0-	-586	-0-	568	1	13788	3	Y	-0-	-0-
06	14460 X	12166	-0-	-2294	-0-	674	1	11492	3	Y	-0-	-0-
07	14508 X	13472	-0-	-1036	-0-	754	1	12718	3	Y	-0-	-0-
08	14446 X	13702	-0-	-744	-0-	735	1	12967	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #:		39H	RRCID ->	281145	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11038	- 16748
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #:		31H	RRCID ->	281160	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.11035	- 16802
03	24707 X	23103	-0-	-1604	-0-	1165	1	21938	3	Y	-0-	-0-
04	23910 X	22004	-0-	-1906	-0-	1121	1	20883	3	Y	-0-	-0-
05	23932 X	22303	-0-	-1629	-0-	882	1	21421	3	Y	-0-	-0-
06	22650 X	21455	-0-	-1195	-0-	1189	1	20266	3	Y	-0-	-0-
07	23405 X	21905	-0-	-1500	-0-	1225	1	20680	3	Y	-0-	-0-
08	23095 X	21681	-0-	-1414	-0-	1163	1	20518	3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN 1716		WELL #:		30H	RRCID ->	281163	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10786	PERF.11190	- 17003
03	31217 X	29412	-0-	-1805	-0-	1483	1	27929	3	Y	-0-	-0-
04	30210 X	28004	-0-	-2206	-0-	1427	1	26577	3	Y	-0-	-0-
05	30132 X	28572	-0-	-1560	-0-	1130	1	27442	3	Y	-0-	-0-
06	29160 X	27350	-0-	-1810	-0-	1516	1	25834	3	Y	-0-	-0-
07	29636 X	27859	-0-	-1777	-0-	1558	1	26301	3	Y	-0-	-0-
08	29419 X	27367	-0-	-2052	-0-	1468	1	25899	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		43H	RRCID ->	281289	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11094	- 19021
03	18352 X	16815	-0-	-1537	-0-	214	1	16601	3	Y	-0-	-0-
04	17760 X	16720	-0-	-1040	-0-	177	1	16543	3	Y	-0-	-0-
05	17701 X	15729	-0-	-1972	-0-	159	1	15570	3	Y	-0-	-0-
06	16380 X	15130	-0-	-1250	-0-	179	1	14951	3	Y	-0-	-0-
07	17267 X	15878	-0-	-1389	-0-	201	1	15677	3	Y	-0-	-0-
08	17267 X	16184	-0-	-1083	-0-	214	1	15970	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
FASKEN STATE A2761-A2756 A		WELL #: 90H		RRCID ->	281952	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9405 PERF. 9842 - 17542	
M	O	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
03	56079 X	52869	-0-	-3210	-0-	672 1	52197 3	Y	-0-	-0-
04	54270 X	50783	-0-	-3487	-0-	536 1	50247 3	Y	-0-	-0-
05	56017 X	52143	-0-	-3874	-0-	527 1	51616 3	Y	-0-	-0-
06	52890 X	49989	-0-	-2901	-0-	591 1	49398 3	Y	-0-	-0-
07	52855 X	51065	-0-	-1790	-0-	648 1	50417 3	Y	-0-	-0-
08	52855 X	50626	-0-	-2229	-0-	669 1	49957 3	Y	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #: 12H		RRCID ->	281991	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10479 PERF.11020 - 17371	
03	19933 X	14284	-0-	-5649	-0-	720 1	13564 3	Y	-0-	-0-
04	19230 X	15826	-0-	-3404	-0-	806 1	15020 3	Y	-0-	-0-
05	19840 X	13203	-0-	-6637	-0-	522 1	12681 3	Y	-0-	-0-
06	19200 X	9429	-0-	-9771	-0-	523 1	8906 3	Y	-0-	-0-
07	19840 X	10380	-0-	-9460	-0-	581 1	9799 3	Y	-0-	-0-
08	16368 X	11127	-0-	-5241	-0-	597 1	10530 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A		WELL #: 89H		RRCID ->	282060	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9421 PERF. 9770 - 17591	
03	71827 X	65471	-0-	-6356	-0-	832 1	64639 3	Y	-0-	-0-
04	64470 X	62881	-0-	-1589	-0-	664 1	62217 3	Y	-0-	-0-
05	66092 X	64484	-0-	-1608	-0-	652 1	63832 3	Y	-0-	-0-
06	63690 X	62095	-0-	-1595	-0-	734 1	61361 3	Y	-0-	-0-
07	65472 X	63525	-0-	-1947	-0-	806 1	62719 3	Y	-0-	-0-
08	65472 X	63220	-0-	-2252	-0-	835 1	62385 3	Y	-0-	-0-

LYSSY FAMILY		WELL #: 13H		RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853 PERF.11216 - 18838	
03	22785 X	17140	-0-	-5645	-0-	133 1	17007 2	N	-0-	-0-
04	19920 X	15983	-0-	-3937	-0-	15983 2		N	-0-	-0-
05	19313 X	15890	-0-	-3423	-0-	143 1	15747 2	N	-0-	-0-
06	17940 X	14821	-0-	-3119	-0-	14821 2		N	-0-	-0-
07	17732 X	14973	-0-	-2759	-0-	14973 2		N	-0-	-0-
08	17143 X	14229	-0-	-2914	-0-	25 1	14204 2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 4H		RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975 PERF.10976 - 19520	
03	50375 X	43625	-0-	-6750	-0-	2200 1	41425 3	Y	-0-	-0-
04	47550 X	46223	-0-	-1327	-0-	2355 1	43868 3	Y	-0-	-0-
05	48825 X	44344	-0-	-4481	-0-	1753 1	42591 3	Y	-0-	-0-
06	47250 X	40610	-0-	-6640	-0-	2251 1	38359 3	Y	-0-	-0-
07	48825 X	39954	-0-	-8871	-0-	2235 1	37719 3	Y	-0-	-0-
08	47771 X	42976	-0-	-4795	-0-	2305 1	40671 3	Y	-0-	-0-

OWEN 1080 GU A		WELL #: 18H		RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575 PERF.10988 - 19105	
03	56978 X	49697	-0-	-7281	-0-	631 1	49066 3	Y	-0-	-0-
04	54720 X	42899	-0-	-11821	-0-	453 1	42446 3	Y	-0-	-0-
05	54994 X	44759	-0-	-10235	-0-	453 1	44306 3	Y	-0-	-0-
06	53220 X	46792	-0-	-6428	-0-	553 1	46239 3	Y	-0-	-0-
07	49693 X	47345	-0-	-2348	-0-	601 1	46744 3	Y	-0-	-0-
08	49693 X	46818	-0-	-2875	-0-	619 1	46199 3	Y	-0-	-0-

OWEN 1080 GU B		WELL #: 19H		RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930 PERF.10921 - 19149	
03	19220 X	17529	-0-	-1691	-0-	223 1	17306 3	Y	-0-	-0-
04	17640 X	16892	-0-	-748	-0-	178 1	16714 3	Y	-0-	-0-
05	18228 X	16954	-0-	-1274	-0-	172 1	16782 3	Y	-0-	-0-
06	17640 X	15968	-0-	-1672	-0-	189 1	15779 3	Y	-0-	-0-
07	18073 X	16211	-0-	-1862	-0-	206 1	16005 3	Y	-0-	-0-
08	17515 X	15934	-0-	-1581	-0-	211 1	15723 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535												
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	
03		27930 X	27930	-0-	-0-	-0-	355 1	27575 3	Y	-0-		-0-
04		25650 X	23859	-0-	-1791	-0-	252 1	23607 3	Y	-0-		-0-
05		26505 X	22271	-0-	-4234	-0-	225 1	22046 3	Y	-0-		-0-
06		27030 X	20926	-0-	-6104	-0-	247 1	20679 3	Y	-0-		-0-
07		27931 X	22386	-0-	-5545	-0-	284 1	22102 3	Y	-0-		-0-
08		27931 X	20900	-0-	-7031	-0-	276 1	20624 3	Y	-0-		-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261												
03		76942 X	11909	-0-	-65033	-0-	151 1	11758 3	Y	-0-		-0-
04		15000 X	3580	-0-	-11420	-0-	38 1	3542 3	Y	-0-		-0-
05		15000 X	8587	-0-	-6913	-0-	87 1	8500 3	Y	-0-		-0-
06		15000 X	8816	-0-	-6184	-0-	104 1	8712 3	Y	-0-		-0-
07		11904 X	9186	-0-	-2718	-0-	117 1	9069 3	Y	-0-		-0-
08		11904 X	7893	-0-	-4011	-0-	104 1	7789 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900												
03		14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	61 1	13960 3	N	-0-		-0-
04		21180 X	15270	-0-	-5910	-0-	15270 3		N	-0-		-0-
05		21886 X	17067	-0-	-4819	-0-	17067 3		N	-0-		-0-
06		21180 X	14894	-0-	-6286	-0-	14894 3		N	-0-		-0-
07		16337 X	14557	-0-	-1780	-0-	148 1	14409 3	N	-0-		-0-
08		17081 X	12491	-0-	-4590	-0-	12491 3		N	-0-		-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589												
03		18755 X	16280	-0-	-2475	-0-	207 1	16073 3	Y	-0-		-0-
04		18150 X	15559	-0-	-2591	-0-	164 1	15395 3	Y	-0-		-0-
05		18755 X	15358	-0-	-3397	-0-	155 1	15203 3	Y	-0-		-0-
06		17940 X	15120	-0-	-2820	-0-	179 1	14941 3	Y	-0-		-0-
07		17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	223 1	17333 3	Y	-0-		-0-
08		17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	228 1	17001 3	Y	-0-		-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045												
03		19003 X	18185	-0-	-818	-0-	231 1	17954 3	Y	-0-		-0-
04		18060 X	17036	-0-	-1024	-0-	180 1	16856 3	Y	-0-		-0-
05		17887 X	16035	-0-	-1852	-0-	162 1	15873 3	Y	-0-		-0-
06		17610 X	15557	-0-	-2053	-0-	184 1	15373 3	Y	-0-		-0-
07		18197 X	16640	-0-	-1557	-0-	211 1	16429 3	Y	-0-		-0-
08		18197 X	16986	-0-	-1211	-0-	224 1	16762 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964												
03		23963 X	14675	-0-	-9288	-0-	186 1	14489 3	Y	-0-		-0-
04		23190 X	15100	-0-	-8090	-0-	159 1	14941 3	Y	-0-		-0-
05		20646 X	14721	-0-	-5925	-0-	149 1	14572 3	Y	-0-		-0-
06		18060 X	13848	-0-	-4212	-0-	164 1	13684 3	Y	-0-		-0-
07		16926 X	15914	-0-	-1012	-0-	202 1	15712 3	Y	-0-		-0-
08		15593 X	15224	-0-	-369	-0-	201 1	15023 3	Y	-0-		-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067												
03		31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	401 1	31178 3	Y	-0-		-0-
04		29326 X	29326	-0-	-0-	-0-	310 1	29016 3	Y	-0-		-0-
05		28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	285 1	27918 3	Y	-0-		-0-
06		29318 X	29318	-0-	-0-	-0-	346 1	28972 3	Y	-0-		-0-
07		30069 X	30069	-0-	-0-	-0-	381 1	29688 3	Y	-0-		-0-
08		30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	401 1	29949 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
HAMILTON-SLAUGHTER			WELL #:	24H	RRCID ->	283012	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	11030 - 19128	
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

03		28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	364 1	28273 3	Y	-0-			-0-
04		27046 X	27046	-0-	-0-	-0-	286 1	26760 3	Y	-0-			-0-
05		27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	278 1	27188 3	Y	-0-			-0-
06		26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	309 1	25853 3	Y	-0-			-0-
07		26411 X	26411	-0-	-0-	-0-	335 1	26076 3	Y	-0-			-0-
08		26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	346 1	25850 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF			WELL #:	44H	RRCID ->	283383	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	11130 - 17044	
03		12369 X	11186	-0-	-1183	-0-	142 1	11044 3	Y	-0-			-0-
04		11970 X	11906	-0-	-64	-0-	126 1	11780 3	Y	-0-			-0-
05		11811 X	11133	-0-	-678	-0-	113 1	11020 3	Y	-0-			-0-
06		11430 X	10238	-0-	-1192	-0-	121 1	10117 3	Y	-0-			-0-
07		12307 X	10517	-0-	-1790	-0-	133 1	10384 3	Y	-0-			-0-
08		12307 X	10641	-0-	-1666	-0-	141 1	10500 3	Y	-0-			-0-

HAMILTON			WELL #:	22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	11249 - 18810	
03		37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	481 1	37375 3	Y	-0-			-0-
04		34783 X	34783	-0-	-0-	-0-	367 1	34416 3	Y	-0-			-0-
05		35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	356 1	34791 3	Y	-0-			-0-
06		32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	383 1	32031 3	Y	-0-			-0-
07		35122 X	35122	-0-	-0-	-0-	446 1	34676 3	Y	-0-			-0-
08		35255 X	35255	-0-	-0-	-0-	466 1	34789 3	Y	-0-			-0-

WILLIE -GL PSA C			WELL #:	13H	RRCID ->	283750	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10950 - 17676	
03		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-			Y	-0-			-0-
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715			WELL #:	86H	RRCID ->	283850	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	10300 - 12510	
03		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	76 1	5913 3	Y	-0-			-0-
04		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	60 1	5630 3	Y	-0-			-0-
05		6572 X	5933	-0-	-639	-0-	60 1	5873 3	Y	-0-			-0-
06		6360 X	5673	-0-	-687	-0-	67 1	5606 3	Y	-0-			-0-
07		6572 X	5537	-0-	-1035	-0-	70 1	5467 3	Y	-0-			-0-
08		5983 X	5484	-0-	-499	-0-	72 1	5412 3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A			WELL #:	5H	RRCID ->	283877	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON			WELL #:	26H	RRCID ->	284065	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	11032 - 18733	
03		127131 X	99631	-0-	-27500	-0-	1266 1	98365 3	Y	-0-			-0-
04		116790 X	93993	-0-	-22797	-0-	992 1	93001 3	Y	-0-			-0-
05		114948 X	92796	-0-	-22152	-0-	939 1	91857 3	Y	-0-			-0-
06		106710 X	87329	-0-	-19381	-0-	1032 1	86297 3	Y	-0-			-0-
07		104842 X	89244	-0-	-15598	-0-	1132 1	88112 3	Y	-0-			-0-
08		99634 X	86290	-0-	-13344	-0-	1140 1	85150 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	883 1	16632 3	Y		-0-			-0-
04		17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	890 1	16578 3	Y		-0-			-0-
05		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	700 1	17002 3	Y		-0-			-0-
06		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	901 1	15346 3	Y		-0-			-0-
07		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	875 1	14775 3	Y		-0-			-0-
08		15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	836 1	14743 3	Y		-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144														
03		65502 X	65502	-0-	-0-	-0-	922 1	64580 3	N		-0-			-0-
04		62397 X	62397	-0-	-0-	-0-	1017 1	61380 3	N		-0-			-0-
05		63581 X	63581	-0-	-0-	-0-	1015 1	62566 3	N		-0-			-0-
06		60474 X	60474	-0-	-0-	-0-	1069 1	59405 3	N		-0-			-0-
07		61509 X	61509	-0-	-0-	-0-	1187 1	60322 3	N		-0-			-0-
08		60493 X	60493	-0-	-0-	-0-	912 1	59581 3	N		-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889														
03		36766 X	32862	-0-	-3904	-0-	417 1	32445 3	Y		-0-			-0-
04		34710 X	30916	-0-	-3794	-0-	326 1	30590 3	Y		-0-			-0-
05		35774 X	33192	-0-	-2582	-0-	336 1	32856 3	Y		-0-			-0-
06		34440 X	32347	-0-	-2093	-0-	382 1	31965 3	Y		-0-			-0-
07		33945 X	33623	-0-	-322	-0-	427 1	33196 3	Y		-0-			-0-
08		33201 X	32563	-0-	-638	-0-	430 1	32133 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019														
03		116901 X	97434	-0-	-19467	-0-	1238 1	96196 3	Y		-0-			-0-
04		113130 X	91600	-0-	-21530	-0-	967 1	90633 3	Y		-0-			-0-
05		114886 X	90134	-0-	-24752	-0-	912 1	89222 3	Y		-0-			-0-
06		105750 X	83661	-0-	-22089	-0-	988 1	82673 3	Y		-0-			-0-
07		103726 X	83744	-0-	-19982	-0-	1063 1	82681 3	Y		-0-			-0-
08		97433 X	81115	-0-	-16318	-0-	1072 1	80043 3	Y		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018												TOTAL DEPTH	10814	PERF.10749	- 16074
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	
03		34222 X	34222	-0-	-0-	-0-	150 1	34072 3		Y	-0-			-0-	
04		34517 X	34517	-0-	-0-	-0-	34517 3			Y	-0-			-0-	
05		34471 X	34471	-0-	-0-	-0-	34471 3			Y	-0-			-0-	
06		32397 X	32397	-0-	-0-	-0-	32397 3			Y	-0-			-0-	
07		32782 X	32782	-0-	-0-	-0-	333 1	32449 3		Y	-0-			-0-	
08		32655 X	32655	-0-	-0-	-0-	32655 3			Y	-0-			-0-	

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018												TOTAL DEPTH	10840	PERF.10863	- 19702
03		36910 X	36910	-0-	-0-	-0-	162 1	36748 3		Y	-0-			-0-	
04		35503 X	35503	-0-	-0-	-0-	35503 3			Y	-0-			-0-	
05		35486 X	35486	-0-	-0-	-0-	35486 3			Y	-0-			-0-	
06		35730 X	32982	-0-	-2748	-0-	32982 3			Y	-0-			-0-	
07		36921 X	33765	-0-	-3156	-0-	343 1	33422 3		Y	-0-			-0-	
08		36921 X	34605	-0-	-2316	-0-	34605 3			Y	-0-			-0-	

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018												TOTAL DEPTH	10489	PERF.10543	- 14800
03		21173 X	19111	-0-	-2062	-0-	243 1	18868 3		Y	-0-			-0-	
04		20490 X	18312	-0-	-2178	-0-	193 1	18119 3		Y	-0-			-0-	
05		21173 X	17906	-0-	-3267	-0-	181 1	17725 3		Y	-0-			-0-	
06		20490 X	17406	-0-	-3084	-0-	206 1	17200 3		Y	-0-			-0-	
07		19096 X	17438	-0-	-1658	-0-	221 1	17217 3		Y	-0-			-0-	
08		19096 X	17047	-0-	-2049	-0-	225 1	16822 3		Y	-0-			-0-	

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018												TOTAL DEPTH	10415	PERF.10486	- 14670
03		18259 X	12784	-0-	-5475	-0-	162 1	12622 3		Y	-0-			-0-	
04		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	203 1	19058 3		Y	-0-			-0-	
05		18259 X	16111	-0-	-2148	-0-	163 1	15948 3		Y	-0-			-0-	
06		16500 X	15974	-0-	-526	-0-	189 1	15785 3		Y	-0-			-0-	
07		18259 X	15205	-0-	-3054	-0-	193 1	15012 3		Y	-0-			-0-	
08		18259 X	15323	-0-	-2936	-0-	202 1	15121 3		Y	-0-			-0-	

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018												TOTAL DEPTH	10493	PERF.11145	- 17935
03		27565 X	27565	-0-	-0-	-0-	388 1	27177 3		N	-0-			-0-	
04		25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	422 1	25492 3		N	-0-			-0-	
05		26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	416 1	25675 3		N	-0-			-0-	
06		24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	434 1	24103 3		N	-0-			-0-	
07		25231 X	25231	-0-	-0-	-0-	487 1	24744 3		N	-0-			-0-	
08		24814 X	24814	-0-	-0-	-0-	374 1	24440 3		N	-0-			-0-	

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018												TOTAL DEPTH	10577	PERF.10539	- 16918
03		29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	377 1	29281 3		N	-0-			-0-	
04		27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	288 1	26949 3		N	-0-			-0-	
05		31341 X	28506	-0-	-2835	-0-	288 1	28218 3		N	-0-			-0-	
06		30330 X	26906	-0-	-3424	-0-	318 1	26588 3		N	-0-			-0-	
07		31341 X	27216	-0-	-4125	-0-	345 1	26871 3		N	-0-			-0-	
08		29667 X	27305	-0-	-2362	-0-	361 1	26944 3		N	-0-			-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018												TOTAL DEPTH	10648	PERF.11212	- 18413
03		23901 X	20951	-0-	-2950	-0-	1056 1	19895 3		N	-0-			-0-	
04		23130 X	15206	-0-	-7924	-0-	775 1	14431 3		N	-0-			-0-	
05		24366 X	15338	-0-	-9028	-0-	606 1	14732 3		N	-0-			-0-	
06		23580 X	13349	-0-	-10231	-0-	740 1	12609 3		N	-0-			-0-	
07		24366 X	17340	-0-	-7026	-0-	970 1	16370 3		N	-0-			-0-	
08		20956 X	16986	-0-	-3970	-0-	911 1	16075 3		N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360															
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
03		34938 X	34938	-0-	-0-	-0-	1762	1	33176	3	Y	-0-			-0-
04		27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	1406	1	26188	3	Y	-0-			-0-
05		31840 X	31840	-0-	-0-	-0-	1259	1	30581	3	Y	-0-			-0-
06		33810 X	25120	-0-	-8690	-0-	1392	1	23728	3	Y	-0-			-0-
07		34937 X	24469	-0-	-10468	-0-	1369	1	23100	3	Y	-0-			-0-
08		34937 X	24024	-0-	-10913	-0-	1289	1	22735	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658															
03		16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	203	1	15804	3	N	-0-			-0-
04		16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	177	1	16594	3	N	-0-			-0-
05		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	180	1	17652	3	N	-0-			-0-
06		14970 X	14748	-0-	-222	-0-	174	1	14574	3	N	-0-			-0-
07		15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	200	1	15537	3	N	-0-			-0-
08		15469 X	14139	-0-	-1330	-0-	187	1	13952	3	N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415															
03		14446 X	5684	-0-	-8762	-0-	80	1	5604	3	N	-0-			-0-
04		13980 X	10937	-0-	-3043	-0-	178	1	10759	3	N	-0-			-0-
05		16030 X	16030	-0-	-0-	-0-	256	1	15774	3	N	-0-			-0-
06		13350 X	8565	-0-	-4785	-0-	151	1	8414	3	N	-0-			-0-
07		11315 X	6963	-0-	-4352	-0-	134	1	6829	3	N	-0-			-0-
08		16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	254	1	16593	3	N	-0-			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039															
03		11718 X	11664	-0-	-54	-0-	91	1	11573	2	N	-0-			-0-
04		10620 X	10104	-0-	-516	-0-	10104	2			N	-0-			-0-
05		10974 X	10549	-0-	-425	-0-	95	1	10454	2	N	-0-			-0-
06		11280 X	10214	-0-	-1066	-0-	10214	2			N	-0-			-0-
07		11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-			-0-
08		11656 X	11067	-0-	-589	-0-	19	1	11048	2	N	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655															
03		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	163	1	12631	3	N	-0-			-0-
04		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	132	1	12350	3	N	-0-			-0-
05		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	130	1	12697	3	N	-0-			-0-
06		11490 X	10575	-0-	-915	-0-	125	1	10450	3	N	-0-			-0-
07		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	152	1	11831	3	N	-0-			-0-
08		11873 X	11220	-0-	-653	-0-	148	1	11072	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211															
03		37076 X	33176	-0-	-3900	-0-	467	1	32709	3	Y	-0-			-0-
04		35100 X	31329	-0-	-3771	-0-	511	1	30818	3	Y	-0-			-0-
05		34875 X	31698	-0-	-3177	-0-	506	1	31192	3	Y	-0-			-0-
06		33150 X	29931	-0-	-3219	-0-	529	1	29402	3	Y	-0-			-0-
07		33883 X	30167	-0-	-3716	-0-	582	1	29585	3	Y	-0-			-0-
08		33170 X	29538	-0-	-3632	-0-	445	1	29093	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAS ABRAS		WELL #:		5H	RRCID ->	285188	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11404 - 18549	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE				
03	19313 X	13171	-0-	-6142	-0-	13171	2		Y	-0-		-0-
04	17220 X	4630	-0-	-12590	-0-	4630	2		Y	-0-		-0-
05	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-				Y	-0-		-0-
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-				Y	-0-		-0-
07	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-				Y	-0-		-0-
08	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-				Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		87HR	RRCID ->	285326	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009 - 15001	
03	42656 X	39737	-0-	-2919	-0-	505	1	39232	3	N	-0-	-0-
04	41280 X	38596	-0-	-2684	-0-	407	1	38189	3	N	-0-	-0-
05	42346 X	39284	-0-	-3062	-0-	397	1	38887	3	N	-0-	-0-
06	39660 X	37538	-0-	-2122	-0-	443	1	37095	3	N	-0-	-0-
07	39897 X	38609	-0-	-1288	-0-	490	1	38119	3	N	-0-	-0-
08	39897 X	38294	-0-	-1603	-0-	506	1	37788	3	N	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		91HR	RRCID ->	285327	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088 - 15033	
03	38657 X	36728	-0-	-1929	-0-	467	1	36261	3	N	-0-	-0-
04	37410 X	35388	-0-	-2022	-0-	374	1	35014	3	N	-0-	-0-
05	38378 X	36358	-0-	-2020	-0-	368	1	35990	3	N	-0-	-0-
06	36480 X	35000	-0-	-1480	-0-	414	1	34586	3	N	-0-	-0-
07	37386 X	35840	-0-	-1546	-0-	455	1	35385	3	N	-0-	-0-
08	36735 X	35451	-0-	-1284	-0-	468	1	34983	3	N	-0-	-0-

LAS ABRAS		WELL #:		6H	RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404 - 18549	
03	25327 X	23630	-0-	-1697	-0-	23630	2		Y	-0-		-0-
04	23850 X	18888	-0-	-4962	-0-	18888	2		Y	-0-		-0-
05	24149 X	22890	-0-	-1259	-0-	22890	2		Y	-0-		-0-
06	22860 X	20763	-0-	-2097	-0-	20763	2		Y	-0-		-0-
07	23622 X	22682	-0-	-940	-0-	22682	2		Y	-0-		-0-
08	23622 X	21779	-0-	-1843	-0-	21779	2		Y	-0-		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		5H	RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908 - 19525	
03	51615 X	42875	-0-	-8740	-0-	2162	1	40713	3	N	-0-	-0-
04	48300 X	44399	-0-	-3901	-0-	2262	1	42137	3	N	-0-	-0-
05	47957 X	44695	-0-	-3262	-0-	1767	1	42928	3	N	-0-	-0-
06	46230 X	41517	-0-	-4713	-0-	2301	1	39216	3	N	-0-	-0-
*07	47771 X	40056	-0-	-7715	-0-	2241	1	37815	3	N	-0-	-0-
*08	45880 X	41519	-0-	-4361	-0-	2227	1	39292	3	N	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H		WELL #:		49H	RRCID ->	285542	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984 - 19192	
03	25389 X	23888	-0-	-1501	-0-	303	1	23585	3	Y	-0-	-0-
04	24570 X	20801	-0-	-3769	-0-	220	1	20581	3	Y	-0-	-0-
05	23405 X	21249	-0-	-2156	-0-	215	1	21034	3	Y	-0-	-0-
06	23130 X	18971	-0-	-4159	-0-	224	1	18747	3	Y	-0-	-0-
07	23901 X	22767	-0-	-1134	-0-	289	1	22478	3	Y	-0-	-0-
08	23901 X	19149	-0-	-4752	-0-	253	1	18896	3	Y	-0-	-0-

APPLING PSA A		WELL #:		20HR	RRCID ->	285552	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163 - 18211	
03	26009 X	20875	-0-	-5134	-0-	294	1	20581	3	Y	-0-	-0-
04	25170 X	21013	-0-	-4157	-0-	343	1	20670	3	Y	-0-	-0-
05	26164 X	21370	-0-	-4794	-0-	341	1	21029	3	Y	-0-	-0-
06	25320 X	19886	-0-	-5434	-0-	351	1	19535	3	Y	-0-	-0-
07	26164 X	23003	-0-	-3161	-0-	444	1	22559	3	Y	-0-	-0-
08	21773 X	21773	-0-	-0-	-0-	328	1	21445	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019												TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900	- 19280
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	
03		30876 X	27468	-0-	-3408	-0-	349 1	27119 3	Y		-0-			-0-	
04		29880 X	25591	-0-	-4289	-0-	270 1	25321 3	Y		-0-			-0-	
05		29109 X	25320	-0-	-3789	-0-	256 1	25064 3	Y		-0-			-0-	
06		28170 X	18389	-0-	-9781	-0-	217 1	18172 3	Y		-0-			-0-	
07		27466 X	21831	-0-	-5635	-0-	277 1	21554 3	Y		-0-			-0-	
08		27466 X	21323	-0-	-6143	-0-	282 1	21041 3	Y		-0-			-0-	

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018												TOTAL DEPTH	10846	PERF.10785	- 18511
03		39401 X	34392	-0-	-5009	-0-	437 1	33955 3	Y		-0-			-0-	
04		38130 X	579	-0-	-37551	-0-	6 1	573 3	Y		-0-			-0-	
05		39401 X	35845	-0-	-3556	-0-	363 1	35482 3	Y		-0-			-0-	
06		35448 X	35448	-0-	-0-	-0-	419 1	35029 3	Y		-0-			-0-	
07		35276 X	35276	-0-	-0-	-0-	448 1	34828 3	Y		-0-			-0-	
08		35836 X	33442	-0-	-2394	-0-	442 1	33000 3	Y		-0-			-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018												TOTAL DEPTH	10977	PERF.11391	- 17398
03		25291 X	25291	-0-	-0-	-0-	1275 1	24016 3	Y		-0-			-0-	
04		28959 X	28959	-0-	-0-	-0-	1476 1	27483 3	Y		-0-			-0-	
05		29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	1181 1	28683 3	Y		-0-			-0-	
06		22581 X	22581	-0-	-0-	-0-	1252 1	21329 3	Y		-0-			-0-	
07		24862 X	24862	-0-	-0-	-0-	1391 1	23471 3	Y		-0-			-0-	
08		25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	1364 1	24070 3	Y		-0-			-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018												TOTAL DEPTH	10938	PERF.11256	- 18141
03		20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	1030 1	19393 3	Y		-0-			-0-	
04		20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	1036 1	19293 3	Y		-0-			-0-	
05		21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	831 1	20182 3	Y		-0-			-0-	
06		18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	1052 1	17927 3	Y		-0-			-0-	
07		17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	979 1	16530 3	Y		-0-			-0-	
08		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	575 1	10137 3	Y		-0-			-0-	

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018												TOTAL DEPTH	11423	PERF.11316	- 19664
03		28458 X	25942	-0-	-2516	-0-	202 1	25740 2	N		-0-			-0-	
04		26970 X	23846	-0-	-3124	-0-	23846 2		N		-0-			-0-	
05		27435 X	24476	-0-	-2959	-0-	221 1	24255 2	N		-0-			-0-	
06		25980 X	23254	-0-	-2726	-0-	23254 2		N		-0-			-0-	
07		25947 X	25170	-0-	-777	-0-	25170 2		N		-0-			-0-	
08		25947 X	23411	-0-	-2536	-0-	41 1	23370 2	N		-0-			-0-	

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018												TOTAL DEPTH	10946	PERF.10994	- 19258
03		27156 X	24756	-0-	-2400	-0-	315 1	24441 3	Y		-0-			-0-	
04		25410 X	21196	-0-	-4214	-0-	224 1	20972 3	Y		-0-			-0-	
05		25947 X	21704	-0-	-4243	-0-	220 1	21484 3	Y		-0-			-0-	
06		24360 X	19800	-0-	-4560	-0-	234 1	19566 3	Y		-0-			-0-	
07		24769 X	23152	-0-	-1617	-0-	294 1	22858 3	Y		-0-			-0-	
08		24769 X	21673	-0-	-3096	-0-	286 1	21387 3	Y		-0-			-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021												TOTAL DEPTH	11223	PERF.11225	- 18955
03		155062 X	118929	-0-	-36133	-0-	925 1	118004 2	N		-0-			-0-	
04		141810 X	110521	-0-	-31289	-0-	110521 2		N		-0-			-0-	
05		138198 X	108866	-0-	-29332	-0-	984 1	107882 2	N		-0-			-0-	
06		126960 X	100734	-0-	-26226	-0-	100734 2		N		-0-			-0-	
07		124899 X	99614	-0-	-25285	-0-	99614 2		N		-0-			-0-	
08		118916 X	95512	-0-	-23404	-0-	165 1	95347 2	N		-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		53878 X	50190	-0-	-3688	-0-	-0-	638	1	49552	3	-0-
04		51900 X	49005	-0-	-2895	-0-	-0-	517	1	48488	3	-0-
05		53630 X	51089	-0-	-2541	-0-	-0-	517	1	50572	3	-0-
06		51060 X	48967	-0-	-2093	-0-	-0-	579	1	48388	3	-0-
07		51863 X	50272	-0-	-1591	-0-	-0-	638	1	49634	3	-0-
08		53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	52996	3	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101												
03		27001 X	23915	-0-	-3086	-0-	-0-	304	1	23611	3	-0-
04		26130 X	23513	-0-	-2617	-0-	-0-	248	1	23265	3	-0-
05		25482 X	23797	-0-	-1685	-0-	-0-	241	1	23556	3	-0-
06		24660 X	22517	-0-	-2143	-0-	-0-	266	1	22251	3	-0-
07		24738 X	22512	-0-	-2226	-0-	-0-	286	1	22226	3	-0-
08		24304 X	23215	-0-	-1089	-0-	-0-	307	1	22908	3	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725												
03		17019 X	16448	-0-	-571	-0-	-0-	209	1	16239	3	-0-
04		16140 X	14638	-0-	-1502	-0-	-0-	155	1	14483	3	-0-
05		16368 X	15420	-0-	-948	-0-	-0-	156	1	15264	3	-0-
06		15930 X	15109	-0-	-821	-0-	-0-	178	1	14931	3	-0-
07		16461 X	15353	-0-	-1108	-0-	-0-	195	1	15158	3	-0-
08		16461 X	15098	-0-	-1363	-0-	-0-	200	1	14898	3	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
03		26319 X	22857	-0-	-3462	-0-	-0-	1153	1	21704	3	-0-
04		24750 X	23232	-0-	-1518	-0-	-0-	1184	1	22048	3	-0-
05		24521 X	21600	-0-	-2921	-0-	-0-	854	1	20746	3	-0-
06		23700 X	22318	-0-	-1382	-0-	-0-	1237	1	21081	3	-0-
07		23994 X	22275	-0-	-1719	-0-	-0-	1246	1	21029	3	-0-
08		23994 X	20947	-0-	-3047	-0-	-0-	1124	1	19823	3	-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
03		32426 X	21446	-0-	-10980	-0-	-0-	272	1	21174	3	-0-
04		31380 X	17501	-0-	-13879	-0-	-0-	185	1	17316	3	-0-
05		29233 X	20270	-0-	-8963	-0-	-0-	205	1	20065	3	-0-
06		25320 X	19275	-0-	-6045	-0-	-0-	228	1	19047	3	-0-
07		22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	22336	3	-0-
08		23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	23202	3	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
03		28024 X	22186	-0-	-5838	-0-	-0-	282	1	21904	3	-0-
04		27120 X	25243	-0-	-1877	-0-	-0-	266	1	24977	3	-0-
05		25885 X	19161	-0-	-6724	-0-	-0-	194	1	18967	3	-0-
06		24990 X	19138	-0-	-5852	-0-	-0-	226	1	18912	3	-0-
07		26071 X	25292	-0-	-779	-0-	-0-	321	1	24971	3	-0-
08		26071 X	21759	-0-	-4312	-0-	-0-	288	1	21471	3	-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
03		27776 X	23035	-0-	-4741	-0-	-0-	293	1	22742	3	-0-
04		26880 X	24149	-0-	-2731	-0-	-0-	255	1	23894	3	-0-
05		26443 X	23815	-0-	-2628	-0-	-0-	241	1	23574	3	-0-
06		25590 X	22156	-0-	-3434	-0-	-0-	262	1	21894	3	-0-
07		24955 X	21568	-0-	-3387	-0-	-0-	274	1	21294	3	-0-
08		24955 X	22987	-0-	-1968	-0-	-0-	304	1	22683	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396										COMPL. DATE 04/27/2019	TOTAL DEPTH 11059	PERF.11486 - 17116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		25513 X	19149	-0-	-6364	-0-	966 1	18183 3	Y		-0-			-0-
04		24690 X	19018	-0-	-5672	-0-	969 1	18049 3	Y		-0-			-0-
05		25234 X	16963	-0-	-8271	-0-	671 1	16292 3	Y		-0-			-0-
06		23760 X	17715	-0-	-6045	-0-	982 1	16733 3	Y		-0-			-0-
07		22320 X	19448	-0-	-2872	-0-	1088 1	18360 3	Y		-0-			-0-
08		19654 X	19332	-0-	-322	-0-	1037 1	18295 3	Y		-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568										COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH 11047	PERF.11209 - 18186		
03		16802 X	15687	-0-	-1115	-0-	199 1	15488 3	Y		-0-			-0-
04		16260 X	15584	-0-	-676	-0-	165 1	15419 3	Y		-0-			-0-
05		15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	161 1	15732 3	Y		-0-			-0-
06		15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	181 1	15107 3	Y		-0-			-0-
07		16089 X	15454	-0-	-635	-0-	196 1	15258 3	Y		-0-			-0-
08		16089 X	15737	-0-	-352	-0-	208 1	15529 3	Y		-0-			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970										COMPL. DATE 12/26/2018	TOTAL DEPTH 10709	PERF.11157 - 17586		
03		27404 X	23106	-0-	-4298	-0-	1165 1	21941 3	Y		-0-			-0-
04		26520 X	21027	-0-	-5493	-0-	1071 1	19956 3	Y		-0-			-0-
05		24769 X	19607	-0-	-5162	-0-	775 1	18832 3	Y		-0-			-0-
06		23970 X	20756	-0-	-3214	-0-	1151 1	19605 3	Y		-0-			-0-
07		23095 X	21310	-0-	-1785	-0-	1192 1	20118 3	Y		-0-			-0-
08		23095 X	20794	-0-	-2301	-0-	1115 1	19679 3	Y		-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976										COMPL. DATE 03/18/2019	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11043 - 18704		
03		31186 X	-0-	-0-	-31186	-0-			N		-0-			-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-			-0-
05		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			N		-0-			-0-
06		13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-			N		-0-			-0-
07		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			N		-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991										COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10947 - 16560		
03		27001 X	23477	-0-	-3524	-0-	1184 1	22293 3	Y		-0-			-0-
04		24540 X	23183	-0-	-1357	-0-	1181 1	22002 3	Y		-0-			-0-
05		24893 X	22417	-0-	-2476	-0-	886 1	21531 3	Y		-0-			-0-
06		24090 X	18902	-0-	-5188	-0-	1048 1	17854 3	Y		-0-			-0-
07		24893 X	24362	-0-	-531	-0-	1363 1	22999 3	Y		-0-			-0-
08		23963 X	22417	-0-	-1546	-0-	1202 1	21215 3	Y		-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992										COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10857	PERF.11030 - 16050		
03		30442 X	26673	-0-	-3769	-0-	1345 1	25328 3	Y		-0-			-0-
04		28440 X	27280	-0-	-1160	-0-	1390 1	25890 3	Y		-0-			-0-
05		30194 X	25803	-0-	-4391	-0-	1020 1	24783 3	Y		-0-			-0-
06		29220 X	24553	-0-	-4667	-0-	1361 1	23192 3	Y		-0-			-0-
07		30194 X	24478	-0-	-5716	-0-	1369 1	23109 3	Y		-0-			-0-
08		28179 X	25845	-0-	-2334	-0-	1386 1	24459 3	Y		-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004										COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 8925	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052										COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10213	- 16394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		31217 X	29593	-0-	-1624	-0-	376 1	29217 3	Y	-0-			-0-		
04		30210 X	23949	-0-	-6261	-0-	253 1	23696 3	Y	-0-			-0-		
05		31217 X	26665	-0-	-4552	-0-	270 1	26395 3	Y	-0-			-0-		
06		28650 X	27874	-0-	-776	-0-	329 1	27545 3	Y	-0-			-0-		
07		29605 X	28179	-0-	-1426	-0-	357 1	27822 3	Y	-0-			-0-		
08		29605 X	25062	-0-	-4543	-0-	331 1	24731 3	Y	-0-			-0-		

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091										COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11375	- 18311
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-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		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	Y	-0-			-0-		

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111										COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10915	- 19432
03		45911 X	40199	-0-	-5712	-0-	511 1	39688 3	Y	-0-			-0-		
04		44430 X	36731	-0-	-7699	-0-	388 1	36343 3	Y	-0-			-0-		
05		43741 X	37106	-0-	-6635	-0-	375 1	36731 3	Y	-0-			-0-		
06		42330 X	34709	-0-	-7621	-0-	410 1	34299 3	Y	-0-			-0-		
07		40207 X	35895	-0-	-4312	-0-	455 1	35440 3	Y	-0-			-0-		
08		40207 X	36070	-0-	-4137	-0-	477 1	35593 3	Y	-0-			-0-		

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112										COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10550	PERF.11049	- 19345
03		47771 X	43270	-0-	-4501	-0-	550 1	42720 3	Y	-0-			-0-		
04		46230 X	37164	-0-	-9066	-0-	392 1	36772 3	Y	-0-			-0-		
05		44516 X	43092	-0-	-1424	-0-	436 1	42656 3	Y	-0-			-0-		
06		42900 X	40238	-0-	-2662	-0-	475 1	39763 3	Y	-0-			-0-		
07		43276 X	42093	-0-	-1183	-0-	534 1	41559 3	Y	-0-			-0-		
08		43276 X	40660	-0-	-2616	-0-	537 1	40123 3	Y	-0-			-0-		

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113										COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10932	- 17229
03		29078 X	26106	-0-	-2972	-0-	1316 1	24790 3	Y	-0-			-0-		
04		27660 X	25678	-0-	-1982	-0-	1308 1	24370 3	Y	-0-			-0-		
05		28582 X	26033	-0-	-2549	-0-	1029 1	25004 3	Y	-0-			-0-		
06		27660 X	24633	-0-	-3027	-0-	1365 1	23268 3	Y	-0-			-0-		
07		27249 X	24715	-0-	-2534	-0-	1382 1	23333 3	Y	-0-			-0-		
08		26536 X	24491	-0-	-2045	-0-	1314 1	23177 3	Y	-0-			-0-		

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120										COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	10733	PERF.11192	- 17432
03		29140 X	24497	-0-	-4643	-0-	1235 1	23262 3	Y	-0-			-0-		
04		28200 X	22445	-0-	-5755	-0-	1144 1	21301 3	Y	-0-			-0-		
05		26226 X	20927	-0-	-5299	-0-	827 1	20100 3	Y	-0-			-0-		
06		25380 X	21478	-0-	-3902	-0-	1191 1	20287 3	Y	-0-			-0-		
07		24490 X	22133	-0-	-2357	-0-	1238 1	20895 3	Y	-0-			-0-		
08		24490 X	21223	-0-	-3267	-0-	1138 1	20085 3	Y	-0-			-0-		

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121										COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10866	PERF.10821	- 19106
03		28303 X	22890	-0-	-5413	-0-	291 1	22599 3	Y	-0-			-0-		
04		26850 X	21206	-0-	-5644	-0-	224 1	20982 3	Y	-0-			-0-		
05		26319 X	21680	-0-	-4639	-0-	219 1	21461 3	Y	-0-			-0-		
06		25020 X	18981	-0-	-6039	-0-	224 1	18757 3	Y	-0-			-0-		
07		23622 X	15195	-0-	-8427	-0-	193 1	15002 3	Y	-0-			-0-		
08		22878 X	14667	-0-	-8211	-0-	194 1	14473 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 C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		29760 X	16987	-0-	-12773	-0-		857 1	16130 3	Y	-0-
04		28470 X	7361	-0-	-21109	-0-		375 1	6986 3	Y	-0-
05		29419 X	3441	-0-	-25978	-0-		136 1	3305 3	Y	-0-
06		28050 X	13102	-0-	-14948	-0-		726 1	12376 3	Y	-0-
07		26009 X	6649	-0-	-19360	-0-		372 1	6277 3	Y	-0-
08		33568 X	33568	-0-	-0-	-0-		1800 1	31768 3	Y	-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764											
03		35030 X	31053	-0-	-3977	-0-		1566 1	29487 3	Y	-0-
04		32109 X	32109	-0-	-0-	-0-		1636 1	30473 3	Y	-0-
05		36165 X	36165	-0-	-0-	-0-		1430 1	34735 3	Y	-0-
06		35874 X	35874	-0-	-0-	-0-		1988 1	33886 3	Y	-0-
07		35645 X	35645	-0-	-0-	-0-		1994 1	33651 3	Y	-0-
08		36177 X	32409	-0-	-3768	-0-		1738 1	30671 3	Y	-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179											
03		25606 X	21436	-0-	-4170	-0-		1081 1	20355 3	Y	-0-
04		24780 X	20914	-0-	-3866	-0-		1066 1	19848 3	Y	-0-
05		25606 X	20852	-0-	-4754	-0-		824 1	20028 3	Y	-0-
06		22950 X	19030	-0-	-3920	-0-		1055 1	17975 3	Y	-0-
07		23188 X	18799	-0-	-4389	-0-		1052 1	17747 3	Y	-0-
08		24598 X	24598	-0-	-0-	-0-		1319 1	23279 3	Y	-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455											
03		24893 X	23042	-0-	-1851	-0-		293 1	22749 3	Y	-0-
04		24090 X	21520	-0-	-2570	-0-		227 1	21293 3	Y	-0-
05		23374 X	22250	-0-	-1124	-0-		225 1	22025 3	Y	-0-
06		22523 X	22523	-0-	-0-	-0-		266 1	22257 3	Y	-0-
07		23033 X	22303	-0-	-730	-0-		283 1	22020 3	Y	-0-
08		23033 X	21663	-0-	-1370	-0-		286 1	21377 3	Y	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729											
03		87296 X	75194	-0-	-12102	-0-		3791 1	71403 3	Y	-0-
04		82722 X	82722	-0-	-0-	-0-		4215 1	78507 3	Y	-0-
05		78802 X	75618	-0-	-3184	-0-		2990 1	72628 3	Y	-0-
06		75390 X	66035	-0-	-9355	-0-		3660 1	62375 3	Y	-0-
07		85467 X	64590	-0-	-20877	-0-		3613 1	60977 3	Y	-0-
08		85467 X	62763	-0-	-22704	-0-		3366 1	59397 3	Y	-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712											
03		83514 X	71303	-0-	-12211	-0-		3595 1	67708 3	Y	-0-
04		76890 X	66160	-0-	-10730	-0-		3371 1	62789 3	Y	-0-
05		78337 X	66129	-0-	-12208	-0-		2615 1	63514 3	Y	-0-
06		75510 X	61510	-0-	-14000	-0-		3409 1	58101 3	Y	-0-
07		74307 X	61579	-0-	-12728	-0-		3444 1	58135 3	Y	-0-
08		71300 X	59874	-0-	-11426	-0-		3211 1	56663 3	Y	-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812											
03		59985 X	48949	-0-	-11036	-0-		2468 1	46481 3	Y	-0-
04		54930 X	46009	-0-	-8921	-0-		2344 1	43665 3	Y	-0-
05		53413 X	46105	-0-	-7308	-0-		1823 1	44282 3	Y	-0-
06		50100 X	43408	-0-	-6692	-0-		2406 1	41002 3	Y	-0-
07		50158 X	43103	-0-	-7055	-0-		2411 1	40692 3	Y	-0-
08		48949 X	41555	-0-	-7394	-0-		2229 1	39326 3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	37913 X	29923	-0-	-7990	-0-	380 1	29543 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	34800 X	27655	-0-	-7145	-0-	292 1	27363 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	34658 X	27527	-0-	-7131	-0-	278 1	27249 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32070 X	25997	-0-	-6073	-0-	307 1	25690 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	30318 X	26064	-0-	-4254	-0-	331 1	25733 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	29915 X	25807	-0-	-4108	-0-	341 1	25466 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601												
03	24707 X	22166	-0-	-2541	-0-	1118 1	21048 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	23490 X	20801	-0-	-2689	-0-	1060 1	19741 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24273 X	24157	-0-	-116	-0-	955 1	23202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	1303 1	22200 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	22506 X	22467	-0-	-39	-0-	1257 1	21210 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	24149 X	20993	-0-	-3156	-0-	1126 1	19867 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797												
03	43865 X	38770	-0-	-5095	-0-	169 1	38466 3	Y	123	115 1	31	31
						135 9						
04	40710 X	38241	-0-	-2469	-0-	38125 3	116 9	Y	105	107 1	29	29
05	40703 X	39780	-0-	-923	-0-	39645 3	135 9	Y	123	130 1	22	22
06	38850 X	37714	-0-	-1136	-0-	37586 3	128 9	Y	116	110 1	28	28
07	39587 X	37699	-0-	-1888	-0-	382 1	37217 3	Y	91	100 1	19	19
						100 9						
08	39773 X	37034	-0-	-2739	-0-	36927 3	107 9	Y	97	103 1	13	13

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835												
03	64325 X	62254	-0-	-2071	-0-	272 1	61821 3	Y	146	136 1	39	39
						161 9						
04	59430 X	58931	-0-	-499	-0-	58812 3	119 9	Y	108	113 1	34	34
05	64449 X	59622	-0-	-4827	-0-	59480 3	142 9	Y	129	136 1	27	27
06	62370 X	55677	-0-	-6693	-0-	55536 3	141 9	Y	128	119 1	36	36
07	64449 X	56272	-0-	-8177	-0-	570 1	55585 3	Y	106	114 1	28	28
						117 9						
08	62248 X	54954	-0-	-7294	-0-	54833 3	121 9	Y	110	117 1	21	21

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528												
03	118265 X	93076	-0-	-25189	-0-	4693 1	88383 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	110760 X	84500	-0-	-26260	-0-	4306 1	80194 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	108872 X	82884	-0-	-25988	-0-	3277 1	79607 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	101310 X	81689	-0-	-19621	-0-	4528 1	77161 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	99324 X	76043	-0-	-23281	-0-	4253 1	71790 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93062 X	70979	-0-	-22083	-0-	3807 1	67172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931												
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		27993 X	23754	-0-	-4239	-0-	302 1	23452 3	Y	-0-		-0-
04		26010 X	21692	-0-	-4318	-0-	229 1	21463 3	Y	-0-		-0-
05		25606 X	21904	-0-	-3702	-0-	222 1	21682 3	Y	-0-		-0-
06		24780 X	20669	-0-	-4111	-0-	244 1	20425 3	Y	-0-		-0-
07		25606 X	20956	-0-	-4650	-0-	266 1	20690 3	Y	-0-		-0-
08		23746 X	20684	-0-	-3062	-0-	273 1	20411 3	Y	-0-		-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484												
03		25699 X	6916	-0-	-18783	-0-	30 1	6886 3	Y	-0-		-0-
04		24210 X	7464	-0-	-16746	-0-	7464 3		Y	-0-		-0-
05		23157 X	7863	-0-	-15294	-0-	7863 3		Y	-0-		-0-
06		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 3		Y	-0-		-0-
07		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	85 1	8275 3	Y	-0-		-0-
08		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787 3		Y	-0-		-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368												
03		63887 X	63887	-0-	-0-	-0-	280 1	63607 3	Y	-0-		28
04		59105 X	59105	-0-	-0-	-0-	59097 3	8 9	Y	7		35
05		67859 X	58224	-0-	-9635	-0-	58223 3	1 9	Y	1		36
06		65670 X	53340	-0-	-12330	-0-	53340 3		Y	-0-		36
*07		67859 X	52624	-0-	-15235	-0-	534 1	52090 3	Y	-0-		36
*08		63891 X	50851	-0-	-13040	-0-	50851 3		Y	-0-	36 1	-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
03		45942 X	43740	-0-	-2202	-0-	192 1	43548 3	Y	-0-		29
04		43740 X	41808	-0-	-1932	-0-	41801 3	7 9	Y	6		35
05		45291 X	42220	-0-	-3071	-0-	42220 3		Y	-0-		35
06		43830 X	38844	-0-	-4986	-0-	38844 3		Y	-0-		35
*07		45291 X	37711	-0-	-7580	-0-	383 1	37328 3	Y	-0-		35
*08		44199 X	44199	-0-	-0-	-0-	44181 3	18 9	Y	16	37 1	14

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269												
03		54188 X	52881	-0-	-1307	-0-	232 1	52649 3	Y	-0-		-0-
04		56460 X	50640	-0-	-5820	-0-	50640 3		Y	-0-		-0-
05		58342 X	50241	-0-	-8101	-0-	50241 3		Y	-0-		-0-
06		56460 X	46215	-0-	-10245	-0-	46215 3		Y	-0-		-0-
07		55862 X	46410	-0-	-9452	-0-	471 1	45939 3	Y	-0-		-0-
08		52886 X	44716	-0-	-8170	-0-	44716 3		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205												
03		73284 X	59150	-0-	-14134	-0-	259 1	58891 3	Y	-0-		-0-
04		70920 X	57076	-0-	-13844	-0-	57076 3		Y	-0-		-0-
05		71207 X	61737	-0-	-9470	-0-	61737 3		Y	-0-		-0-
06		60180 X	58550	-0-	-1630	-0-	58550 3		Y	-0-		-0-
07		62186 X	58450	-0-	-3736	-0-	594 1	57856 3	Y	-0-		-0-
08		61752 X	55750	-0-	-6002	-0-	55750 3		Y	-0-		-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587												
03		161882 X	133890	-0-	-27992	-0-	1701 1	132189 3	Y	-0-		-0-
04		150720 X	124242	-0-	-26478	-0-	1312 1	122930 3	Y	-0-		-0-
05		148862 X	125712	-0-	-23150	-0-	1272 1	124440 3	Y	-0-		-0-
06		139260 X	117233	-0-	-22027	-0-	1385 1	115848 3	Y	-0-		-0-
07		139066 X	117680	-0-	-21386	-0-	1493 1	116187 3	Y	-0-		-0-
08		133889 X	113099	-0-	-20790	-0-	1494 1	111605 3	Y	-0-		-0-

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	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
03	180854 X	152277	-0-	-28577	-0-	1935 1	150342 3	Y	-0-			-0-
04	171120 X	140429	-0-	-30691	-0-	1482 1	138947 3	Y	-0-			-0-
05	167896 X	140584	-0-	-27312	-0-	1422 1	139162 3	Y	-0-			-0-
06	158400 X	131137	-0-	-27263	-0-	1549 1	129588 3	Y	-0-			-0-
07	158503 X	131759	-0-	-26744	-0-	1672 1	130087 3	Y	-0-			-0-
08	152272 X	127517	-0-	-24755	-0-	1685 1	125832 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5		WELL #: 29H		RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720	
03	167586 X	136192	-0-	-31394	-0-	1730 1	134462 3	Y	-0-			-0-
04	155040 X	126291	-0-	-28749	-0-	1333 1	124958 3	Y	-0-			-0-
05	152954 X	126058	-0-	-26896	-0-	1275 1	124783 3	Y	-0-			-0-
06	144420 X	118174	-0-	-26246	-0-	1396 1	116778 3	Y	-0-			-0-
07	142724 X	119187	-0-	-23537	-0-	1512 1	117675 3	Y	-0-			-0-
08	136183 X	118967	-0-	-17216	-0-	1572 1	117395 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080-5		WELL #: 30H		RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286	
03	163060 X	131841	-0-	-31219	-0-	1675 1	130166 3	Y	-0-			-0-
04	151590 X	122480	-0-	-29110	-0-	1293 1	121187 3	Y	-0-			-0-
05	150567 X	124834	-0-	-25733	-0-	1263 1	123571 3	Y	-0-			-0-
06	142110 X	116460	-0-	-25650	-0-	1376 1	115084 3	Y	-0-			-0-
07	138880 X	116190	-0-	-22690	-0-	1474 1	114716 3	Y	-0-			-0-
08	131843 X	111324	-0-	-20519	-0-	1471 1	109853 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 41H		RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159	
03	108748 X	85424	-0-	-23324	-0-	4307 1	81117 3	Y	-0-			-0-
04	102840 X	74756	-0-	-28084	-0-	3809 1	70947 3	Y	-0-			-0-
05	97495 X	73089	-0-	-24406	-0-	2890 1	70199 3	Y	-0-			-0-
06	92880 X	66526	-0-	-26354	-0-	3688 1	62838 3	Y	-0-			-0-
07	94364 X	66392	-0-	-27972	-0-	3714 1	62678 3	Y	-0-			-0-
08	85436 X	63894	-0-	-21542	-0-	3427 1	60467 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 45H		RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981	
03	56482 X	52112	-0-	-4370	-0-	2628 1	49484 3	Y	-0-			-0-
04	53970 X	46613	-0-	-7357	-0-	2375 1	44238 3	Y	-0-			-0-
05	57226 X	44399	-0-	-12827	-0-	1755 1	42644 3	Y	-0-			-0-
06	55380 X	43833	-0-	-11547	-0-	2430 1	41403 3	Y	-0-			-0-
07	57226 X	47433	-0-	-9793	-0-	2653 1	44780 3	Y	-0-			-0-
08	52111 X	41648	-0-	-10463	-0-	2234 1	39414 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 46H		RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385	
03	73780 X	52049	-0-	-21731	-0-	2624 1	49425 3	Y	-0-			-0-
04	64320 X	50961	-0-	-13359	-0-	2597 1	48364 3	Y	-0-			-0-
05	63426 X	49917	-0-	-13509	-0-	1974 1	47943 3	Y	-0-			-0-
06	58530 X	46052	-0-	-12478	-0-	2553 1	43499 3	Y	-0-			-0-
07	53382 X	45876	-0-	-7506	-0-	2566 1	43310 3	Y	-0-			-0-
08	52669 X	47849	-0-	-4820	-0-	2566 1	45283 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 44H		RRCID ->	287885	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11426	PERF.11493	- 15860	
03	76663 X	59625	-0-	-17038	-0-	3006 1	56619 3	Y	-0-			-0-
04	68490 X	54631	-0-	-13859	-0-	2784 1	51847 3	Y	-0-			-0-
05	65782 X	53982	-0-	-11800	-0-	2134 1	51848 3	Y	-0-			-0-
06	63030 X	49640	-0-	-13390	-0-	2752 1	46888 3	Y	-0-			-0-
07	64139 X	48802	-0-	-15337	-0-	2730 1	46072 3	Y	-0-			-0-
08	59613 X	48013	-0-	-11600	-0-	2575 1	45438 3	Y	-0-			-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		76229 X	65340	-0-	-10889	-0-		3295	1	62045	3	-0-
04		70500 X	59185	-0-	-11315	-0-		3016	1	56169	3	-0-
05		71300 X	61838	-0-	-9462	-0-		2445	1	59393	3	-0-
06		69000 X	57506	-0-	-11494	-0-		3188	1	54318	3	-0-
07		71300 X	55366	-0-	-15934	-0-		3097	1	52269	3	-0-
08		65348 X	57667	-0-	-7681	-0-		3093	1	54574	3	-0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630												
03		106981 X	27537	-0-	-79444	-0-		1389	1	26148	3	-0-
04		100770 X	4136	-0-	-96634	-0-		211	1	3925	3	-0-
05		104129 X	-0-	-0-	-104129	-0-						-0-
06		82590 X	40600	-0-	-41990	-0-		2250	1	38350	3	-0-
07		85343 X	81911	-0-	-3432	-0-		4582	1	77329	3	-0-
08		79684 X	79684	-0-	-0-	-0-		4274	1	75410	3	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887												
03		62651 X	55554	-0-	-7097	-0-		243	1	55259	3	13
								52	9			
04		59790 X	53482	-0-	-6308	-0-		53429	3	53	9	9
05		61783 X	49228	-0-	-12555	-0-		49192	3	36	9	6
06		59310 X	46978	-0-	-12332	-0-		46934	3	44	9	9
07		58683 X	51489	-0-	-7194	-0-		521	1	50824	3	16
								144	9			
08		55552 X	48930	-0-	-6622	-0-		48783	3	147	9	17

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194												
03		107229 X	85701	-0-	-21528	-0-		4321	1	81380	3	-0-
04		99810 X	78964	-0-	-20846	-0-		4024	1	74940	3	-0-
05		98921 X	78042	-0-	-20879	-0-		3086	1	74956	3	-0-
06		92730 X	70979	-0-	-21751	-0-		3934	1	67045	3	-0-
07		91202 X	72733	-0-	-18469	-0-		4068	1	68665	3	-0-
08		85715 X	68821	-0-	-16894	-0-		3691	1	65130	3	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150												
03		168156 X	168156	-0-	-0-	-0-		8479	1	159677	3	-0-
04		153504 X	153504	-0-	-0-	-0-		7822	1	145682	3	-0-
05		149581 X	149581	-0-	-0-	-0-		5914	1	143667	3	-0-
06		136673 X	136673	-0-	-0-	-0-		7576	1	129097	3	-0-
07		134773 X	134773	-0-	-0-	-0-		7539	1	127234	3	-0-
08		127990 X	127990	-0-	-0-	-0-		6865	1	121125	3	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734												
03		133362 X	105575	-0-	-27787	-0-		5323	1	100252	3	-0-
04		122790 X	95822	-0-	-26968	-0-		4883	1	90939	3	-0-
05		121117 X	94724	-0-	-26393	-0-		3745	1	90979	3	-0-
06		113010 X	86965	-0-	-26045	-0-		4820	1	82145	3	-0-
07		111786 X	86399	-0-	-25387	-0-		4833	1	81566	3	-0-
08		105586 X	81548	-0-	-24038	-0-		4374	1	77174	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
HENDERSON-CENIZO PSA B		WELL #:	12H	RRCID ->	288286	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11621	- 18875
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	
03	113708 X	89729	-0-	-23979	-0-	4524 1	85205 3	Y	-0-	-0-	
04	105390 X	81822	-0-	-23568	-0-	4169 1	77653 3	Y	-0-	-0-	
05	103695 X	80874	-0-	-22821	-0-	3198 1	77676 3	Y	-0-	-0-	
06	96900 X	74572	-0-	-22328	-0-	4133 1	70439 3	Y	-0-	-0-	
07	95387 X	72849	-0-	-22538	-0-	4075 1	68774 3	Y	-0-	-0-	
08	89714 X	69918	-0-	-19796	-0-	3750 1	66168 3	Y	-0-	-0-	

HENDERSON-CENIZO PSA C		WELL #:	13H	RRCID ->	288288	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11462	- 18891
03	126015 X	101531	-0-	-24484	-0-	5119 1	96412 3	Y	-0-	-0-	
04	116790 X	93256	-0-	-23534	-0-	4752 1	88504 3	Y	-0-	-0-	
05	114948 X	93383	-0-	-21565	-0-	3692 1	89691 3	Y	-0-	-0-	
06	107760 X	86752	-0-	-21008	-0-	4809 1	81943 3	Y	-0-	-0-	
07	106764 X	87198	-0-	-19566	-0-	4877 1	82321 3	Y	-0-	-0-	
08	101525 X	83714	-0-	-17811	-0-	4490 1	79224 3	Y	-0-	-0-	

HENDERSON-CENIZO		WELL #:	10H	RRCID ->	288404	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11430	PERF.11482	- 19589
03	151993 X	114487	-0-	-37506	-0-	5773 1	108714 3	Y	-0-	-0-	
04	137370 X	103669	-0-	-33701	-0-	5283 1	98386 3	Y	-0-	-0-	
05	133145 X	101683	-0-	-31462	-0-	4020 1	97663 3	Y	-0-	-0-	
06	123060 X	94365	-0-	-28695	-0-	5231 1	89134 3	Y	-0-	-0-	
07	120466 X	90984	-0-	-29482	-0-	5089 1	85895 3	Y	-0-	-0-	
08	114483 X	57907	-0-	-56576	-0-	3106 1	54801 3	Y	-0-	-0-	

DORA MARTIN A		WELL #:	65H	RRCID ->	288883	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11400	- 19105
03	132804 X	104020	-0-	-28784	-0-	5245 1	98775 3	Y	-0-	-0-	
04	122880 X	95681	-0-	-27199	-0-	4876 1	90805 3	Y	-0-	-0-	
05	120094 X	95102	-0-	-24992	-0-	3760 1	91342 3	Y	-0-	-0-	
06	112320 X	87682	-0-	-24638	-0-	4860 1	82822 3	Y	-0-	-0-	
07	110794 X	88265	-0-	-22529	-0-	4937 1	83328 3	Y	-0-	-0-	
08	104005 X	83801	-0-	-20204	-0-	4495 1	79306 3	Y	-0-	-0-	

DORA MARTIN B PSA A		WELL #:	47H	RRCID ->	288921	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11679	- 15944
03	46500 X	35147	-0-	-11353	-0-	1772 1	33375 3	Y	-0-	-0-	
04	42090 X	32596	-0-	-9494	-0-	1661 1	30935 3	Y	-0-	-0-	
05	41106 X	32269	-0-	-8837	-0-	1276 1	30993 3	Y	-0-	-0-	
06	37950 X	29511	-0-	-8439	-0-	1636 1	27875 3	Y	-0-	-0-	
07	37045 X	29331	-0-	-7714	-0-	1641 1	27690 3	Y	-0-	-0-	
08	35154 X	28479	-0-	-6675	-0-	1527 1	26952 3	Y	-0-	-0-	

WILLIE RANCH		WELL #:	18H	RRCID ->	288944	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373	- 15781
03	61039 X	32276	-0-	-28763	-0-	1627 1	30649 3	Y	-0-	-0-	
04	55110 X	28857	-0-	-26253	-0-	1470 1	27387 3	Y	-0-	-0-	
05	51956 X	27712	-0-	-24244	-0-	1096 1	26616 3	Y	-0-	-0-	
06	50280 X	26780	-0-	-23500	-0-	1484 1	25296 3	Y	-0-	-0-	
07	41943 X	23884	-0-	-18059	-0-	1336 1	22548 3	Y	-0-	-0-	
08	32271 X	21987	-0-	-10284	-0-	1179 1	20808 3	Y	-0-	-0-	

WILLIE RANCH		WELL #:	20H	RRCID ->	288945	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11380	- 16193
03	61225 X	40670	-0-	-20555	-0-	2051 1	38619 3	Y	-0-	-0-	
04	59250 X	35838	-0-	-23412	-0-	1826 1	34012 3	Y	-0-	-0-	
05	61225 X	31693	-0-	-29532	-0-	1253 1	30440 3	Y	-0-	-0-	
06	58260 X	33084	-0-	-25176	-0-	1834 1	31250 3	Y	-0-	-0-	
07	52483 X	34852	-0-	-17631	-0-	1949 1	32903 3	Y	-0-	-0-	
08	40672 X	32441	-0-	-8231	-0-	1740 1	30701 3	Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WILLIE RANCH		WELL #: 21H		RRCID ->	288948	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10858	PERF.11577	- 16389	
M	O	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
03	59830	X	41604	-0-	-18226	-0-	2098 1	39506 3	Y	-0-	-0-	
04	57900	X	51480	-0-	-6420	-0-	2623 1	48857 3	Y	-0-	-0-	
05	59830	X	40676	-0-	-19154	-0-	1608 1	39068 3	Y	-0-	-0-	
06	55890	X	38841	-0-	-17049	-0-	2153 1	36688 3	Y	-0-	-0-	
07	53196	X	41684	-0-	-11512	-0-	2332 1	39352 3	Y	-0-	-0-	
08	53196	X	34357	-0-	-18839	-0-	1843 1	32514 3	Y	-0-	-0-	

DORA MARTIN B		WELL #: 48H		RRCID ->	288969	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11738	- 16067	
03	41416	X	29539	-0-	-11877	-0-	1489 1	28050 3	Y	-0-	-0-	
04	37170	X	27300	-0-	-9870	-0-	1391 1	25909 3	Y	-0-	-0-	
05	38409	X	34818	-0-	-3591	-0-	1377 1	33441 3	Y	-0-	-0-	
06	35520	X	30383	-0-	-5137	-0-	1684 1	28699 3	Y	-0-	-0-	
07	31868	X	31591	-0-	-277	-0-	1767 1	29824 3	Y	-0-	-0-	
08	34813	X	29008	-0-	-5805	-0-	1556 1	27452 3	Y	-0-	-0-	

APPLING		WELL #: 23H		RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	- 16581	
03	97805	X	86776	-0-	-11029	-0-	1221 1	85555 3	N	-0-	-0-	
04	94650	X	81032	-0-	-13618	-0-	1321 1	79711 3	N	-0-	-0-	
05	97805	X	80223	-0-	-17582	-0-	1280 1	78943 3	N	-0-	-0-	
06	91320	X	75123	-0-	-16197	-0-	1328 1	73795 3	N	-0-	-0-	
07	91481	X	75902	-0-	-15579	-0-	1465 1	74437 3	N	-0-	-0-	
08	86769	X	75275	-0-	-11494	-0-	1134 1	74141 3	N	-0-	-0-	

WILLIE RANCH		WELL #: 19H		RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	- 15789	
03	60884	X	37471	-0-	-23413	-0-	1889 1	35582 3	Y	-0-	-0-	
04	58920	X	38482	-0-	-20438	-0-	1961 1	36521 3	Y	-0-	-0-	
05	60884	X	33625	-0-	-27259	-0-	1329 1	32296 3	Y	-0-	-0-	
06	56280	X	31999	-0-	-24281	-0-	1774 1	30225 3	Y	-0-	-0-	
07	50654	X	40165	-0-	-10489	-0-	2247 1	37918 3	Y	-0-	-0-	
08	39773	X	30282	-0-	-9491	-0-	1624 1	28658 3	Y	-0-	-0-	

APPLING		WELL #: 24H		RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745	
03	92659	X	77998	-0-	-14661	-0-	1098 1	76900 3	N	-0-	-0-	
04	87330	X	72647	-0-	-14683	-0-	1184 1	71463 3	N	-0-	-0-	
05	88133	X	70775	-0-	-17358	-0-	1129 1	69646 3	N	-0-	-0-	
06	81240	X	65304	-0-	-15936	-0-	1154 1	64150 3	N	-0-	-0-	
07	81995	X	67294	-0-	-14701	-0-	1299 1	65995 3	N	-0-	-0-	
08	77996	X	65047	-0-	-12949	-0-	980 1	64067 3	N	-0-	-0-	

GOLLA GU B		WELL #: 16H		RRCID ->	289488	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	- 15997	
03	54777	X	39995	-0-	-14782	-0-	1181 1	38814 3	Y	-0-	13	
04	51030	X	43573	-0-	-7457	-0-	1256 1	42317 3	Y	-0-	13	
05	50282	X	42863	-0-	-7419	-0-	1668 1	41195 3	Y	-0-	13	
06	49876	X	49876	-0-	-0-	-0-	1792 1	48084 3	Y	-0-	13	
07	46190	X	44185	-0-	-2005	-0-	1656 1	42529 3	Y	-0-	13	
08	45012	X	43870	-0-	-1142	-0-	1552 1	42318 3	Y	-0-	13	

GOLLA GU A		WELL #: 14H		RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926	
03	42594	X	34016	-0-	-8578	-0-	1004 1	33012 3	Y	-0-	11	
04	41070	X	30977	-0-	-10093	-0-	893 1	30084 3	Y	-0-	11	
05	41726	X	32471	-0-	-9255	-0-	1263 1	31208 3	Y	-0-	11	
06	37830	X	28949	-0-	-8881	-0-	1040 1	27909 3	Y	-0-	11	
07	36673	X	30305	-0-	-6368	-0-	1135 1	29170 3	Y	-0-	11	
08	34007	X	31513	-0-	-2494	-0-	1114 1	30399 3	Y	-0-	11	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
GOLLA GU B		WELL #:	15H	RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10970 - 15921
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	
03		40672 X	35283	-0-	-5389	-0-	1041 1	34242 3	Y	-0-	13
04		38580 X	34007	-0-	-4573	-0-	981 1	33026 3	Y	-0-	13
05		38068 X	34600	-0-	-3468	-0-	1346 1	33254 3	Y	-0-	13
06		36360 X	30256	-0-	-6104	-0-	1087 1	29169 3	Y	-0-	13
07		35681 X	29925	-0-	-5756	-0-	1121 1	28804 3	Y	-0-	13
08		35278 X	30799	-0-	-4479	-0-	1089 1	29710 3	Y	-0-	13

L.C. WRIGHT PSA E		WELL #:	9H	RRCID ->	290677	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10998 - 18276
03		117118 X	100505	-0-	-16613	-0-	1277 1	99228 3	Y	-0-	-0-
04		107700 X	88275	-0-	-19425	-0-	932 1	87343 3	Y	-0-	-0-
05		90086 X	86353	-0-	-3733	-0-	874 1	85479 3	Y	-0-	-0-
06		97260 X	80197	-0-	-17063	-0-	948 1	79249 3	Y	-0-	-0-
07		100502 X	81149	-0-	-19353	-0-	1030 1	80119 3	Y	-0-	-0-
08		100502 X	78578	-0-	-21924	-0-	1038 1	77540 3	Y	-0-	-0-

L.C. WRIGHT PSA F		WELL #:	10H	RRCID ->	290678	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	11159 - 17979
03		88722 X	64416	-0-	-24306	-0-	818 1	63598 3	Y	-0-	-0-
04		81060 X	59127	-0-	-21933	-0-	624 1	58503 3	Y	-0-	-0-
05		74524 X	60385	-0-	-14139	-0-	611 1	59774 3	Y	-0-	-0-
06		72120 X	61227	-0-	-10893	-0-	723 1	60504 3	Y	-0-	-0-
07		74524 X	55107	-0-	-19417	-0-	699 1	54408 3	Y	-0-	-0-
08		64418 X	51476	-0-	-12942	-0-	680 1	50796 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE PSA E		WELL #:	501H	RRCID ->	290836	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	10517 - 16199
03		111011 X	95641	-0-	-15370	-0-	1215 1	94426 3	N	-0-	-0-
04		104400 X	88257	-0-	-16143	-0-	932 1	87325 3	N	-0-	-0-
05		104067 X	92176	-0-	-11891	-0-	932 1	91244 3	N	-0-	-0-
06		98370 X	87765	-0-	-10605	-0-	1037 1	86728 3	N	-0-	-0-
07		97247 X	87736	-0-	-9511	-0-	1113 1	86623 3	N	-0-	-0-
08		95635 X	85352	-0-	-10283	-0-	1128 1	84224 3	N	-0-	-0-

PALAFOX STATE PSA B		WELL #:	100H	RRCID ->	290841	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	10621 - 16345
03		121365 X	99082	-0-	-22283	-0-	1259 1	97823 3	N	-0-	-0-
04		111300 X	89689	-0-	-21611	-0-	947 1	88742 3	N	-0-	-0-
05		109523 X	93455	-0-	-16068	-0-	945 1	92510 3	N	-0-	-0-
06		103920 X	86440	-0-	-17480	-0-	1021 1	85419 3	N	-0-	-0-
07		101835 X	86245	-0-	-15590	-0-	1094 1	85151 3	N	-0-	-0-
08		99076 X	86831	-0-	-12245	-0-	1147 1	85684 3	N	-0-	-0-

PALAFOX STATE PSA D		WELL #:	101H	RRCID ->	290842	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	10531 - 16484
03		149420 X	125239	-0-	-24181	-0-	1591 1	123648 3	N	-0-	-0-
04		138480 X	115263	-0-	-23217	-0-	1217 1	114046 3	N	-0-	-0-
05		137950 X	116311	-0-	-21639	-0-	1177 1	115134 3	N	-0-	-0-
06		130740 X	108750	-0-	-21990	-0-	1285 1	107465 3	N	-0-	-0-
07		128929 X	107952	-0-	-20977	-0-	1370 1	106582 3	N	-0-	-0-
08		125240 X	104233	-0-	-21007	-0-	1377 1	102856 3	N	-0-	-0-

PALAFOX STATE PSA C		WELL #:	500H	RRCID ->	290843	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	9919	PERF.	10402 - 16302
03		108035 X	92309	-0-	-15726	-0-	1173 1	91136 3	N	-0-	-0-
04		101130 X	86187	-0-	-14943	-0-	910 1	85277 3	N	-0-	-0-
05		100564 X	89062	-0-	-11502	-0-	901 1	88161 3	N	-0-	-0-
06		94950 X	84604	-0-	-10346	-0-	1000 1	83604 3	N	-0-	-0-
07		94829 X	86164	-0-	-8665	-0-	1093 1	85071 3	N	-0-	-0-
08		92318 X	87047	-0-	-5271	-0-	1150 1	85897 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10891	PERF.11129	- 20012
M	O	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	
03		233802 X	192559	-0-	-41243	-0-	2710 1	189849 3	N		-0-			-0-	
04		219900 X	184372	-0-	-35528	-0-	3006 1	181366 3	N		-0-			-0-	
05		221092 X	183477	-0-	-37615	-0-	2928 1	180549 3	N		-0-			-0-	
06		203520 X	169107	-0-	-34413	-0-	2989 1	166118 3	N		-0-			-0-	
07		200601 X	167931	-0-	-32670	-0-	3241 1	164690 3	N		-0-			-0-	
08		192572 X	158867	-0-	-33705	-0-	2394 1	156473 3	N		-0-			-0-	

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10850	PERF.11203	- 20084
03		236158 X	209080	-0-	-27078	-0-	2942 1	206138 3	N		-0-			-0-	
04		228330 X	196453	-0-	-31877	-0-	3203 1	193250 3	N		-0-			-0-	
05		229400 X	196813	-0-	-32587	-0-	3140 1	193673 3	N		-0-			-0-	
06		215100 X	185063	-0-	-30037	-0-	3271 1	181792 3	N		-0-			-0-	
07		215853 X	185787	-0-	-30066	-0-	3586 1	182201 3	N		-0-			-0-	
08		209095 X	180507	-0-	-28588	-0-	2720 1	177787 3	N		-0-			-0-	

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10884	PERF.11195	- 21502
03		236189 X	204085	-0-	-32104	-0-	2872 1	201213 3	N		-0-			-0-	
04		226110 X	198669	-0-	-27441	-0-	3239 1	195430 3	N		-0-			-0-	
05		227695 X	201759	-0-	-25936	-0-	3219 1	198540 3	N		-0-			-0-	
06		204600 X	192038	-0-	-12562	-0-	3394 1	188644 3	N		-0-			-0-	
07		205375 X	194759	-0-	-10616	-0-	3759 1	191000 3	N		-0-			-0-	
08		205282 X	190677	-0-	-14605	-0-	2873 1	187804 3	N		-0-			-0-	

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021												TOTAL DEPTH	10850	PERF.11235	- 18507
03		191859 X	165159	-0-	-26700	-0-	2324 1	162835 3	N		-0-			-0-	
04		182940 X	155560	-0-	-27380	-0-	2536 1	153024 3	N		-0-			-0-	
05		182249 X	156016	-0-	-26233	-0-	2489 1	153527 3	N		-0-			-0-	
06		170100 X	145657	-0-	-24443	-0-	2574 1	143083 3	N		-0-			-0-	
07		170004 X	145134	-0-	-24870	-0-	2801 1	142333 3	N		-0-			-0-	
08		165168 X	140362	-0-	-24806	-0-	2115 1	138247 3	N		-0-			-0-	

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021												TOTAL DEPTH	10096	PERF.10659	- 15704
03		62372 X	59323	-0-	-3049	-0-	257 1	58406 3	Y		600	608 1		35	
							660 9								
04		59067 X	59067	-0-	-0-	-0-	58343 3	724 9	Y		658	630 1		63	
05		55800 X	51922	-0-	-3878	-0-	51365 3	557 9	Y		506	531 1		38	
06		57420 X	46316	-0-	-11104	-0-	45851 3	465 9	Y		423	406 1		55	
07		61039 X	36377	-0-	-24662	-0-	368 1	35866 3	Y		130	163 1		22	
							143 9								
08		61039 X	176	-0-	-60863	-0-	176 3		Y		-0-	22 1		-0-	

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021												TOTAL DEPTH	10308	PERF.10702	- 15790
03		41943 X	33425	-0-	-8518	-0-	145 1	33003 3	Y		252	263 1		14	
							277 9								
04		37950 X	30616	-0-	-7334	-0-	29993 3	623 9	Y		566	527 1		53	
05		37882 X	31106	-0-	-6776	-0-	30819 3	287 9	Y		261	294 1		20	
06		36660 X	29973	-0-	-6687	-0-	29624 3	349 9	Y		317	298 1		39	
07		34937 X	32054	-0-	-2883	-0-	321 1	31256 3	Y		434	416 1		57	
							477 9								
08		33418 X	30513	-0-	-2905	-0-	30054 3	459 9	Y		417	427 1		47	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
DAWSON 1352		WELL #:		2H	RRCID ->	291353	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10901	- 15967	
M	O	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			
03	52824 X	44984	-0-	-7840	-0-	194 635	1 9	44155	3	Y	577	585 1	35
04	47130 X	42877	-0-	-4253	-0-	42367	3	510	9	Y	464	451 1	48
05	47585 X	41725	-0-	-5860	-0-	41141	3	584	9	Y	531	538 1	41
06	46050 X	37908	-0-	-8142	-0-	37409	3	499	9	Y	454	434 1	61
07	46221 X	40744	-0-	-5477	-0-	410	1	39972	3	Y	329	340 1	50
08	44981 X	40234	-0-	-4747	-0-	362 39661	9 3	573	9	Y	521	511 1	60
DAWSON 1352		WELL #:		501H	RRCID ->	291354	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10510	- 15641	
03	54715 X	48728	-0-	-5987	-0-	210 730	1 9	47788	3	Y	664	679 1	39
04	48900 X	47228	-0-	-1672	-0-	46524	3	704	9	Y	640	617 1	62
05	49104 X	44668	-0-	-4436	-0-	44063	3	605	9	Y	550	571 1	41
06	47520 X	39993	-0-	-7527	-0-	39374	3	619	9	Y	563	532 1	72
07	48794 X	41201	-0-	-7593	-0-	412 591	1 9	40198	3	Y	537	534 1	75
08	48794 X	41479	-0-	-7315	-0-	41149	3	330	9	Y	300	337 1	38
DAWSON 1352		WELL #:		502H	RRCID ->	291355	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10781	- 15852	
03	64077 X	54778	-0-	-9299	-0-	238 575	1 9	53965	3	Y	523	531 1	31
04	57780 X	52164	-0-	-5616	-0-	51652	3	512	9	Y	465	450 1	46
05	56792 X	50056	-0-	-6736	-0-	49690	3	366	9	Y	333	353 1	26
06	54570 X	45483	-0-	-9087	-0-	44955	3	528	9	Y	480	445 1	61
07	55397 X	47839	-0-	-7558	-0-	480 531	1 9	46828	3	Y	483	476 1	68
08	54777 X	47325	-0-	-7452	-0-	47014	3	311	9	Y	283	315 1	36
DAWSON 1352		WELL #:		3H	RRCID ->	291358	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10428	PERF.11173	- 16265	
03	66371 X	55790	-0-	-10581	-0-	239 1269	1 9	54282	3	Y	1154	1143 1	65
04	60210 X	52240	-0-	-7970	-0-	51594	3	646	9	Y	587	593 1	59
05	59613 X	51372	-0-	-8241	-0-	50737	3	635	9	Y	577	594 1	42
06	57690 X	47549	-0-	-10141	-0-	46864	3	685	9	Y	623	586 1	79
07	57505 X	51767	-0-	-5738	-0-	520 579	1 9	50668	3	Y	526	531 1	74
08	55800 X	47360	-0-	-8440	-0-	46968	3	392	9	Y	356	386 1	44
SCHUBERT		WELL #:		8H	RRCID ->	291512	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11280	- 15512	
03	110143 X	77279	-0-	-32864	-0-	3897	1	73382	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	99660 X	66592	-0-	-33068	-0-	3393	1	63199	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	95604 X	68162	-0-	-27442	-0-	2695	1	65467	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	87120 X	57932	-0-	-29188	-0-	3211	1	54721	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	83917 X	57040	-0-	-26877	-0-	3191	1	53849	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	77283 X	61222	-0-	-16061	-0-	3284	1	57938	3	Y	-0-	-0-	-0-
CRAFT		WELL #:		3H	RRCID ->	291537	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11453	- 16215	
03	131564 X	104387	-0-	-27177	-0-	5263	1	99124	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	121080 X	95890	-0-	-25190	-0-	4886	1	91004	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	118110 X	93511	-0-	-24599	-0-	3697	1	89814	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	109650 X	85617	-0-	-24033	-0-	4746	1	80871	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	110236 X	83005	-0-	-27231	-0-	4643	1	78362	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	104377 X	78733	-0-	-25644	-0-	4223	1	74510	3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CRAFT		WELL #:		4H	RRCID ->	291539	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11694 -	16533	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		145886 X	116330	-0-	-29556	-0-	5866 1	110464 3	Y	-0-			-0-
04		137160 X	108327	-0-	-28833	-0-	5520 1	102807 3	Y	-0-			-0-
05		133300 X	108988	-0-	-24312	-0-	4309 1	104679 3	Y	-0-			-0-
06		124230 X	101285	-0-	-22945	-0-	5614 1	95671 3	Y	-0-			-0-
07		122667 X	97491	-0-	-25176	-0-	5453 1	92038 3	Y	-0-			-0-
08		116343 X	92288	-0-	-24055	-0-	4950 1	87338 3	Y	-0-			-0-

HEIM		WELL #:		7H	RRCID ->	291664	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11244 -	15752	
03		142662 X	111795	-0-	-30867	-0-	5637 1	106158 3	Y	-0-			-0-
04		131250 X	103401	-0-	-27849	-0-	5269 1	98132 3	Y	-0-			-0-
05		128805 X	101911	-0-	-26894	-0-	4029 1	97882 3	Y	-0-			-0-
06		122010 X	93848	-0-	-28162	-0-	5202 1	88646 3	Y	-0-			-0-
07		118854 X	92601	-0-	-26253	-0-	5180 1	87421 3	Y	-0-			-0-
08		111786 X	88198	-0-	-23588	-0-	4731 1	83467 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		56H	RRCID ->	291687	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11386 -	17275	
03		193688 X	157306	-0-	-36382	-0-	7932 1	149374 3	Y	-0-			-0-
04		181350 X	145967	-0-	-35383	-0-	7438 1	138529 3	Y	-0-			-0-
05		177382 X	144658	-0-	-32724	-0-	5719 1	138939 3	Y	-0-			-0-
06		165570 X	130661	-0-	-34909	-0-	7242 1	123419 3	Y	-0-			-0-
07		164021 X	125429	-0-	-38592	-0-	7016 1	118413 3	Y	-0-			-0-
08		157294 X	121620	-0-	-35674	-0-	6523 1	115097 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU G		WELL #:		31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11106 -	18649	
03		159774 X	125691	-0-	-34083	-0-	1597 1	124094 3	Y	-0-			-0-
04		146010 X	116370	-0-	-29640	-0-	1229 1	115141 3	Y	-0-			-0-
05		144305 X	115667	-0-	-28638	-0-	1170 1	114497 3	Y	-0-			-0-
06		133680 X	107609	-0-	-26071	-0-	1271 1	106338 3	Y	-0-			-0-
07		131936 X	108363	-0-	-23573	-0-	1375 1	106988 3	Y	-0-			-0-
08		125705 X	104432	-0-	-21273	-0-	1380 1	103052 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU H		WELL #:		32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11054 -	18813	
03		174933 X	128932	-0-	-46001	-0-	1638 1	127294 3	Y	-0-			-0-
04		158640 X	111032	-0-	-47608	-0-	1172 1	109860 3	Y	-0-			-0-
05		154349 X	100508	-0-	-53841	-0-	1017 1	99491 3	Y	-0-			-0-
06		141420 X	90949	-0-	-50471	-0-	1075 1	89874 3	Y	-0-			-0-
07		138539 X	94994	-0-	-43545	-0-	1205 1	93789 3	Y	-0-			-0-
08		128929 X	89907	-0-	-39022	-0-	1188 1	88719 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU K		WELL #:		35H	RRCID ->	291740	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11034 -	19361	
03		186682 X	147591	-0-	-39091	-0-	1875 1	145716 3	Y	-0-			-0-
04		171150 X	135614	-0-	-35536	-0-	1432 1	134180 3	Y	2			2
05		165974 X	132515	-0-	-33459	-0-	1340 1	131175 3	Y	-0-			2
06		155400 X	121776	-0-	-33624	-0-	1439 1	120337 3	Y	-0-			2
07		153016 X	125698	-0-	-27318	-0-	1595 1	124102 3	Y	1			3
08		147591 X	117720	-0-	-29871	-0-	1556 1	116164 3	Y	-0-			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797										COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	10998 - 19092
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
03		195517 X	145956	-0-	-49561	-0-	1854	1	144102	3	Y	-0-		-0-	
04		177810 X	133494	-0-	-44316	-0-	1409	1	132085	3	Y	-0-		-0-	
05		171833 X	131051	-0-	-40782	-0-	1326	1	129725	3	Y	-0-		-0-	
06		157350 X	120693	-0-	-36657	-0-	1426	1	119267	3	Y	-0-		-0-	
07		153853 X	118580	-0-	-35273	-0-	1504	1	117076	3	Y	-0-		-0-	
08		145948 X	111765	-0-	-34183	-0-	1477	1	110288	3	Y	-0-		-0-	

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855										COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11096 - 19469
03		217868 X	166745	-0-	-51123	-0-	2118	1	164627	3	Y	-0-		-0-	
04		199110 X	153280	-0-	-45830	-0-	1618	1	151662	3	Y	-0-		-0-	
05		194184 X	151731	-0-	-42453	-0-	1535	1	150196	3	Y	-0-		-0-	
06		178050 X	139864	-0-	-38186	-0-	1652	1	138212	3	Y	-0-		-0-	
07		175305 X	138476	-0-	-36829	-0-	1757	1	136719	3	Y	-0-		-0-	
08		166749 X	132216	-0-	-34533	-0-	1747	1	130469	3	Y	-0-		-0-	

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858										COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	11098 - 19195
03		180203 X	135503	-0-	-44700	-0-	1722	1	133781	3	Y	-0-		-0-	
04		164730 X	124659	-0-	-40071	-0-	1316	1	123342	3	Y	1		1	
							1	9							
05		159061 X	122424	-0-	-36637	-0-	1238	1	121186	3	Y	-0-		1	
06		146040 X	111597	-0-	-34443	-0-	1319	1	110278	3	Y	-0-		1	
07		142693 X	107495	-0-	-35198	-0-	1364	1	106130	3	Y	1		2	
							1	9							
08		135501 X	101916	-0-	-33585	-0-	1347	1	100569	3	Y	-0-		2	

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939										COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	11180 - 19280
03		209064 X	160780	-0-	-48284	-0-	2043	1	158737	3	Y	-0-		-0-	
04		191580 X	147276	-0-	-44304	-0-	1555	1	145721	3	Y	-0-		-0-	
05		186930 X	144856	-0-	-42074	-0-	1465	1	143391	3	Y	-0-		-0-	
06		171300 X	132701	-0-	-38599	-0-	1568	1	131133	3	Y	-0-		-0-	
07		167865 X	130663	-0-	-37202	-0-	1658	1	129005	3	Y	-0-		-0-	
08		160766 X	124946	-0-	-35820	-0-	1651	1	123295	3	Y	-0-		-0-	

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041										COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11013 - 19089
03		187581 X	139024	-0-	-48557	-0-	1766	1	137258	3	Y	-0-		-0-	
04		171360 X	127732	-0-	-43628	-0-	1348	1	126384	3	Y	-0-		-0-	
05		168175 X	125956	-0-	-42219	-0-	1274	1	124682	3	Y	-0-		-0-	
06		150030 X	116439	-0-	-33591	-0-	1376	1	115063	3	Y	-0-		-0-	
07		147560 X	113556	-0-	-34004	-0-	1441	1	112115	3	Y	-0-		-0-	
08		139035 X	107046	-0-	-31989	-0-	1414	1	105632	3	Y	-0-		-0-	

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093										COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11189 - 19053
03		163525 X	123626	-0-	-39899	-0-	1571	1	122055	3	Y	-0-		-0-	
04		149160 X	113071	-0-	-36089	-0-	1194	1	111876	3	Y	1		1	
							1	9							
05		144367 X	109867	-0-	-34500	-0-	1111	1	108756	3	Y	-0-		1	
06		133920 X	100455	-0-	-33465	-0-	1187	1	99268	3	Y	-0-		1	
07		131037 X	98572	-0-	-32465	-0-	1251	1	97319	3	Y	2		3	
							2	9							
08		123628 X	94210	-0-	-29418	-0-	1245	1	92965	3	Y	-0-		3	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 104H		RRCID -> 292221		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9779		PERF.10099 - 17981	
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	
03	172546 X	131413	-0-	-41133	-0-	1670 1	129743 3	Y	-0-	-0-	
04	159840 X	119463	-0-	-40377	-0-	1261 1	118202 3	Y	-0-	-0-	
05	158348 X	118221	-0-	-40127	-0-	1196 1	117025 3	Y	-0-	-0-	
06	142830 X	109918	-0-	-32912	-0-	1299 1	108619 3	Y	-0-	-0-	
07	141236 X	108591	-0-	-32645	-0-	1378 1	107213 3	Y	-0-	-0-	
08	131409 X	103721	-0-	-27688	-0-	1371 1	102350 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 105H		RRCID -> 292222		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9791		PERF.10229 - 18122	
03	179087 X	138156	-0-	-40931	-0-	1755 1	136401 3	Y	-0-	-0-	
04	153450 X	126195	-0-	-27255	-0-	1332 1	124863 3	Y	-0-	-0-	
05	152303 X	125690	-0-	-26613	-0-	1271 1	124419 3	Y	-0-	-0-	
06	144300 X	111020	-0-	-33280	-0-	1312 1	109708 3	Y	-0-	-0-	
07	140864 X	107098	-0-	-33766	-0-	1359 1	105739 3	Y	-0-	-0-	
08	138167 X	104972	-0-	-33195	-0-	1387 1	103585 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 504H		RRCID -> 292223		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9678		PERF.10002 - 17895	
03	163959 X	126777	-0-	-37182	-0-	1611 1	125166 3	Y	-0-	-0-	
04	139920 X	117559	-0-	-22361	-0-	1241 1	116318 3	Y	-0-	-0-	
05	140678 X	116720	-0-	-23958	-0-	1181 1	115539 3	Y	-0-	-0-	
06	136140 X	107564	-0-	-28576	-0-	1271 1	106293 3	Y	-0-	-0-	
07	133796 X	105588	-0-	-28208	-0-	1340 1	104248 3	Y	-0-	-0-	
08	126790 X	102447	-0-	-24343	-0-	1354 1	101093 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 106H		RRCID -> 292281		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9855		PERF.10184 - 18075	
03	188945 X	137553	-0-	-51392	-0-	1748 1	135805 3	Y	-0-	-0-	
04	166320 X	127041	-0-	-39279	-0-	1341 1	125700 3	Y	-0-	-0-	
05	169136 X	124694	-0-	-44442	-0-	1261 1	123433 3	Y	-0-	-0-	
06	163680 X	114076	-0-	-49604	-0-	1348 1	112728 3	Y	-0-	-0-	
07	155310 X	111341	-0-	-43969	-0-	1413 1	109928 3	Y	-0-	-0-	
08	137547 X	104271	-0-	-33276	-0-	1378 1	102893 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 107H		RRCID -> 292283		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9844		PERF.10277 - 18118	
03	179211 X	136078	-0-	-43133	-0-	1729 1	134349 3	Y	-0-	-0-	
04	152850 X	126908	-0-	-25942	-0-	1340 1	125568 3	Y	-0-	-0-	
05	154566 X	126231	-0-	-28335	-0-	1277 1	124954 3	Y	-0-	-0-	
06	149580 X	119144	-0-	-30436	-0-	1408 1	117736 3	Y	-0-	-0-	
07	145235 X	119239	-0-	-25996	-0-	1513 1	117726 3	Y	-0-	-0-	
08	136090 X	105601	-0-	-30489	-0-	1395 1	104206 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 503H		RRCID -> 292291		COMPL. DATE 01/29/2022		TOTAL DEPTH 9586		PERF. 9799 - 17893	
03	142910 X	124998	-0-	-17912	-0-	1588 1	123410 3	Y	-0-	-0-	
04	138300 X	115363	-0-	-22937	-0-	1218 1	114145 3	Y	-0-	-0-	
05	142383 X	114634	-0-	-27749	-0-	1160 1	113474 3	Y	-0-	-0-	
06	133800 X	106189	-0-	-27611	-0-	1255 1	104934 3	Y	-0-	-0-	
07	129735 X	105411	-0-	-24324	-0-	1337 1	104074 3	Y	-0-	-0-	
08	124992 X	100354	-0-	-24638	-0-	1326 1	99028 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 505H		RRCID -> 292292		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 9654		PERF.10042 - 17926	
03	183427 X	151349	-0-	-32078	-0-	1923 1	149426 3	Y	-0-	-0-	
04	161910 X	141438	-0-	-20472	-0-	1493 1	139945 3	Y	-0-	-0-	
05	167307 X	145886	-0-	-21421	-0-	1476 1	144410 3	Y	-0-	-0-	
06	161910 X	134880	-0-	-27030	-0-	1594 1	133286 3	Y	-0-	-0-	
07	156984 X	133213	-0-	-23771	-0-	1690 1	131523 3	Y	-0-	-0-	
08	151342 X	129356	-0-	-21986	-0-	1709 1	127647 3	Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603												
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
03		262539 X	223590	-0-	-38949	-0-	2841 1	220749 3	Y	-0-		-0-
04		229710 X	211226	-0-	-18484	-0-	2230 1	208996 3	Y	-0-		-0-
05		237367 X	212455	-0-	-24912	-0-	2149 1	210306 3	Y	-0-		-0-
06		229710 X	198662	-0-	-31048	-0-	2347 1	196315 3	Y	-0-		-0-
07		231725 X	198934	-0-	-32791	-0-	2524 1	196410 3	Y	-0-		-0-
08		223603 X	193391	-0-	-30212	-0-	2555 1	190836 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028												
03		193967 X	147639	-0-	-46328	-0-	1876 1	145763 3	Y	-0-		-0-
04		177840 X	133549	-0-	-44291	-0-	1410 1	132139 3	Y	-0-		-0-
05		173662 X	132101	-0-	-41561	-0-	1336 1	130765 3	Y	-0-		-0-
06		160590 X	121344	-0-	-39246	-0-	1434 1	119910 3	Y	-0-		-0-
07		157697 X	119920	-0-	-37777	-0-	1522 1	118398 3	Y	-0-		-0-
08		147653 X	114099	-0-	-33554	-0-	1508 1	112591 3	Y	-0-		-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402												
03		244187 X	177237	-0-	-66950	-0-	1378 1	175859 2	Y	-0-		-0-
04		221310 X	162679	-0-	-58631	-0-	162679 2		Y	-0-		-0-
05		215419 X	157324	-0-	-58095	-0-	1422 1	155902 2	Y	-0-		-0-
06		195510 X	143720	-0-	-51790	-0-	143720 2		Y	-0-		-0-
07		188511 X	142186	-0-	-46325	-0-	142186 2		Y	-0-		-0-
08		177227 X	135006	-0-	-42221	-0-	234 1	134772 2	Y	-0-		-0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736												
03		204166 X	154871	-0-	-49295	-0-	1204 1	153667 2	Y	-0-		-0-
04		186180 X	142643	-0-	-43537	-0-	142643 2		Y	-0-		-0-
05		182869 X	139615	-0-	-43254	-0-	1262 1	138353 2	Y	-0-		-0-
06		166800 X	128775	-0-	-38025	-0-	128775 2		Y	-0-		-0-
07		163277 X	127531	-0-	-35746	-0-	127531 2		Y	-0-		-0-
08		154876 X	121016	-0-	-33860	-0-	209 1	120807 2	Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
03		284084 X	230118	-0-	-53966	-0-	2924 1	227194 3	Y	-0-		-0-
04		274920 X	216922	-0-	-57998	-0-	2290 1	214632 3	Y	-0-		-0-
05		274474 X	212157	-0-	-62317	-0-	2146 1	210011 3	Y	-0-		-0-
06		248700 X	194886	-0-	-53814	-0-	2303 1	192583 3	Y	-0-		-0-
07		242699 X	191393	-0-	-51306	-0-	2428 1	188965 3	Y	-0-		-0-
08		230113 X	181372	-0-	-48741	-0-	2397 1	178975 3	Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527												
03		296174 X	243290	-0-	-52884	-0-	3091 1	240199 3	Y	-0-		-0-
04		286620 X	230162	-0-	-56458	-0-	2430 1	227732 3	Y	-0-		-0-
05		290656 X	226052	-0-	-64604	-0-	2287 1	223765 3	Y	-0-		-0-
06		262800 X	209483	-0-	-53317	-0-	2475 1	207008 3	Y	-0-		-0-
07		256432 X	208609	-0-	-47823	-0-	2647 1	205962 3	Y	-0-		-0-
08		243288 X	200266	-0-	-43022	-0-	2646 1	197620 3	Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833												
03		309721 X	259579	-0-	-50142	-0-	3298 1	256281 3	Y	-0-		-0-
04		299730 X	244794	-0-	-54936	-0-	2584 1	242210 3	Y	-0-		-0-
05		307799 X	240502	-0-	-67297	-0-	2433 1	238069 3	Y	-0-		-0-
06		280680 X	221385	-0-	-59295	-0-	2616 1	218769 3	Y	-0-		-0-
07		274133 X	218221	-0-	-55912	-0-	2769 1	215452 3	Y	-0-		-0-
08		259594 X	210312	-0-	-49282	-0-	2779 1	207533 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		148149 X	122697	-0-	-25452	-0-	1559 1	121138 3	Y	-0-				-0-
04		143370 X	112291	-0-	-31079	-0-	1185 1	111106 3	Y	-0-				-0-
05		146103 X	112166	-0-	-33937	-0-	1135 1	111031 3	Y	-0-				-0-
06		132360 X	103796	-0-	-28564	-0-	1226 1	102570 3	Y	-0-				-0-
07		129828 X	101985	-0-	-27843	-0-	1294 1	100691 3	Y	-0-				-0-
08		122698 X	97335	-0-	-25363	-0-	1286 1	96049 3	Y	-0-				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065														
03		254851 X	217162	-0-	-37689	-0-	2759 1	214403 3	Y	-0-				-0-
04		246630 X	204974	-0-	-41656	-0-	2164 1	202810 3	Y	-0-				-0-
05		252495 X	200996	-0-	-51499	-0-	2033 1	198963 3	Y	-0-				-0-
06		231090 X	180059	-0-	-51031	-0-	2127 1	177932 3	Y	-0-				-0-
07		227013 X	174489	-0-	-52524	-0-	2214 1	172275 3	Y	-0-				-0-
08		217155 X	164208	-0-	-52947	-0-	2170 1	162038 3	Y	-0-				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868														
03		248744 X	203997	-0-	-44747	-0-	2592 1	201405 3	Y	-0-				-0-
04		240720 X	184696	-0-	-56024	-0-	1950 1	182746 3	Y	-0-				-0-
05		243505 X	181893	-0-	-61612	-0-	1840 1	180053 3	Y	-0-				-0-
06		221640 X	167404	-0-	-54236	-0-	1978 1	165426 3	Y	-0-				-0-
07		216070 X	162965	-0-	-53105	-0-	2068 1	160897 3	Y	-0-				-0-
08		204011 X	156842	-0-	-47169	-0-	2072 1	154770 3	Y	-0-				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892														
03		188697 X	152810	-0-	-35887	-0-	1941 1	150869 3	Y	-0-				-0-
04		182610 X	143849	-0-	-38761	-0-	1519 1	142330 3	Y	-0-				-0-
05		184698 X	139462	-0-	-45236	-0-	1411 1	138051 3	Y	-0-				-0-
06		169110 X	123371	-0-	-45739	-0-	1458 1	121913 3	Y	-0-				-0-
07		162719 X	120099	-0-	-42620	-0-	1524 1	118575 3	Y	-0-				-0-
08		152799 X	112992	-0-	-39807	-0-	1493 1	111499 3	Y	-0-				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229														
03		260710 X	217304	-0-	-43406	-0-	2761 1	214543 3	Y	-0-				-0-
04		252300 X	195407	-0-	-56893	-0-	2063 1	193344 3	Y	-0-				-0-
05		256773 X	192562	-0-	-64211	-0-	1948 1	190614 3	Y	-0-				-0-
06		234240 X	176983	-0-	-57257	-0-	2091 1	174892 3	Y	-0-				-0-
07		230206 X	173982	-0-	-56224	-0-	2207 1	171775 3	Y	-0-				-0-
08		217310 X	166174	-0-	-51136	-0-	2196 1	163978 3	Y	-0-				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259														
03		187767 X	149162	-0-	-38605	-0-	1895 1	147267 3	Y	-0-				-0-
04		181710 X	137832	-0-	-43878	-0-	1455 1	136377 3	Y	-0-				-0-
05		182187 X	133731	-0-	-48456	-0-	1353 1	132378 3	Y	-0-				-0-
06		164820 X	120893	-0-	-43927	-0-	1428 1	119465 3	Y	-0-				-0-
07		159712 X	116315	-0-	-43397	-0-	1476 1	114839 3	Y	-0-				-0-
08		149172 X	109035	-0-	-40137	-0-	1441 1	107594 3	Y	-0-				-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982														
03		148955 X	140125	-0-	-8830	-0-	7065 1	133060 3	Y	-0-				-0-
04		144150 X	127865	-0-	-16285	-0-	6515 1	121350 3	Y	-0-				-0-
05		146351 X	126577	-0-	-19774	-0-	5005 1	121572 3	Y	-0-				-0-
06		139980 X	116327	-0-	-23653	-0-	6448 1	109879 3	Y	-0-				-0-
07		144088 X	114879	-0-	-29209	-0-	6426 1	108453 3	Y	-0-				-0-
08		140120 X	109621	-0-	-30499	-0-	5880 1	103741 3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
NYE-WILLIE PSA B		WELL #:	23H	RRCID ->	293080	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10857	PERF.11161	- 20086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	330398 X	267959	-0-	-62439	-0-	13511 1	254448 3	Y	-0-			-0-
04	319740 X	242833	-0-	-76907	-0-	12374 1	230459 3	Y	-0-			-0-
05	323330 X	240182	-0-	-83148	-0-	9496 1	230686 3	Y	-0-			-0-
06	293640 X	220463	-0-	-73177	-0-	12220 1	208243 3	Y	-0-			-0-
07	284580 X	215545	-0-	-69035	-0-	12057 1	203488 3	Y	-0-			-0-
08	267964 X	204202	-0-	-63762	-0-	10952 1	193250 3	Y	-0-			-0-
NYE-WILLIE PSA A		WELL #:	22H	RRCID ->	293083	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11185	- 20107	
03	315177 X	260993	-0-	-54184	-0-	13160 1	247833 3	Y	-0-			-0-
04	305010 X	237073	-0-	-67937	-0-	12080 1	224993 3	Y	-0-			-0-
05	308109 X	234183	-0-	-73926	-0-	9259 1	224924 3	Y	-0-			-0-
06	281820 X	214431	-0-	-67389	-0-	11886 1	202545 3	Y	-0-			-0-
07	275621 X	208508	-0-	-67113	-0-	11663 1	196845 3	Y	-0-			-0-
08	260989 X	196781	-0-	-64208	-0-	10554 1	186227 3	Y	-0-			-0-
NYE-WILLIE PSA D		WELL #:	25H	RRCID ->	293091	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10912	PERF.11430	- 20152	
03	314774 X	256085	-0-	-58689	-0-	12912 1	243173 3	Y	-0-			-0-
04	304620 X	233867	-0-	-70753	-0-	11917 1	221950 3	Y	-0-			-0-
05	310217 X	231639	-0-	-78578	-0-	9158 1	222481 3	Y	-0-			-0-
06	281940 X	214279	-0-	-67661	-0-	11877 1	202402 3	Y	-0-			-0-
07	271901 X	211089	-0-	-60812	-0-	11807 1	199282 3	Y	-0-			-0-
08	256091 X	200425	-0-	-55666	-0-	10750 1	189675 3	Y	-0-			-0-
NYE-WILLIE PSA C		WELL #:	24H	RRCID ->	293095	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11185	- 20109	
03	329685 X	276227	-0-	-53458	-0-	13928 1	262299 3	Y	-0-			-0-
04	319050 X	250897	-0-	-68153	-0-	12785 1	238112 3	Y	-0-			-0-
05	325593 X	252409	-0-	-73184	-0-	9980 1	242429 3	Y	-0-			-0-
06	298650 X	236784	-0-	-61866	-0-	13125 1	223659 3	Y	-0-			-0-
07	292299 X	234169	-0-	-58130	-0-	13098 1	221071 3	Y	-0-			-0-
08	276241 X	221315	-0-	-54926	-0-	11870 1	209445 3	Y	-0-			-0-
LAS ABRAS A		WELL #:	7H	RRCID ->	293212	COMPL. DATE	06/28/2022	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11460	- 18521	
03	259873 X	218016	-0-	-41857	-0-	10993 1	207023 3	Y	-0-			-0-
04	251490 X	196777	-0-	-54713	-0-	10027 1	186750 3	Y	-0-			-0-
05	254200 X	193607	-0-	-60593	-0-	7655 1	185952 3	Y	-0-			-0-
06	233970 X	176697	-0-	-57273	-0-	9794 1	166903 3	Y	-0-			-0-
07	230206 X	173606	-0-	-56600	-0-	9711 1	163895 3	Y	-0-			-0-
08	218023 X	166346	-0-	-51677	-0-	8922 1	157424 3	Y	-0-			-0-
LAS ABRAS B		WELL #:	8H	RRCID ->	293213	COMPL. DATE	06/28/2022	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11545	- 18536	
03	261609 X	214848	-0-	-46761	-0-	10833 1	204015 3	Y	-0-			-0-
04	253170 X	194029	-0-	-59141	-0-	9887 1	184142 3	Y	-0-			-0-
05	257145 X	191076	-0-	-66069	-0-	7555 1	183521 3	Y	-0-			-0-
06	233580 X	174137	-0-	-59443	-0-	9652 1	164485 3	Y	-0-			-0-
07	228842 X	170152	-0-	-58690	-0-	9518 1	160634 3	Y	-0-			-0-
08	214861 X	161352	-0-	-53509	-0-	8654 1	152698 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	196602 X	123616 -0-	-72986 -0-	541 1	122769 3	N	278	250 1		46		
04	169440 X	113024 -0-	-56416 -0-	306 9								
05	159185 X	109284 -0-	-49901 -0-	112718 3	306 9	N	278	286 1		38		
06	140250 X	98053 -0-	-42197 -0-	109074 3	210 9	N	191	208 1		21		
07	133672 X	96217 -0-	-37455 -0-	97810 3	243 9	N	221	203 1		39		
08	123628 X	94721 -0-	-28907 -0-	976 1	95081 3	N	145	166 1		18		
				160 9								
				94598 3	123 9	N	112	117 1		13		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998												
03	158100 X	102280 -0-	-55820 -0-	445 1	101030 3	N	732	681 1		126		
04	135990 X	94854 -0-	-41136 -0-	805 9								
05	128495 X	91808 -0-	-36687 -0-	94067 3	787 9	N	715	740 1		101		
06	115770 X	82745 -0-	-33025 -0-	91168 3	640 9	N	582	620 1		63		
07	111290 X	80914 -0-	-30376 -0-	82243 3	502 9	N	456	435 1		84		
08	102269 X	77154 -0-	-25115 -0-	818 1	79687 3	N	372	410 1		46		
				409 9								
				76784 3	370 9	N	336	341 1		41		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940												
03	154194 X	86010 -0-	-68184 -0-	376 1	85460 3	N	158	165 1		29		
04	130350 X	77832 -0-	-52518 -0-	174 9								
05	117769 X	73996 -0-	-43773 -0-	77677 3	155 9	N	141	151 1		19		
06	102300 X	67146 -0-	-35154 -0-	73824 3	172 9	N	156	160 1		15		
07	95015 X	66566 -0-	-28449 -0-	66982 3	164 9	N	149	138 1		26		
08	86025 X	62358 -0-	-23667 -0-	675 1	65777 3	N	104	118 1		12		
				114 9								
				62264 3	94 9	N	85	88 1		9		

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183												
03	296422 X	231293 -0-	-65129 -0-	4288 1	227005 3	Y	-0-			-0-		
04	286860 X	206436 -0-	-80424 -0-	3781 1	202655 3	Y	-0-			-0-		
05	294562 X	199762 -0-	-94800 -0-	5018 1	194744 3	Y	-0-			-0-		
06	261780 X	181357 -0-	-80423 -0-	3353 1	178004 3	Y	-0-			-0-		
07	249922 X	176794 -0-	-73128 -0-	2272 1	174522 3	Y	-0-			-0-		
08	231291 X	164609 -0-	-66682 -0-	2247 1	162362 3	Y	-0-			-0-		

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938												
03	321749 X	199193 -0-	-122556 -0-	3693 1	195500 3	Y	-0-			-0-		
04	279060 X	176434 -0-	-102626 -0-	3232 1	173202 3	Y	-0-			-0-		
05	259904 X	169823 -0-	-90081 -0-	4266 1	165557 3	Y	-0-			-0-		
06	228750 X	153259 -0-	-75491 -0-	2834 1	150425 3	Y	-0-			-0-		
07	217124 X	147578 -0-	-69546 -0-	1896 1	145682 3	Y	-0-			-0-		
08	199206 X	139385 -0-	-59821 -0-	1902 1	137483 3	Y	-0-			-0-		

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874												
03	345309 X	224707 -0-	-120602 -0-	4166 1	220541 3	Y	-0-			-0-		
04	305820 X	201211 -0-	-104609 -0-	3685 1	197526 3	Y	-0-			-0-		
05	287866 X	193778 -0-	-94088 -0-	4868 1	188910 3	Y	-0-			-0-		
06	254670 X	176749 -0-	-77921 -0-	3269 1	173480 3	Y	-0-			-0-		
07	242265 X	169791 -0-	-72474 -0-	2181 1	167610 3	Y	-0-			-0-		
08	224719 X	158426 -0-	-66293 -0-	2162 1	156264 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
BEASLEY LILLIE STATE PSA D		WELL #:	10H	RRCID ->	293652	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10288	- 19687
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	
03	349122 X	234759	-0-	-114363	-0-	4352 1	230407 3	Y	-0-	-0-	
04	311760 X	210980	-0-	-100780	-0-	3865 1	207115 3	Y	-0-	-0-	
05	294996 X	203399	-0-	-91597	-0-	5110 1	198289 3	Y	-0-	-0-	
06	260820 X	179873	-0-	-80947	-0-	3326 1	176547 3	Y	-0-	-0-	
07	254634 X	175498	-0-	-79136	-0-	2255 1	173243 3	Y	-0-	-0-	
08	234763 X	166372	-0-	-68391	-0-	2271 1	164101 3	Y	-0-	-0-	
BEASLEY LILLIE STATE PSA E		WELL #:	11H	RRCID ->	293653	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	10232	PERF.10398	- 19795
03	351478 X	237282	-0-	-114196	-0-	4399 1	232883 3	Y	-0-	-0-	
04	314190 X	214196	-0-	-99994	-0-	3924 1	210272 3	Y	-0-	-0-	
05	294903 X	209219	-0-	-85684	-0-	5256 1	203963 3	Y	-0-	-0-	
06	264420 X	190806	-0-	-73614	-0-	3529 1	187277 3	Y	-0-	-0-	
07	254138 X	186360	-0-	-67778	-0-	2395 1	183965 3	Y	-0-	-0-	
08	237274 X	176312	-0-	-60962	-0-	2407 1	173905 3	Y	-0-	-0-	
BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #:	57H	RRCID ->	293708	COMPL. DATE	09/18/2022	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11371	- 18364
03	258943 X	125886	-0-	-133057	-0-	1599 1	124287 3	Y	-0-	-0-	
04	240780 X	82350	-0-	-158430	-0-	869 1	81481 3	Y	-0-	-0-	
05	186899 X	108047	-0-	-78852	-0-	1093 1	106954 3	Y	-0-	-0-	
06	157770 X	91468	-0-	-66302	-0-	1081 1	90387 3	Y	-0-	-0-	
07	143127 X	85746	-0-	-57381	-0-	1088 1	84658 3	Y	-0-	-0-	
08	125891 X	78105	-0-	-47786	-0-	1032 1	77073 3	Y	-0-	-0-	
BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #:	59H	RRCID ->	293739	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11630	- 18322
03	245241 X	117520	-0-	-127721	-0-	1493 1	116027 3	Y	-0-	-0-	
04	237330 X	73640	-0-	-163690	-0-	777 1	72863 3	Y	-0-	-0-	
05	185194 X	99982	-0-	-85212	-0-	1011 1	98971 3	Y	-0-	-0-	
06	152970 X	82446	-0-	-70524	-0-	974 1	81472 3	Y	-0-	-0-	
07	136679 X	71553	-0-	-65126	-0-	908 1	70645 3	Y	-0-	-0-	
08	117521 X	72294	-0-	-45227	-0-	955 1	71339 3	Y	-0-	-0-	
BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #:	58H	RRCID ->	293743	COMPL. DATE	09/18/2022	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11319	- 18384
03	269483 X	131646	-0-	-137837	-0-	1673 1	129973 3	Y	-0-	-0-	
04	254010 X	84622	-0-	-169388	-0-	893 1	83729 3	Y	-0-	-0-	
05	198338 X	115462	-0-	-82876	-0-	1168 1	114294 3	Y	-0-	-0-	
06	166920 X	95961	-0-	-70959	-0-	1134 1	94827 3	Y	-0-	-0-	
07	149141 X	88012	-0-	-61129	-0-	1117 1	86895 3	Y	-0-	-0-	
08	131657 X	78829	-0-	-52828	-0-	1042 1	77787 3	Y	-0-	-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	22H	RRCID ->	293822	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL DEPTH	9409	PERF.10115	- 18630
03	379626 X	338032	-0-	-41594	-0-	4295 1	333737 3	N	-0-	-0-	
04	362910 X	196523	-0-	-166387	-0-	2075 1	194448 3	N	-0-	-0-	
05	375007 X	302436	-0-	-72571	-0-	3059 1	299377 3	N	-0-	-0-	
06	362910 X	277968	-0-	-84942	-0-	3284 1	274684 3	N	-0-	-0-	
*07	361429 X	267403	-0-	-94026	-0-	3393 1	264010 3	N	-0-	-0-	
*08	338024 X	248626	-0-	-89398	-0-	3285 1	245341 3	N	-0-	-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	23H	RRCID ->	293823	COMPL. DATE	12/03/2022	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9780	- 19239
03	378665 X	353073	-0-	-25592	-0-	4486 1	348587 3	N	-0-	-0-	
04	366450 X	207354	-0-	-159096	-0-	2189 1	205165 3	N	-0-	-0-	
05	378665 X	315901	-0-	-62764	-0-	3195 1	312706 3	N	-0-	-0-	
06	366450 X	296478	-0-	-69972	-0-	3503 1	292975 3	N	-0-	-0-	
*07	368435 X	286245	-0-	-82190	-0-	3632 1	282613 3	N	-0-	-0-	
*08	353059 X	269554	-0-	-83505	-0-	3562 1	265992 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10752	PERF.11739	- 17404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		285355 X	172518	-0-	-112837	-0-	2192 1	170326 3	Y	-0-			-0-		
04		266610 X	150024	-0-	-116586	-0-	1584 1	148440 3	Y	-0-			-0-		
05		244094 X	140434	-0-	-103660	-0-	1421 1	139013 3	Y	-0-			-0-		
06		196170 X	123253	-0-	-72917	-0-	1456 1	121797 3	Y	-0-			-0-		
07		191115 X	116114	-0-	-75001	-0-	1473 1	114641 3	Y	-0-			-0-		
08		172515 X	106159	-0-	-66356	-0-	1403 1	104756 3	Y	-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10780	PERF.11243	- 16855
03		311798 X	193185	-0-	-118613	-0-	2454 1	190731 3	Y	-0-			-0-		
04		296280 X	169818	-0-	-126462	-0-	1793 1	168025 3	Y	-0-			-0-		
05		272366 X	158846	-0-	-113520	-0-	1607 1	157239 3	Y	-0-			-0-		
06		232530 X	140813	-0-	-91717	-0-	1664 1	139149 3	Y	-0-			-0-		
07		214148 X	133102	-0-	-81046	-0-	1689 1	131413 3	Y	-0-			-0-		
08		193192 X	121653	-0-	-71539	-0-	1607 1	120046 3	Y	-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10829	PERF.11236	- 16628
03		336536 X	174119	-0-	-162417	-0-	2212 1	171907 3	Y	-0-			-0-		
04		304200 X	149125	-0-	-155075	-0-	1574 1	147551 3	Y	-0-			-0-		
05		266755 X	137020	-0-	-129735	-0-	1386 1	135634 3	Y	-0-			-0-		
06		220230 X	118972	-0-	-101258	-0-	1406 1	117566 3	Y	-0-			-0-		
07		197997 X	111635	-0-	-86362	-0-	1416 1	110219 3	Y	-0-			-0-		
08		174127 X	100824	-0-	-73303	-0-	1332 1	99492 3	Y	-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10863	PERF.11331	- 16668
03		380215 X	221834	-0-	-158381	-0-	2818 1	219016 3	Y	-0-			-0-		
04		343020 X	192237	-0-	-150783	-0-	2029 1	190208 3	Y	-0-			-0-		
05		278225 X	179803	-0-	-98422	-0-	1819 1	177984 3	Y	-0-			-0-		
06		269250 X	157466	-0-	-111784	-0-	1860 1	155606 3	Y	-0-			-0-		
07		248031 X	148528	-0-	-99503	-0-	1884 1	146644 3	Y	-0-			-0-		
08		221836 X	135943	-0-	-85893	-0-	1796 1	134147 3	Y	-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10882	PERF.11757	- 17129
03		391499 X	210176	-0-	-181323	-0-	2670 1	207506 3	Y	-0-			-0-		
04		350610 X	181798	-0-	-168812	-0-	1919 1	179879 3	Y	-0-			-0-		
05		310744 X	169830	-0-	-140914	-0-	1718 1	168112 3	Y	-0-			-0-		
06		262260 X	147690	-0-	-114570	-0-	1745 1	145945 3	Y	-0-			-0-		
07		238607 X	138102	-0-	-100505	-0-	1752 1	136350 3	Y	-0-			-0-		
08		210180 X	125925	-0-	-84255	-0-	1664 1	124261 3	Y	-0-			-0-		

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022												TOTAL DEPTH	11167	PERF.11400	- 19425
03		385175 X	249865	-0-	-135310	-0-	3174 1	246691 3	N	-0-			-0-		
04		372750 X	219196	-0-	-153554	-0-	2314 1	216882 3	N	-0-			-0-		
05		377580 X	207918	-0-	-169662	-0-	2103 1	205815 3	N	-0-			-0-		
06		316890 X	183945	-0-	-132945	-0-	2173 1	181772 3	N	-0-			-0-		
07		288641 X	175958	-0-	-112683	-0-	2233 1	173725 3	N	-0-			-0-		
08		249860 X	161384	-0-	-88476	-0-	2132 1	159252 3	N	-0-			-0-		

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022												TOTAL DEPTH	9186	PERF. 9590	- 18580
03		320535 X	320535	-0-	-0-	-0-	4072 1	316463 3	N	-0-			-0-		
04		287550 X	184927	-0-	-102623	-0-	1952 1	182975 3	N	-0-			-0-		
05		297135 X	295703	-0-	-1432	-0-	2991 1	292712 3	N	-0-			-0-		
06		287550 X	269617	-0-	-17933	-0-	3186 1	266431 3	N	-0-			-0-		
*07		297135 X	259660	-0-	-37475	-0-	3295 1	256365 3	N	-0-			-0-		
*08		297135 X	242627	-0-	-54508	-0-	3206 1	239421 3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
LAS ISLITAS		WELL #:	1H	RRCID ->	294136	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11350	- 20642
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	
03	449407 X	242478	-0-	-206929	-0-	3081 1	239397 3	N	-0-	-0-	
04	434910 X	206844	-0-	-228066	-0-	2184 1	204660 3	N	-0-	-0-	
05	449407 X	193689	-0-	-255718	-0-	1959 1	191730 3	N	-0-	-0-	
06	434910 X	160097	-0-	-274813	-0-	1892 1	158205 3	N	-0-	-0-	
*07	282906 X	144527	-0-	-138379	-0-	1834 1	142693 3	N	-0-	-0-	
*08	242482 X	129901	-0-	-112581	-0-	1716 1	128185 3	N	-0-	-0-	

HAMILTON		WELL #:	33H	RRCID ->	294186	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10900	- 18961
03	362886 X	302065	-0-	-60821	-0-	3838 1	298227 3	Y	-0-	-0-	
04	351180 X	267115	-0-	-84065	-0-	2820 1	264295 3	Y	-0-	-0-	
05	362886 X	250124	-0-	-112762	-0-	2530 1	247594 3	Y	-0-	-0-	
06	351180 X	225460	-0-	-125720	-0-	2664 1	222796 3	Y	-0-	-0-	
07	332382 X	219604	-0-	-112778	-0-	2786 1	216818 3	Y	-0-	-0-	
08	302064 X	206638	-0-	-95426	-0-	2730 1	203908 3	Y	-0-	-0-	

HAMILTON		WELL #:	34H	RRCID ->	294187	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10800	- 18957
03	368559 X	303493	-0-	-65066	-0-	3856 1	299637 3	Y	-0-	-0-	
04	356670 X	268883	-0-	-87787	-0-	2839 1	266044 3	Y	-0-	-0-	
05	368559 X	255366	-0-	-113193	-0-	2583 1	252783 3	Y	-0-	-0-	
06	356670 X	228084	-0-	-128586	-0-	2695 1	225389 3	Y	-0-	-0-	
07	331700 X	218316	-0-	-113384	-0-	2770 1	215546 3	Y	-0-	-0-	
08	303490 X	203007	-0-	-100483	-0-	2682 1	200325 3	Y	-0-	-0-	

HAMILTON		WELL #:	32H	RRCID ->	294188	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11000	- 19150
03	373612 X	298927	-0-	-74685	-0-	3798 1	295129 3	Y	-0-	-0-	
04	361560 X	267600	-0-	-93960	-0-	2825 1	264775 3	Y	-0-	-0-	
05	373612 X	255805	-0-	-117807	-0-	2588 1	253217 3	Y	-0-	-0-	
06	361560 X	230583	-0-	-130977	-0-	2724 1	227859 3	Y	-0-	-0-	
07	326089 X	221461	-0-	-104628	-0-	2810 1	218651 3	Y	-0-	-0-	
08	298933 X	206238	-0-	-92695	-0-	2725 1	203513 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN-TREVINO B		WELL #:	12H	RRCID ->	294247	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	9011	PERF. 8825	- 17262
03	216163 X	186208	-0-	-29955	-0-	3453 1	182755 3	Y	-0-	-0-	
04	209190 X	165949	-0-	-43241	-0-	3040 1	162909 3	Y	-0-	-0-	
05	216163 X	156883	-0-	-59280	-0-	3941 1	152942 3	Y	-0-	-0-	
06	209190 X	139201	-0-	-69989	-0-	2574 1	136627 3	Y	-0-	-0-	
07	216163 X	118092	-0-	-98071	-0-	1518 1	116574 3	Y	-0-	-0-	
08	186217 X	125715	-0-	-60502	-0-	1716 1	123999 3	Y	-0-	-0-	

GALVAN-TREVINO C		WELL #:	13H	RRCID ->	294248	COMPL. DATE	11/22/2022	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 8940	- 16956
03	264060 X	264060	-0-	-0-	-0-	4895 1	259165 3	Y	-0-	-0-	
04	230180 X	230180	-0-	-0-	-0-	4216 1	225964 3	Y	-0-	-0-	
05	223320 X	223320	-0-	-0-	-0-	5610 1	217710 3	Y	-0-	-0-	
06	207515 X	207515	-0-	-0-	-0-	3837 1	203678 3	Y	-0-	-0-	
07	202430 X	201122	-0-	-1308	-0-	2585 1	198537 3	Y	-0-	-0-	
08	202430 X	190010	-0-	-12420	-0-	2594 1	187416 3	Y	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #:	60H	RRCID ->	294560	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11384	- 18140
03	244435 X	128633	-0-	-115802	-0-	1634 1	126999 3	Y	-0-	-0-	
04	236550 X	84204	-0-	-152346	-0-	889 1	83315 3	Y	-0-	-0-	
05	244435 X	112755	-0-	-131680	-0-	1141 1	111614 3	Y	-0-	-0-	
06	94678 X	94678	-0-	-0-	-0-	1119 1	93559 3	Y	-0-	-0-	
07	145483 X	90293	-0-	-55190	-0-	1146 1	89147 3	Y	-0-	-0-	
08	128619 X	81172	-0-	-47447	-0-	1073 1	80099 3	Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HOLGUIN-WRIGHT PSA D		WELL #: 19H		RRCID -> 294585		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	0	363161	-0-	363161	526241	4614	1 358547 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	858632 X	332391	-0-	-526241	-0-	3509	1 328882 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	363785 X	312335	-0-	-51450	-0-	3159	1 309176 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	352050 X	275184	-0-	-76866	-0-	3251	1 271933 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	363785 X	258338	-0-	-105447	-0-	3278	1 255060 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	363785 X	236539	-0-	-127246	-0-	3126	1 233413 3	Y	-0-	-0-	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B		WELL #: 17H		RRCID -> 294589		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467			
03	0	452416	-0-	452416	649087	5748	1 446668 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1071308 X	422221	-0-	-649087	-0-	4457	1 417764 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	452600 X	411158	-0-	-41442	-0-	4159	1 406999 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	438000 X	375143	-0-	-62857	-0-	4432	1 370711 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	452600 X	361863	-0-	-90737	-0-	4591	1 357272 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	452600 X	338669	-0-	-113931	-0-	4475	1 334194 3	Y	-0-	-0-	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C		WELL #: 18H		RRCID -> 294636		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835			
03	0	370059	-0-	370059	529112	4701	1 365358 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0	344059	-0-	344059	873171	3632	1 340427 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1201752 X	328581	-0-	-873171	-0-	3324	1 325257 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	358740 X	290713	-0-	-68027	-0-	3435	1 287278 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	370698 X	274444	-0-	-96254	-0-	3482	1 270962 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	370698 X	252531	-0-	-118167	-0-	3337	1 249194 3	Y	-0-	-0-	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E		WELL #: 20H		RRCID -> 294780		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969			
03	0	373026	-0-	373026	546886	4739	1 368287 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0	334117	-0-	334117	881003	3527	1 330590 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1192908 X	311905	-0-	-881003	-0-	3155	1 308750 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	357840 X	276735	-0-	-81105	-0-	3270	1 273465 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	369768 X	260128	-0-	-109640	-0-	3300	1 256828 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	369768 X	237670	-0-	-132098	-0-	3140	1 234530 3	Y	-0-	-0-	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F		WELL #: 21H		RRCID -> 294781		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915			
03	0	453556	-0-	453556	662599	5762	1 447794 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0	306539	-0-	306539	969138	3236	1 303303 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1248245 X	279107	-0-	-969138	-0-	2823	1 276284 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	352500 X	242747	-0-	-109753	-0-	2868	1 239879 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	364250 X	226525	-0-	-137725	-0-	2874	1 223651 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	364250 X	205400	-0-	-158850	-0-	2714	1 202686 3	Y	-0-	-0-	-0-

MARTIN STATE A2801 GU		WELL #: 18H		RRCID -> 294812		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738			
03	0	169649	-0-	169649	169649	2155	1 167494 3	N	-0-	-0-	-0-
04	0	240907	-0-	240907	410556	2543	1 238364 3	N	-0-	-0-	-0-
05	621949 X	211393	-0-	-410556	-0-	2138	1 209255 3	N	-0-	-0-	-0-
06	253440 X	173866	-0-	-79574	-0-	2054	1 171812 3	N	-0-	-0-	-0-
07	261888 X	155208	-0-	-106680	-0-	1969	1 153239 3	N	-0-	-0-	-0-
08	261888 X	136916	-0-	-124972	-0-	1809	1 135107 3	N	-0-	-0-	-0-

APPLING 1435		WELL #: 22H		RRCID -> 294824		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149			
04	0	230272	-0-	230272	230272	230272	2	N	-0-	-0-	-0-
05	543457 X	313185	-0-	-230272	-0-	2831	1 310354 2	N	-0-	-0-	-0-
06	287339 X	287339	-0-	-0-	-0-	287339	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	277424 X	277424	-0-	-0-	-0-	277424	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	262260 X	255017	-0-	-7243	-0-	441	1 254576 2	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	215314	-0-	215314	215314	215314	2			N	-0-				-0-
05	530064 X	314750	-0-	-215314	-0-	2845	1	311905	2	N	-0-				-0-
06	294330 X	294330	-0-	-0-	-0-	294330	2			N	-0-				-0-
*07	287593 X	287593	-0-	-0-	-0-	287593	2			N	-0-				-0-
*08	265795 X	265795	-0-	-0-	-0-	460	1	265335	2	N	-0-				-0-

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782															
03	0	171511	-0-	171511	171511	2179	1	169332	3	N	-0-				-0-
04	0	216051	-0-	216051	387562	2281	1	213770	3	N	-0-				-0-
05	570498 X	182936	-0-	-387562	-0-	1850	1	181086	3	N	-0-				-0-
06	246780 X	148251	-0-	-98529	-0-	1752	1	146499	3	N	-0-				-0-
07	255006 X	132943	-0-	-122063	-0-	1687	1	131256	3	N	-0-				-0-
08	255006 X	115673	-0-	-139333	-0-	1528	1	114145	3	N	-0-				-0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392															
03	0	407052	-0-	407052	407052	20524	1	386528	3	Y	-0-				-0-
04	0	405596	-0-	405596	812648	20668	1	384928	3	Y	-0-				-0-
05	0	393830	-0-	393830	1206478	15571	1	378259	3	Y	-0-				-0-
06	1571090 X	364612	-0-	-1206478	-0-	20210	1	344402	3	Y	-0-				-0-
07	402287 X	350191	-0-	-52096	-0-	19588	1	330603	3	Y	-0-				-0-
08	402287 X	326048	-0-	-76239	-0-	17488	1	308560	3	Y	-0-				-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405															
04	0	229940	-0-	229940	229940	229940	2			N	-0-				-0-
05	DELQ PR	319151	-0-	319151	549091	2885	1	316266	2	N	-0-				-0-
06	837169 X	288078	-0-	-549091	-0-	288078	2			N	-0-				-0-
*07	277299 X	277299	-0-	-0-	-0-	277299	2			N	-0-				-0-
*08	263252 X	256118	-0-	-7134	-0-	443	1	255675	2	N	-0-				-0-

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466															
03	0	376584	-0-	376584	385641	18988	1	357596	3	Y	-0-				-0-
04	0	398074	-0-	398074	783715	20284	1	377790	3	Y	-0-				-0-
05	0	387467	-0-	387467	1171182	15319	1	372148	3	Y	-0-				-0-
06	1527656 X	356474	-0-	-1171182	-0-	19759	1	336715	3	Y	-0-				-0-
07	380122 X	338915	-0-	-41207	-0-	18957	1	319958	3	Y	-0-				-0-
08	380122 X	314944	-0-	-65178	-0-	16892	1	298052	3	Y	-0-				-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF. N/A															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415															
03	312528 X	312528	-0-	-0-	-0-	15758	1	296770	3	Y	-0-				-0-
04	348733 X	348733	-0-	-0-	-0-	17770	1	330963	3	Y	-0-				-0-
05	337526 X	337526	-0-	-0-	-0-	13345	1	324181	3	Y	-0-				-0-
06	311551 X	311551	-0-	-0-	-0-	17269	1	294282	3	Y	-0-				-0-
07	317812 X	297523	-0-	-20289	-0-	16642	1	280881	3	Y	-0-				-0-
08	317812 X	275321	-0-	-42491	-0-	14767	1	260554	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03		0	314282	-0-	314282	318425	15847	1	298435	3	Y	-0-	-0-
04		0	360998	-0-	360998	679423	18395	1	342603	3	Y	-0-	-0-
05		0	354520	-0-	354520	1033943	14017	1	340503	3	Y	-0-	-0-
06		1355051 X	321108	-0-	-1033943	-0-	17799	1	303309	3	Y	-0-	-0-
07		321656 X	309300	-0-	-12356	-0-	17301	1	291999	3	Y	-0-	-0-
08		321656 X	288639	-0-	-33017	-0-	15481	1	273158	3	Y	-0-	-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267													
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223													
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500													
03		DELO PR	1208	-0-	1208	1208	1208	2			N	-0-	-0-
04		2036 N	828	-0-	-1208	-0-	828	2			N	-0-	-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	-0-
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348													
03		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-	-0-
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-	-0-
05		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-	-0-
06		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-	-0-
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095													
03		DELO PR	12213	-0-	12213	12213	12213	2			N	-0-	-0-
04		21638 X	9425	-0-	-12213	-0-	9425	2			N	-0-	-0-
05		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-	-0-
06		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223									
NYE		WELL #: 2H		RRCID -> 267455		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246			
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
03	DELO PR	5149	-0-	5149	5149	5149	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9090 X	3941	-0-	-5149	-0-	3941	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ASCHE RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815			
03	DELO PR	1035	-0-	1035	1035	1035	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1940 N	905	-0-	-1035	-0-	905	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722			
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #: 1H									
03	3689 X	2082	-0-	-1607	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3450 X	2186	-0-	-1264	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2790 X	2020	-0-	-770	-0-	2020	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-	-0-	-0-

BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408			
03	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3450 X	2964	-0-	-486	-0-	2964	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3420 X	2699	-0-	-721	-0-	2699	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	3534 X	2731	-0-	-803	-0-	2731	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	2723	-0-	-1152	-0-	2723	2	N	-0-	-0-	-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		683407		RRCID -> 283958		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823			
LA MUELA		WELL #: 1H									
03	40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	40099	3	N	-0-	-0-	-0-
04	34996 X	34996	-0-	-0-	-0-	107	1	34889	3	N	-0-
05	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	340	1	33046	3	N	-0-
06	31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	2090	1	29465	3	N	-0-
07	31062 X	30091	-0-	-971	-0-	1296	1	28795	3	N	-0-
08	31062 X	28800	-0-	-2262	-0-	3702	1	25098	3	N	-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 284417		COMPL. DATE 01/21/2018		TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125			
03	30969 X	21913	-0-	-9056	-0-	196	1	21717	3	N	-0-
04	28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	867	1	28055	3	N	-0-
05	29357 X	26733	-0-	-2624	-0-	4249	1	22484	3	N	-0-
06	28410 X	27862	-0-	-548	-0-	1615	1	26247	3	N	-0-
07	29884 X	28422	-0-	-1462	-0-	1861	1	26561	3	N	-0-
08	29884 X	9624	-0-	-20260	-0-	796	1	8828	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407									
LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476 - 19445		
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
03	109957 X	-0-	-0-	-109957	-0-				N	-0-			-0-
04	86280 X	-0-	-0-	-86280	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071 - 18586		
03	44547 X	29326	-0-	-15221	-0-	29326	3		N	-0-			-0-
04	43470 X	23352	-0-	-20118	-0-	23352	3		N	-0-			-0-
05	49291 X	49291	-0-	-0-	-0-	49291	3		N	-0-			-0-
06	50512 X	50512	-0-	-0-	-0-	50512	3		N	-0-			-0-
07	47788 X	47788	-0-	-0-	-0-	47788	3		N	-0-			-0-
08	49290 X	30740	-0-	-18550	-0-	176	1	30564	3	N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653 - 22011		
03	83390 X	76535	-0-	-6855	-0-	76535	3		N	-0-			-0-
04	78630 X	70473	-0-	-8157	-0-	70473	3		N	-0-			-0-
05	78368 X	70630	-0-	-7738	-0-	70630	3		N	-0-			-0-
06	75840 X	68384	-0-	-7456	-0-	68384	3		N	-0-			-0-
07	78368 X	72768	-0-	-5600	-0-	72768	3		N	-0-			-0-
08	76539 X	68391	-0-	-8148	-0-	68391	3		N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738 - 20316		
03	76384 X	62760	-0-	-13624	-0-	62760	3		N	-0-			-0-
04	72300 X	59001	-0-	-13299	-0-	59001	3		N	-0-			-0-
05	70990 X	53689	-0-	-17301	-0-	53689	3		N	-0-			-0-
06	66120 X	59862	-0-	-6258	-0-	59862	3		N	-0-			-0-
07	65689 X	57160	-0-	-8529	-0-	57160	3		N	-0-			-0-
08	62775 X	53279	-0-	-9496	-0-	53279	3		N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751 - 22498		
03	33015 X	20724	-0-	-12291	-0-	20724	3		N	-0-			-0-
04	31320 X	24122	-0-	-7198	-0-	24122	3		N	-0-			-0-
05	32364 X	24019	-0-	-8345	-0-	24019	3		N	-0-			-0-
06	28650 X	16014	-0-	-12636	-0-	16014	3		N	-0-			-0-
07	25885 X	11987	-0-	-13898	-0-	11987	3		N	-0-			-0-
08	24924 X	21316	-0-	-3608	-0-	21316	3		N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439 - 21982		
03	40114 X	33142	-0-	-6972	-0-	33142	3		N	-0-			-0-
04	37770 X	27734	-0-	-10036	-0-	27734	3		N	-0-			-0-
05	36270 X	27522	-0-	-8748	-0-	27522	3		N	-0-			-0-
06	34560 X	28572	-0-	-5988	-0-	28572	3		N	-0-			-0-
07	33542 X	32961	-0-	-581	-0-	32961	3		N	-0-			-0-
08	33139 X	29497	-0-	-3642	-0-	29497	3		N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797 - 21640		
03	85715 X	71034	-0-	-14681	-0-	71034	3		N	-0-			-0-
04	82590 X	66713	-0-	-15877	-0-	66713	3		N	-0-			-0-
05	79701 X	38090	-0-	-41611	-0-	38090	3		N	-0-			-0-
06	77070 X	76831	-0-	-239	-0-	76831	3		N	-0-			-0-
07	74555 X	72246	-0-	-2309	-0-	72246	3		N	-0-			-0-
08	71021 X	60503	-0-	-10518	-0-	60503	3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC				//CONT.//	683407							
LA MUELA QUICK PSA				WELL #:	2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309 - 21834
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	
03		124341 X	113016	-0-	-11325	-0-	113016 3	N	-0-			-0-
04		120330 X	107847	-0-	-12483	-0-	107847 3	N	-0-			-0-
05		121985 X	91037	-0-	-30948	-0-	91037 3	N	-0-			-0-
06		116700 X	95416	-0-	-21284	-0-	95416 3	N	-0-			-0-
07		116839 X	102912	-0-	-13927	-0-	102912 3	N	-0-			-0-
08		113026 X	91353	-0-	-21673	-0-	91353 3	N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269 - 20438
03		170221 X	138647	-0-	-31574	-0-	138647 3	N	-0-			-0-
04		164730 X	129439	-0-	-35291	-0-	129439 3	N	-0-			-0-
05		162471 X	128971	-0-	-33500	-0-	128971 3	N	-0-			-0-
06		149940 X	119305	-0-	-30635	-0-	119305 3	N	-0-			-0-
07		147808 X	120883	-0-	-26925	-0-	120883 3	N	-0-			-0-
08		138632 X	115222	-0-	-23410	-0-	115222 3	N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190 - 19640
03		177413 X	130186	-0-	-47227	-0-	130186 3	N	-0-			-0-
04		159600 X	120476	-0-	-39124	-0-	120476 3	N	-0-			-0-
05		150536 X	120082	-0-	-30454	-0-	120082 3	N	-0-			-0-
06		138690 X	111964	-0-	-26726	-0-	111964 3	N	-0-			-0-
07		135935 X	111270	-0-	-24665	-0-	111270 3	N	-0-			-0-
08		130200 X	105919	-0-	-24281	-0-	105919 3	N	-0-			-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D				WELL #:	1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286 - 20309
03		195951 X	118608	-0-	-77343	-0-	118608 3	N	-0-			-0-
04		182340 X	128470	-0-	-53870	-0-	128470 3	N	-0-			-0-
05		151063 X	127472	-0-	-23591	-0-	127472 3	N	-0-			-0-
06		137190 X	117670	-0-	-19520	-0-	117670 3	N	-0-			-0-
07		141763 X	117354	-0-	-24409	-0-	117354 3	N	-0-			-0-
08		132742 X	104717	-0-	-28025	-0-	104717 3	N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ D				WELL #:	2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314 - 20655
03		232438 X	161863	-0-	-70575	-0-	161863 3	N	-0-			-0-
04		207420 X	153333	-0-	-54087	-0-	153333 3	N	-0-			-0-
05		185690 X	154697	-0-	-30993	-0-	154697 3	N	-0-			-0-
06		156630 X	155347	-0-	-1283	-0-	155347 3	N	-0-			-0-
07		161851 X	156267	-0-	-5584	-0-	156267 3	N	-0-			-0-
08		161851 X	140362	-0-	-21489	-0-	140362 3	N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	292206	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11669 - 20189
03		203639 X	120385	-0-	-83254	-0-	120385 3	N	-0-			-0-
04		183360 X	147291	-0-	-36069	-0-	147291 3	N	-0-			-0-
05		130868 X	130868	-0-	-0-	-0-	130868 3	N	-0-			-0-
06		119877 X	119877	-0-	-0-	-0-	119877 3	N	-0-			-0-
07		152210 X	117966	-0-	-34244	-0-	117966 3	N	-0-			-0-
08		152210 X	107317	-0-	-44893	-0-	107317 3	N	-0-			-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660 - 20109
03		177692 X	131148	-0-	-46544	-0-	131148 3	N	-0-			-0-
04		160080 X	117738	-0-	-42342	-0-	117738 3	N	-0-			-0-
05		142197 X	113530	-0-	-28667	-0-	113530 3	N	-0-			-0-
06		137610 X	105988	-0-	-31622	-0-	105988 3	N	-0-			-0-
07		142197 X	104437	-0-	-37760	-0-	104437 3	N	-0-			-0-
08		131161 X	93519	-0-	-37642	-0-	93519 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236										COMPL. DATE 12/24/2021	TOTAL DEPTH 11088	PERF.11751 - 19369		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		156488 X	99434	-0-	-57054	-0-	99434	3		N	-0-			-0-
04		141480 X	96310	-0-	-45170	-0-	96310	3		N	-0-			-0-
05		116405 X	95854	-0-	-20551	-0-	95854	3		N	-0-			-0-
06		112650 X	88541	-0-	-24109	-0-	88541	3		N	-0-			-0-
07		116405 X	87670	-0-	-28735	-0-	87670	3		N	-0-			-0-
08		99510 X	80516	-0-	-18994	-0-	80516	3		N	-0-			-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653										COMPL. DATE 10/23/2022	TOTAL DEPTH 11429	PERF.11597 - 20231		
03		226889 X	172212	-0-	-54677	-0-	172212	3		N	-0-			-0-
04		219570 X	147697	-0-	-71873	-0-	147697	3		N	-0-			-0-
05		202120 X	142025	-0-	-60095	-0-	142025	3		N	-0-			-0-
06		166650 X	127680	-0-	-38970	-0-	127680	3		N	-0-			-0-
07		172205 X	115249	-0-	-56956	-0-	115249	3		N	-0-			-0-
08		172205 X	82483	-0-	-89722	-0-	626	1	81857	3	N	-0-		-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654										COMPL. DATE 10/23/2022	TOTAL DEPTH 11486	PERF.11442 - 22548		
03		244280 X	205985	-0-	-38295	-0-	205985	3		N	-0-			-0-
04		229380 X	180210	-0-	-49170	-0-	180210	3		N	-0-			-0-
05		237026 X	177495	-0-	-59531	-0-	177495	3		N	-0-			-0-
06		199350 X	164589	-0-	-34761	-0-	164589	3		N	-0-			-0-
07		205995 X	162757	-0-	-43238	-0-	162757	3		N	-0-			-0-
08		205995 X	65675	-0-	-140320	-0-	499	1	65176	3	N	-0-		-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684										COMPL. DATE 05/08/2022	TOTAL DEPTH 11276	PERF. N/A		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828										COMPL. DATE 10/28/2022	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11319 - 23872		
03		371039 X	239376	-0-	-131663	-0-	239376	3		N	-0-			-0-
04		359070 X	139491	-0-	-219579	-0-	139491	3		N	-0-			-0-
05		371039 X	220111	-0-	-150928	-0-	220111	3		N	-0-			-0-
06		333870 X	254759	-0-	-79111	-0-	254759	3		N	-0-			-0-
07		330708 X	253494	-0-	-77214	-0-	253494	3		N	-0-			-0-
08		241844 X	241844	-0-	-0-	-0-	241844	3		N	-0-			-0-

QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894										COMPL. DATE 10/28/2022	TOTAL DEPTH 11256	PERF.11558 - 22565		
03		370140 X	281398	-0-	-88742	-0-	281398	3		N	-0-			-0-
04		358200 X	230137	-0-	-128063	-0-	230137	3		N	-0-			-0-
05		370140 X	269178	-0-	-100962	-0-	269178	3		N	-0-			-0-
06		338610 X	266858	-0-	-71752	-0-	266858	3		N	-0-			-0-
07		332258 X	262288	-0-	-69970	-0-	262288	3		N	-0-			-0-
08		281387 X	248160	-0-	-33227	-0-	248160	3		N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096										COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL DEPTH 11396	PERF. N/A		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407												
SPRINGER		WELL #: 0 2H		RRCID -> 294126		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 11153		PERF.11281 - 19086				
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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
03	449686	X	281205	-0-	-168481	-0-	281205	3		N	-0-			-0-
04	435180	X	250323	-0-	-184857	-0-	250323	3		N	-0-			-0-
05	449686	X	239644	-0-	-210042	-0-	239644	3		N	-0-			-0-
06	342480	X	213688	-0-	-128792	-0-	213688	3		N	-0-			-0-
07	320385	X	204057	-0-	-116328	-0-	204057	3		N	-0-			-0-
08	281201	X	187125	-0-	-94076	-0-	187125	3		N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B		WELL #: 2H		RRCID -> 294135		COMPL. DATE 12/08/2022		TOTAL DEPTH 11208		PERF.11510 - 21134				
03	407895	X	407895	-0-	-0-	-0-	407895	3		N	-0-			-0-
04	385590	X	367225	-0-	-18365	-0-	367225	3		N	-0-			-0-
05	398443	X	355749	-0-	-42694	-0-	355749	3		N	-0-			-0-
06	385590	X	317030	-0-	-68560	-0-	317030	3		N	-0-			-0-
07	398443	X	306303	-0-	-92140	-0-	306303	3		N	-0-			-0-
08	398443	X	260033	-0-	-138410	-0-	260033	3		N	-0-			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 294159		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 11128		PERF.11087 - 20670				
03	511004	X	396246	-0-	-114758	-0-	396246	3		N	-0-			-0-
04	494520	X	362792	-0-	-131728	-0-	362792	3		N	-0-			-0-
05	511004	X	359468	-0-	-151536	-0-	359468	3		N	-0-			-0-
06	427350	X	325845	-0-	-101505	-0-	325845	3		N	-0-			-0-
07	419089	X	317747	-0-	-101342	-0-	317747	3		N	-0-			-0-
08	396242	X	306634	-0-	-89608	-0-	306634	3		N	-0-			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 294160		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11222 - 21045				
03	533231	X	388999	-0-	-144232	-0-	388999	3		N	-0-			-0-
04	516030	X	353349	-0-	-162681	-0-	353349	3		N	-0-			-0-
05	533231	X	343870	-0-	-189361	-0-	343870	3		N	-0-			-0-
06	425100	X	312464	-0-	-112636	-0-	312464	3		N	-0-			-0-
07	414346	X	305910	-0-	-108436	-0-	305910	3		N	-0-			-0-
08	388988	X	295618	-0-	-93370	-0-	295618	3		N	-0-			-0-

SPRINGER - SSS O UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294232		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11275 - 19698				
03	426529	X	347801	-0-	-78728	-0-	347801	3		N	-0-			-0-
04	412770	X	316484	-0-	-96286	-0-	316484	3		N	-0-			-0-
05	426529	X	309649	-0-	-116880	-0-	309649	3		N	-0-			-0-
06	379200	X	281522	-0-	-97678	-0-	281522	3		N	-0-			-0-
07	368962	X	269305	-0-	-99657	-0-	269305	3		N	-0-			-0-
08	347789	X	256273	-0-	-91516	-0-	256273	3		N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A		WELL #: 1H		RRCID -> 294233		COMPL. DATE 12/08/2022		TOTAL DEPTH 11331		PERF.11583 - 21356				
03	717922	X	377886	-0-	-340036	-0-	377886	3		N	-0-			-0-
04	408630	X	338880	-0-	-69750	-0-	338880	3		N	-0-			-0-
05	422251	X	322928	-0-	-99323	-0-	322928	3		N	-0-			-0-
06	365700	X	296043	-0-	-69657	-0-	296043	3		N	-0-			-0-
07	377890	X	283206	-0-	-94684	-0-	283206	3		N	-0-			-0-
08	377890	X	243966	-0-	-133924	-0-	243966	3		N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 294345		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 11405		PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407													
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		145678 X	145678	-0-	-0-	-0-	144913 3	765 4	N	-0-			-0-
04		291780 X	215744	-0-	-76036	-0-	215744 3		N	-0-			-0-
05		301506 X	198255	-0-	-103251	-0-	198255 3		N	-0-			-0-
06		291780 X	172686	-0-	-119094	-0-	172686 3		N	-0-			-0-
07		301506 X	158199	-0-	-143307	-0-	158199 3		N	-0-			-0-
08		222921 X	128286	-0-	-94635	-0-	974 1	127312 3	N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231													
03		456227 X	423142	-0-	-33085	-0-	423142 3		N	-0-			-0-
04		441510 X	407591	-0-	-33919	-0-	407591 3		N	-0-			-0-
05		456227 X	411056	-0-	-45171	-0-	411056 3		N	-0-			-0-
06		441510 X	375361	-0-	-66149	-0-	375361 3		N	-0-			-0-
07		423150 X	349538	-0-	-73612	-0-	349538 3		N	-0-			-0-
08		423150 X	304595	-0-	-118555	-0-	304595 3		N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737													
03		466829 X	425784	-0-	-41045	-0-	425784 3		N	-0-			-0-
04		451770 X	375711	-0-	-76059	-0-	375711 3		N	-0-			-0-
05		466829 X	392546	-0-	-74283	-0-	392546 3		N	-0-			-0-
06		451770 X	367208	-0-	-84562	-0-	367208 3		N	-0-			-0-
07		425785 X	349875	-0-	-75910	-0-	349875 3		N	-0-			-0-
08		425785 X	313360	-0-	-112425	-0-	313360 3		N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148													
03		203166 X	203166	-0-	-0-	-0-	202428 3	738 4	N	-0-			-0-
04		380011 X	380011	-0-	-0-	-0-	380011 3		N	-0-			-0-
05		374418 X	347682	-0-	-26736	-0-	347682 3		N	-0-			-0-
06		362340 X	311317	-0-	-51023	-0-	311317 3		N	-0-			-0-
07		374418 X	288077	-0-	-86341	-0-	288077 3		N	-0-			-0-
08		374418 X	234812	-0-	-139606	-0-	1783 1	233029 3	N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462 NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874													
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	63 1	866 3	Y	99			154
							16 4	109 9					
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	41 1	646 3	Y	107	105 0		156
							10 4	118 9					
05		1116 N	898	-0-	-218	-0-	54 1	718 3	Y	101	135 0		122
							15 4	111 9					
06		1020 N	879	-0-	-141	-0-	63 1	692 3	Y	99	164 0		57
							15 4	109 9					
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	24 1	712 3	Y	99	115 0		41
							7 4	109 9					
08		899 N	845	-0-	-54	-0-	18 1	716 3	Y	95	118 0		19
							6 4	105 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9904 - 15353				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1550 N	963	-0-	-587	-0-	94	1	778	3	Y	83	101	0	40
						91	9							
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	87	1	761	3	Y	95	94	0	41
						105	9							
05	1271 N	984	-0-	-287	-0-	96	1	794	3	Y	85	102	0	24
						94	9							
06	930 N	677	-0-	-253	-0-	46	1	562	3	Y	63	62	0	25
						69	9							
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	99	1	1021	3	Y	12	31	0	6
						13	9							
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1051	3	Y	50	43	0	13
						55	9							

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9707 - 15124				
03	1922 N	954	-0-	-968	-0-	94	1	774	3	Y	78	100	0	37
						86	9							
04	1470 N	8	-0-	-1462	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	37	0	-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3168	-0-	68	68	293	1	2871	3	Y	4	3	0	1
						4	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11300 - 17334				
03	3100 N	1150	-0-	-1950	4972	68	1	934	3	Y	118			194
						18	4	130	9					
04	3000 N	1463	-0-	-1537	3435	77	1	1209	3	Y	143	132	0	205
						20	4	157	9					
05	3100 N	614	-0-	-2486	949	40	1	527	3	Y	32	178	0	59
						12	4	35	9					
06	2586 N	1637	-0-	-949	-0-	123	1	1346	3	Y	125	112	0	72
						30	4	138	9					
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	41	1	1190	3	Y	101	131	0	42
						12	4	111	9					
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	3	Y	98	121	0	20
						11	4	108	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	7254 X	5443	-0-	-1811	-0-	5443	3	N	-0-		-0-
04	7020 X	5417	-0-	-1603	-0-	5417	3	N	-0-		-0-
05	7254 X	5341	-0-	-1913	-0-	5341	3	N	-0-		-0-
06	6450 X	5777	-0-	-673	-0-	5777	3	N	-0-		-0-
07	6014 X	5109	-0-	-905	-0-	5109	3	N	-0-		-0-
08	5611 X	4753	-0-	-858	-0-	4753	3	N	-0-		-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	1395 N	1	-0-	-1394	-0-	1	3	Y	-0-	17 0	-0-
04	1470 N	758	-0-	-712	-0-	28	1	Y	40	28 0	12
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	20	4	Y	44 9	12 0	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	1278 3	56 0	45
						28	4	Y	111 9		

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	146	145 0	70
04	2730 N	2297	-0-	-433	-0-	161	9	Y	1922 3	151 0	61
05	2542 N	1081	-0-	-1461	-0-	219	1	Y	142	113 0	20
06	2340 N	1568	-0-	-772	-0-	156	9	Y	72	113 0	61
07	2387 N	1466	-0-	-921	-0-	108	1	Y	154	94 0	34
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	79	9	Y	67	89 0	20
						106	1	Y	1293 3		
						169	9	Y	1269 3		
						123	1	Y	1204 3		
						74	9	Y			
						123	1	Y			
						83	9	Y			

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	177	1	Y	58	67 0	28
04	1890 N	1534	-0-	-356	-0-	64	9	Y	62	63 0	27
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	89	91 0	25
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	68	9	Y	75	70 0	30
07	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	199	1	Y	37	48 0	19
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	98	9	Y	186	156 0	49
						127	1	Y			
						83	9	Y			
						114	1	Y			
						41	9	Y			
						228	1	Y			
						205	9	Y			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	107	1	882	3	Y	77	76	0	37
						85	9							
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	98	1	858	3	Y	81	83	0	35
						89	9							
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	109	1	900	3	Y	71	86	0	20
						78	9							
06	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	72	1	872	3	Y	71	63	0	28
						78	9							
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	93	1	957	3	Y	87	71	0	44
						96	9							
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1243	3	Y	159	161	0	42
						175	9							

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210					
03	6510 X	6508	-0-	-2	-0-	237	1	6014	3	Y	234	241	1	215
						257	9							
04	6390 X	5612	-0-	-778	-0-	242	1	5104	3	Y	242	333	1	124
						266	9							
05	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	173	1	6375	3	Y	215	191	1	148
						237	9							
06	6390 X	5434	-0-	-956	-0-	188	1	5094	3	Y	138	125	1	161
						152	9							
07	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	214	1	6363	3	Y	183	235	1	109
						201	9							
08	6789 X	6391	-0-	-398	-0-	192	1	5918	3	Y	255	172	1	192
						281	9							

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338					
03	5735 X	1900	-0-	-3835	-0-	68	1	1723	3	Y	99	26	1	91
						109	9							
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	221	1	4656	3	Y	58	120	1	29
						64	9							
05	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	212	1	7784	3	Y	120	67	1	82
						132	9							
06	4620 X	4446	-0-	-174	-0-	157	1	4244	3	Y	41	69	1	54
						45	9							
07	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	201	1	5971	3	Y	62	79	1	37
						68	9							
08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	205	1	6320	3	Y	82	57	1	62
						90	9							

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	* EOM BALANCE
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	241 1	3326 3	Y	83		151
						71 4	91 9				
04	3810 X	3522	-0-	-288	-0-	202 1	3173 3	Y	81	103 0	129
						58 4	89 9				
05	3937 X	3445	-0-	-492	-0-	230 1	3057 3	Y	77	112 0	94
						73 4	85 9				
06	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	278 1	3051 3	Y	79	128 0	45
						73 4	87 9				
07	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	108 1	3157 3	Y	69	85 0	29
						36 4	76 9				
08	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	82 1	3197 3	Y	72	87 0	14
						34 4	79 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842			
03	14B2 EXT	71	-0-	71	1178	4 1	58 3	Y	7		110
						1 4	8 9				
04	1198 N	20	-0-	-1178	-0-	1 1	18 3	Y	1	75 0	36
						1 9					
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	355 3	Y	165	32 0	169
						8 4	182 9				
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	308 3	Y	97	210 0	56
						7 4	107 9				
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	41	80 0	17
						45 9					
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	12 3	32 9	Y	29	41 0	6

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	Y	16		16
						2 4	18 9				
05	110 X	110	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	-0-	14 0	2
						2 4					
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	19 1	206 3	Y	58	27 0	33
						4 4	64 9				
07	343 X	343	-0-	-0-	-0-	11 1	321 3	Y	7	37 0	3
						3 4	8 9				
08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	6 1	221 3	Y	10	11 0	2
						2 4	11 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234			
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	48 1	667 3	Y	49		75
						12 4	54 9				
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	40 1	633 3	Y	50	51 0	74
						10 4	55 9				
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	54 1	718 3	Y	58	64 0	68
						16 4	64 9				
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	45 1	490 3	Y	58	93 0	33
						11 4	64 9				
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	18 1	512 3	Y	49	62 0	20
						5 4	54 9				
08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	13 1	499 3	Y	51	62 0	10
						5 4	56 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912 - 17387			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1395 X	41	-0-	-1354	-0-	1 1	35 3	Y	4	120 0	1		
04	4170 X	3212	-0-	-958	-0-	120 1	2874 3	Y	121	86 0	1 1	35	
05	8494 X	2327	-0-	-6167	-0-	85 4	133 9	Y	95	94 0		36	
06	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-	90 1	2076 3	Y	-0-	36 0		-0-	
07	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	56 4	105 9	Y	418	191 0		227	
08	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	169 4	460 9	Y	932	744 0		415	
						554 1	12306 3	Y					
						260 4	1025 9						

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	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			
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	140 1	1155 3	Y	430	283 0		206	
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	473 9	198 1	Y	127	279 0		54	
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	140 9	255 1	Y	87	117 0		24	
06	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	96 9	87 1	Y	98	83 0		39	
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	108 9	152 1	Y	125	100 0		64	
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	138 9	138 1	Y	213	221 0		56	
						234 9							

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9474 - 13772			
03	2325 X	2057	-0-	-268	-0-	208 1	1722 3	Y	115	105 0		55	
04	1980 N	1956	-0-	-24	-0-	127 9	182 1	Y	161	147 0		69	
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	177 9	206 1	Y	258	255 0		72	
06	1980 N	1632	-0-	-348	-0-	284 9	101 1	Y	272	236 0		108	
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	299 9	211 1	Y	113	164 0		57	
08	3100 N	4026	-0-	926	926	124 9	348 1	Y	249	241 0		65	
						274 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	134 85	1 9	1106 3	Y	77	79 0		37
04	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	121 87	1 9	1065 3	Y	79	82 0		34
05	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	137 79	1 9	1134 3	Y	72	86 0		20
06	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	85 66	1 9	1035 3	Y	60	56 0		24
07	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	103 74	1 9	1055 3	Y	67	57 0		34
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	189 169	1 9	1847 3	Y	154	148 0		40

BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015				
03	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	107 90	1 9	886 3	Y	82	84 0		39
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	123 143	1 9	1084 3	Y	130	113 0		56
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	122 561	1 9	1008 3	Y	510	423 0		143
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	71 80	1 9	870 3	Y	73	187 0		29
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	113 144	1 9	1166 3	Y	131	93 0		67
08	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	105 146	1 9	1031 3	Y	133	165 0		35

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675				
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	44 11	1 4	606 3	Y	99			198
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	30 8	1 4	477 3	Y	100	136 0		162
05	899 N	276	-0-	-623	-0-	16 5	1 4	214 3	Y	37	140 0		59
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			41 9	Y	-0-	59 0		-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042				
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	147 34	1 4	2029 3	Y	25			175
04	2070 N	1880	-0-	-190	-0-	109 26	1 4	1713 3	Y	29	119 0		85
05	2139 N	172	-0-	-1967	-0-	12 3	1 4	156 3	Y	1	73 0		13
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			1 9	Y	-0-	13 0		-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	267 3	Y	46			79
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	5 4	51 9	Y	45	54 0		70
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	Y	48	61 0		57
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	2 4	50 9	Y	31	70 0		18
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	16 1	213 3	Y	24	32 0		10
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	5 4	53 9	Y	49	49 0		10
						14 1	149 3	Y				
						3 4	34 9	Y				
						4 1	120 3	Y				
						1 4	26 9	Y				
						4 1	140 3	Y				
						1 4	54 9	Y				

BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397				
03	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	206 1	1703 3	Y	90	95 0		43
04	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	99 9	1642 3	Y	94	97 0		40
05	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	187 1	1690 3	Y	82	99 0		23
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	103 9	1734 3	Y	80	71 0		32
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	205 1	1889 3	Y	104	83 0		53
08	3100 N	3309	-0-	209	209	90 9	2790 3	Y	213	210 0		56
						142 1		Y				
						88 9		Y				
						184 1		Y				
						114 9		Y				
						285 1		Y				
						234 9		Y				

COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195				
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	37 1	874 3	Y	1	1 0		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	27 4	1 9	Y	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	35 1	816 3	Y	41	25 0		16
06	780 N	595	-0-	-185	-0-	22 4	45 9	Y	36	32 0		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	519 3	Y	-0-	20 0		-0-
08	806 N	416	-0-	-390	-0-	13 4	40 9	Y	22	12 0		10
						17 1	367 3	Y				
						8 4	24 9	Y				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875				
03	2015 N	1534	-0-	-481	-0-	91 1	1255 3	Y	148			281
04	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	25 4	163 9	Y	267	192 0		356
05	1798 N	59	-0-	-1739	-0-	155 1	2434 3	Y	-0-	310 0		46
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	41 4	294 9	Y	-0-	46 0		-0-
07	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1 4		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462							
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 2H		RRCID -> 270312	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	11235 - 18077	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2976 X	2737	-0-	-239	-0-	153 1	2119 3	Y	388		715	
						38 4	427 9					
04	2880 X	2774	-0-	-106	-0-	138 1	2170 3	Y	393	489 0	619	
						34 4	432 9					
05	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	160 1	2127 3	Y	359	537 0	441	
						45 4	395 9					
06	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	187 1	2049 3	Y	341	586 0	196	
						44 4	375 9					
07	2852 X	2533	-0-	-319	-0-	72 1	2100 3	Y	309	377 0	128	
						21 4	340 9					
08	2852 X	2631	-0-	-221	-0-	56 1	2189 3	Y	334	398 0	67	
						19 4	367 9					

BRIGGS RANCH			WELL #: S 1H		RRCID -> 270366	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9593 - 13473	
03	2356 X	2211	-0-	-145	-0-	230 1	1903 3	Y	71	73 0	34	
						78 9						
04	2490 N	2025	-0-	-465	-0-	200 1	1758 3	Y	61	69 0	26	
						67 9						
05	2325 N	1670	-0-	-655	-0-	177 1	1465 3	Y	25	44 0	7	
						28 9						
06	2130 N	1715	-0-	-415	-0-	128 1	1554 3	Y	30	25 0	12	
						33 9						
07	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	165 1	1698 3	Y	43	33 0	22	
						47 9						
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	173 1	1695 3	Y	50	59 0	13	
						55 9						

ZAPP			WELL #: G 1H		RRCID -> 270413	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	9647 - 14592	
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	153 1	2115 3	N	156	130 1	61	
						172 9						
04	1980 N	1416	-0-	-564	-0-	146 1	1009 3	N	237	217 1	81	
						261 9						
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	111 1	379 3	N	90	114 1	57	
						99 9						
06	2040 N	1625	-0-	-415	-0-	103 1	1273 3	N	226	199 1	84	
						249 9						
07	1457 N	1143	-0-	-314	-0-	95 1	940 3	N	98	136 1	46	
						108 9						
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	101 1	1473 3	N	151	119 1	78	
						166 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	11277 - 16504	
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	120 1	1663 3	Y	250		432	
						30 4	275 9					
04	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	95 1	1498 3	Y	230	296 0	366	
						24 4	253 9					
05	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	112 1	1496 3	Y	201	318 0	249	
						32 4	221 9					
06	2010 N	1859	-0-	-151	-0-	134 1	1472 3	Y	201	335 0	115	
						32 4	221 9					
07	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	54 1	1579 3	Y	199	232 0	82	
						16 4	219 9					
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	42 1	1632 3	Y	280	308 0	56	
						15 4	308 9					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	868 N	250	-0-	-618	-0-	123	1	35	3	Y	84	109	1	33
04	510 N	306	-0-	-204	-0-	92	9	171	9	Y	155	135	1	53
05	682 N	399	-0-	-283	-0-	125	1	178	3	Y	87	85	1	55
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	96	9	239	3	Y	60	93	1	22
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	94	1	66	3	Y	132	92	1	62
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	66	9	296	3	Y	138	129	1	71
						145	9							
						105	1							
						152	9							
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327					
03	4464 X	1855	-0-	-2609	-0-	198	1	1636	3	Y	19	59	0	9
04	4560 X	4080	-0-	-480	-0-	21	9	3596	3	Y	68	48	0	29
05	4712 X	1113	-0-	-3599	-0-	409	1	987	3	Y	5	33	0	1
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	75	9	4451	3	Y	76	47	0	30
07	4433 X	4209	-0-	-224	-0-	120	1	3763	3	Y	73	66	0	37
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	365	1	4681	3	Y	121	126	0	32
						84	9							
						366	1							
						80	9							
						478	1							
						133	9							
HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	96	1	842	3	Y	68	39	0	29
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	75	9	26	3	Y	-0-	29	0	-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	3	Y	119	72	0	47
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	110	1	788	3	Y	85	89	0	43
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	131	9	514	3	Y	67	92	0	18
						77	1							
						94	9							
						53	1							
						74	9							
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012			TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	0	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	18	11	0	7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	20	9	Y	-0-	7	0	-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	204	1	4743	3	Y	158	72	0	86
08	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	97	4	174	9	Y	232	215	0	103
						475	1	10556	3	Y				
						224	4	255	9					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2449 X	2098	-0-	-351	-0-	183	1	1510	3	N	368	359 0	177
						405	9						
04	2310 X	2000	-0-	-310	-0-	164	1	1439	3	N	361	383 0	155
						397	9						
05	2170 X	2012	-0-	-158	-0-	180	1	1482	3	N	318	384 0	89
						350	9						
06	2100 X	1997	-0-	-103	-0-	125	1	1522	3	N	318	281 0	126
						350	9						
07	2139 X	1758	-0-	-381	-0-	133	1	1370	3	N	232	240 0	118
						255	9						
08	2108 X	2107	-0-	-1	-0-	172	1	1684	3	N	228	286 0	60
						251	9						

COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544					
03	4340 X	1858	-0-	-2482	-0-	118	1	1632	3	Y	71		161
						30	4						
04	3210 X	2204	-0-	-1006	-0-	125	1	1964	3	Y	75	110 0	126
						32	4						
05	3317 X	3308	-0-	-9	-0-	218	1	2897	3	Y	119	109 0	136
						62	4						
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	362	1	3972	3	Y	382	299 0	219
						86	4						
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	123	1	3576	3	Y	360	430 0	149
						36	4						
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	87	1	3404	3	Y	337	422 0	67
						31	4						

WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259					
03	7161 X	6608	-0-	-553	-0-	247	1	6277	3	Y	76	58 1	70
						84	9						
04	6570 X	2931	-0-	-3639	-0-	129	1	2723	3	Y	72	105 1	37
						79	9						
05	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	222	1	8146	3	Y	198	99 1	136
						218	9						
06	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	252	1	6804	3	Y	129	116 1	149
						142	9						
07	6603 X	6528	-0-	-75	-0-	208	1	6193	3	Y	115	196 1	68
						127	9						
08	8587 X	7236	-0-	-1351	-0-	221	1	6819	3	Y	178	112 1	134
						196	9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	403 N	294	-0-	-109	-0-	28	1	232	3	Y	31	26	0	15
						34	9							
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	331	3	Y	36	35	0	16
						40	9							
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	35	41	0	10
						39	9							
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	48	1	582	3	Y	63	48	0	25
						69	9							
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	Y	59	54	0	30
						65	9							
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	45	63	0	12
						50	9							
J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033					
03	2108 X	1633	-0-	-475	-0-	166	1	1376	3	Y	83	96	0	40
						91	9							
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	160	1	1407	3	Y	93	93	0	40
						102	9							
05	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	189	1	1560	3	Y	100	112	0	28
						110	9							
06	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	104	1	1269	3	Y	75	73	0	30
						83	9							
07	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	130	1	1336	3	Y	88	73	0	45
						97	9							
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	177	1	1735	3	Y	119	133	0	31
						131	9							
WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542					
03	5890 X	5850	-0-	-40	-0-	221	1	5619	3	Y	9	51	1	8
						10	9							
04	5430 X	3361	-0-	-2069	-0-	152	1	3205	3	Y	4	10	1	2
						4	9							
05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	163	1	5993	3	Y	57	20	1	39
						63	9							
06	5670 X	4185	-0-	-1485	-0-	148	1	4009	3	Y	25	33	1	31
						28	9							
07	5859 X	4556	-0-	-1303	-0-	147	1	4356	3	Y	48	51	1	28
						53	9							
08	6231 X	4909	-0-	-1322	-0-	153	1	4719	3	Y	34	36	1	26
						37	9							
LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711					
03	3844 X	1057	-0-	-2787	-0-	114	1	941	3	Y	2	1	0	1
						2	9							
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	405	1	3560	3	Y	35	21	0	15
						39	9							
05	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	290	1	2398	3	Y	30	37	0	8
						33	9							
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	273	1	3324	3	Y	48	37	0	19
						53	9							
07	4123 X	1884	-0-	-2239	-0-	165	1	1701	3	Y	16	27	0	8
						18	9							
08	4123 X	1394	-0-	-2729	-0-	128	1	1249	3	Y	15	19	0	4
						17	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4340 X	1058	-0-	-3282	-0-	40	1 943	3 N	41	55	0	11
04	4200 X	1317	-0-	-2883	-0-	30	4 45	3 N	49	45	0	14
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	49	1 1179	3 N	49	45	0	1 1
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	35	4 54	9 N	-0-	14	0	-0-
07	2108 X	145	-0-	-1963	-0-	6	1 136	3 N	-0-			-0-
08	1364 X	10	-0-	-1354	-0-	3	4 9	3 N	1	1	0	-0-
COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042			
03	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	54	1 1256	3 N	38	56	0	10
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	41	4 42	3 N	53	47	0	15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1 2054	3 N	53	47	0	1 1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	63	4 58	9 N	-0-	15	0	-0-
07	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	71	1 1653	3 N	49	22	0	27
08	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	35	4 54	9 N	433	267	0	193
BELLWOS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653			
03	6851 X	586	-0-	-6265	-0-	23	1 533	3 Y	12	9	0	3
04	6540 X	131	-0-	-6409	-0-	17	4 13	9 Y	1	4	0	-0-
05	6448 X	2321	-0-	-4127	-0-	5	1 121	3 Y	68	42	0	26
06	3090 X	61	-0-	-3029	-0-	4	4 1	9 Y	5	28	0	3
07	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	91	1 2098	3 Y	135	65	0	73
08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	57	4 75	9 Y	97	127	0	43
CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091			
03	2852 X	2128	-0-	-724	-0-	2	1 52	3 Y	175	184	0	84
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	1	4 6	9 Y	266	236	0	114
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	132	4 149	9 Y	222	274	0	62
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	118	1 2620	3 Y	224	197	0	89
07	2821 N	2618	-0-	-203	-0-	56	4 107	9 Y	246	210	0	125
08	2604 N	2093	-0-	-511	-0-	174	1 1704	3 Y	195	269	0	51

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9320 - 14499	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1271 N	893	-0-	-378	-0-	95 1	784 3	Y	13	16 0	6
04	1020 N	745	-0-	-275	-0-	14 9	662 3	Y	7	10 0	3
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	8 9	707 3	Y	15	14 0	4
06	870 N	782	-0-	-88	-0-	17 9	714 3	Y	8	9 0	3
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59 1	1029 3	Y	12	9 0	6
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	9 9	1191 3	Y	66	55 0	17
						100 1					
						13 9					
						122 1					
						73 9					

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 9241 - 16263	
03	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	284 1	2347 3	Y	99	110 0	48
04	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	109 9	2213 3	Y	106	108 0	46
05	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	252 1	2311 3	Y	93	113 0	26
06	2760 X	2748	-0-	-12	-0-	117 9	2459 3	Y	79	74 0	31
07	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	280 1	2348 3	Y	119	90 0	60
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	102 9	2728 3	Y	173	188 0	45
						202 1					
						87 9					
						228 1					
						131 9					
						279 1					
						190 9					

BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9861 - 14799	
03	2604 X	2281	-0-	-323	-0-	235 1	1946 3	Y	91	92 0	44
04	2340 N	2221	-0-	-119	-0-	100 9	1903 3	Y	93	97 0	40
05	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	216 1	2005 3	Y	87	103 0	24
06	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	102 9	1887 3	Y	72	68 0	28
07	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	243 1	1984 3	Y	95	75 0	48
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	96 9	2045 3	Y	95	118 0	25
						155 1					
						79 9					
						193 1					
						105 9					
						209 1					
						105 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 11841 - 16370	
03	8308 X	6025	-0-	-2283	-0-	393 1	5428 3	Y	81		157
04	7020 X	1780	-0-	-5240	-0-	115 4	1644 3	Y	1	107 0	51
05	6882 X	166	-0-	-6716	-0-	105 1	152 3	Y	-0-	45 0	6
06	6660 X	3012	-0-	-3648	-0-	30 4	2656 3	Y	46	26 0	26
07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	11 1	7240 3	Y	92	80 0	38
08	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	3 4	6900 3	Y	112	129 0	22
						242 1					
						63 4					
						82 4					
						177 1					
						73 4					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531		
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
03		7564 X	4725	-0-	-2839	-0-	308 1	4253 3	Y	68	104
							89 4	75 9			
04		7320 X	6137	-0-	-1183	-0-	355 1	5574 3	Y	98 71 0	131
							100 4	108 9			
05		7564 X	475	-0-	-7089	-0-	32 1	426 3	Y	6 114 0	23
							10 4	7 9			
06		6810 X	470	-0-	-6340	-0-	37 1	410 3	Y	12 28 0	7
							10 4	13 9			
07		6355 X	676	-0-	-5679	-0-	22 1	643 3	Y	4 9 0	2
							7 4	4 9			
08		6355 X	247	-0-	-6108	-0-	6 1	239 3	Y	-0- 2 0	-0-
							2 4				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214		
03		4216 X	3933	-0-	-283	-0-	239 1	3301 3	N	299	601
							64 4	329 9			
04		4050 X	3537	-0-	-513	-0-	199 1	3130 3	N	141 411 0	331
							53 4	155 9			
05		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	256 1	3401 3	N	383 287 0	427
							76 4	421 9			
06		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	318 1	3492 3	N	364 582 0	209
							78 4	400 9			
07		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	132 1	3836 3	N	364 422 0	151
							40 4	400 9			
08		4154 X	3931	-0-	-223	-0-	87 1	3409 3	N	365 446 0	73
							33 4	402 9			

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	271	-0-	271	271	7 1	207 3	N	50 29 0	21	
						2 4	55 9				
08	14B2 EXT	66	-0-	66	337	2 1	64 3	N	-0- 21 0	-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897		
03		6634 X	4445	-0-	-2189	-0-	261 1	3607 3	Y	464	656
							67 4	510 9			
04		3960 X	2309	-0-	-1651	-0-	124 1	1955 3	Y	180 449 0	387
							32 4	198 9			
05		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	297 1	3951 3	Y	441 335 0	493
							86 4	485 9			
06		4290 X	1699	-0-	-2591	-0-	135 1	1479 3	Y	48 513 0	28
							32 4	53 9			
07		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	166 1	4850 3	Y	425 277 0	176
							49 4	468 9			
08		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	111 1	4339 3	Y	326 440 0	65
							40 4	359 9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	311 1 93 4	4303 3 431 9	Y	392		819
04	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	309 1 89 4	4844 3 382 9	Y	347	560 0	606
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	340 1 109 4	4525 3 345 9	Y	314	525 0	395
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	383 1 101 4	4203 3 340 9	Y	309	527 0	177
07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	173 1 58 4	5035 3 341 9	Y	310	359 0	128
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	130 1 55 4	5076 3 360 9	Y	327	393 0	65
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696		
03	3379 X	2121	-0-	-1258	-0-	129 1 34 4	1780 3 178 9	Y	162		358
04	3270 X	2256	-0-	-1014	-0-	114 1 30 4	1791 3 321 9	Y	292	245 0	405
05	3379 X	2434	-0-	-945	-0-	144 1 42 4	1915 3 333 9	Y	303	351 0	357
06	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	145 1 35 4	1587 3 275 9	Y	250	464 0	143
07	2635 X	865	-0-	-1770	-0-	25 1 7 4	715 3 118 9	Y	107	206 0	44
08	2449 X	1180	-0-	-1269	-0-	25 1 9 4	971 3 175 9	Y	159	172 0	32
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270		
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	109 1 28 4	1509 3 251 9	Y	228		519
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	61 3 3 9	Y	3	355 0	167
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	251 1 73 4	3345 3 460 9	Y	418	145 0	440
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	194 1 46 4	2130 3 397 9	Y	361	594 0	207
07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	45 1 13 4	1301 3 205 9	Y	186	316 0	77
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	65 1 24 4	2548 3 406 9	Y	369	374 0	74
COOKE RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891		
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	47 3 95 9	Y	86	71 0	23
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	3 1 2 4	68 3 8 9	Y	7	28 0	2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1 1 4	63 3 7 9	Y	6	3 0	3
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	55 3 81 9	Y	74	44 0	33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	985					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1037	-0-	1037	2022	64	1	852	3	Y	93			93
						19	4	102	9					
06	14B2 EXT	3808	-0-	3808	5830	304	1	3332	3	Y	90	131	0	52
						73	4	99	9					
07	14B2 EXT	2178	-0-	2178	8008	72	1	2091	3	Y	-0-	52	0	-0-
						15	4							
08	11672 X	3664	-0-	-8008	-0-	91	1	3553	3	Y	-0-			-0-
						20	4							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

03	14B2 EXT	439	-0-	439	1780	29	1	405	3	Y	-0-			17
						5	4							
04	2035 N	255	-0-	-1780	-0-	15	1	237	3	Y	-0-	12	0	5
						3	4							
05	1023 N	382	-0-	-641	-0-	26	1	349	3	Y	1	5	0	1
						6	4	1	9					
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	142	1	1557	3	Y	226	97	0	130
						33	4	249	9					
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	817	3	Y	143	214	0	59
						8	4	157	9					
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	34	1	1314	3	Y	251	261	0	50
						12	4	276	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

03	14B2 EXT	1462	-0-	1462	2379	87	1	1208	3	Y	132			132
						22	4	145	9					
04	14B2 EXT	233	-0-	233	2612	12	1	196	3	Y	20	90	0	62
						3	4	22	9					
05	14B2 EXT	173	-0-	173	2785	11	1	146	3	Y	12	54	0	20
						3	4	13	9					
06	14B2 EXT	4535	-0-	4535	7320	308	1	3385	3	Y	698	318	0	400
						74	4	768	9					
07	14B2 EXT	1124	-0-	1124	8444	30	1	872	3	Y	194	514	0	80
						9	4	213	9					
08	9356 X	912	-0-	-8444	-0-	20	1	768	3	Y	106	166	0	21
						7	4	117	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

03	4650 X	2163	-0-	-2487	-0-	130	1	1803	3	Y	180			370
						32	4	198	9					
04	2610 X	1371	-0-	-1239	-0-	75	1	1180	3	Y	88	253	0	205
						19	4	97	9					
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	132	1	1756	3	Y	96	177	0	124
						37	4	106	9					
06	2100 X	1670	-0-	-430	-0-	129	1	1419	3	Y	84	160	0	48
						30	4	92	9					
07	2170 X	887	-0-	-1283	-0-	27	1	793	3	Y	54	80	0	22
						8	4	59	9					
08	2170 X	1718	-0-	-452	-0-	39	1	1532	3	Y	121	120	0	24
						14	4	133	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	185	-0-	185	1804	11 1	154 3	3 4	17 9	Y	15			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1804					Y	1	30 0		14
05	14B2 EXT	2416	-0-	2416	4220	150 1	2001 3	43 4	222 9	Y	202	12 0		204
06	6184 X	1964	-0-	-4220	-0-	143 1	1573 3	23 4	215 9	Y	195	287 0		112
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	16 1	464 3	5 4	58 9	Y	53	143 0		22
08	2418 X	889	-0-	-1529	-0-	19 1	757 3	7 4	106 9	Y	96	99 0		19
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015				TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036				
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	185 1	2564 3	48 4	413 9	Y	375			782
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	88 1	1381 3	23 4	215 9	Y	195	535 0		442
05	2418 X	1625	-0-	-793	-0-	102 1	1350 3	29 4	144 9	Y	131	384 0		189
06	2340 X	953	-0-	-1387	-0-	73 1	802 3	17 4	61 9	Y	55	212 0		32
07	2418 X	549	-0-	-1869	-0-	16 1	472 3	5 4	56 9	Y	51	62 0		21
08	2418 X	1039	-0-	-1379	-0-	23 1	883 3	8 4	125 9	Y	114	113 0		23
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017				TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947				
03	14105 X	13194	-0-	-911	-0-	858 1	11868 3	258 4	210 9	Y	191			344
04	12990 X	12475	-0-	-515	-0-	719 1	11286 3	208 4	262 9	Y	238	235 0		347
05	13423 X	12246	-0-	-1177	-0-	820 1	10908 3	264 4	254 9	Y	231	301 0		277
06	12990 X	12073	-0-	-917	-0-	965 1	10588 3	255 4	265 9	Y	241	380 0		138
07	13423 X	9894	-0-	-3529	-0-	319 1	9281 3	108 4	186 9	Y	169	237 0		70
08	13206 X	6913	-0-	-6293	-0-	167 1	6510 3	71 4	165 9	Y	150	191 0		30
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370				
03	8246 X	7523	-0-	-723	-0-	450 1	6225 3	120 4	728 9	Y	662			1197
04	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	393 1	6168 3	103 4	679 9	Y	617	819 0		995
05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	457 1	6079 3	135 4	561 9	Y	510	863 0		642
06	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	542 1	5945 3	132 4	576 9	Y	524	866 0		300
07	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	202 1	5895 3	61 4	504 9	Y	458	569 0		189
08	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	160 1	6259 3	60 4	569 9	Y	517	607 0		103

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 (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8277 X	7220	-0-	-1057	-0-	448 1 124 4	6193 3 455 9	Y	414		786
04	6780 X	6748	-0-	-32	-0-	373 1 101 4	5852 3 422 9	Y	384	538 0	632
05	7006 X	6822	-0-	-184	-0-	440 1 134 4	5850 3 398 9	Y	362	549 0	445
06	6780 X	6703	-0-	-77	-0-	516 1 130 4	5663 3 394 9	Y	358	598 0	205
07	7006 X	5519	-0-	-1487	-0-	172 1 54 4	4997 3 296 9	Y	269	363 0	111
08	7006 X	4394	-0-	-2612	-0-	103 1 40 4	4018 3 233 9	Y	212	284 0	42

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762			
03	7874 X	7427	-0-	-447	-0-	440 1 119 4	6078 3 790 9	Y	718		1174
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	362 1 97 4	5681 3 706 9	Y	642	803 0	1013
05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	473 1 142 4	6291 3 650 9	Y	591	879 0	725
06	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	531 1 131 4	5825 3 689 9	Y	626	992 0	359
07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	202 1 62 4	5873 3 625 9	Y	568	692 0	235
08	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	176 1 67 4	6890 3 746 9	Y	678	783 0	135

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501			
03	14043 X	13605	-0-	-438	-0-	884 1 260 4	12224 3 237 9	Y	215		355
04	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	775 1 220 4	12168 3 230 9	Y	209	243 0	321
05	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	912 1 289 4	12128 3 227 9	Y	206	279 0	248
06	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	1042 1 272 4	11432 3 219 9	Y	199	333 0	114
07	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	384 1 127 4	11174 3 172 9	Y	156	205 0	65
08	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	309 1 129 4	12062 3 202 9	Y	184	213 0	37

COOKE RANCH		WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	327 1	7638 3	Y	236	299 0		63
						242 4	260 9					
04	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	305 1	7281 3	Y	226	220 0	3 1	66
						217 4	249 9					
05	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	415 1	9619 3	Y	288	244 0	1 1	109
						262 4	317 9					
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	113 1	2501 3	Y	71	141 0		39
						62 4	78 9					
07	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	518 1	12051 3	Y	419	231 0		227
						245 4	461 9					
08	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	560 1	12436 3	Y	476	491 0		212
						263 4	524 9					

CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518			
03	7440 X	4657	-0-	-2783	-0-	172 1	4019 3	Y	311	412 0		83
						124 4	342 9					
04	6540 X	106	-0-	-6434	-0-	4 1	100 3	Y	-0-	82 0	1 1	-0-
						2 4						
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-			-0-
06	6540 X	1	-0-	-6539	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	6758 X	48	-0-	-6710	-0-	2 1	46 3	Y	-0-			-0-
08	4650 X	40	-0-	-4610	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004			
03	6417 X	4335	-0-	-2082	-0-	161 1	3748 3	Y	281	335 0		75
						117 4	309 9					
04	5850 X	3117	-0-	-2733	-0-	113 1	2694 3	Y	210	221 0	3 1	61
						79 4	231 9					
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	234 1	5420 3	Y	371	291 0	1 1	140
						145 4	408 9					
06	5850 X	1301	-0-	-4549	-0-	52 1	1154 3	Y	60	167 0		33
						29 4	66 9					
07	5270 X	3384	-0-	-1886	-0-	130 1	3033 3	Y	146	100 0		79
						60 4	161 9					
08	6200 X	6064	-0-	-136	-0-	237 1	5267 3	Y	411	307 0		183
						108 4	452 9					

CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105			
03	8184 X	3810	-0-	-4374	-0-	146 1	3400 3	Y	143	105 0		38
						107 4	157 9					
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	1	38 0	1 1	-0-
05	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	195 1	4525 3	Y	1909	1184 0	4 1	721
						122 4	2100 9					
06	3690 X	2906	-0-	-784	-0-	117 1	2601 3	Y	112	771 0		62
						65 4	123 9					
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	277 1	6438 3	Y	346	220 0		188
						125 4	381 9					
08	6944 X	112	-0-	-6832	-0-	4 1	98 3	Y	7	192 0		3
						2 4	8 9					

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 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
03	8029 X	5907	-0-	-2122	-0-	227 1	5307 3	Y	189	218 0		50
04	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	165 4	208 9	Y	360	301 0	4 1	105
05	7874 X	7334	-0-	-540	-0-	309 1	7366 3	Y	293	286 0	1 1	111
06	7620 X	4585	-0-	-3035	-0-	215 4	396 9	Y	218	209 0		120
07	8184 X	7552	-0-	-632	-0-	283 1	6554 3	Y	343	277 0		186
08	8184 X	7455	-0-	-729	-0-	175 4	322 9	Y	357	384 0		159
						183 1	4062 3	Y				
						100 4	240 9					
						290 1	6752 3	Y				
						133 4	377 9					
						298 1	6628 3	Y				
						136 4	393 9					

COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982			
03	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	91 1	2129 3	Y	109	123 0		29
04	2730 N	1122	-0-	-1608	-0-	68 4	120 9	Y	52	65 0	1 1	15
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	42 1	993 3	Y	137	100 0		52
06	2340 N	1852	-0-	-488	-0-	30 4	57 9	Y	96	95 0		53
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	110 1	2558 3	Y	149	121 0		81
08	3100 N	3134	-0-	34	34	71 4	151 9	Y	146	162 0		65
						73 1	1631 3	Y				
						42 4	106 9					
						94 1	2183 3	Y				
						45 4	164 9					
						125 1	2788 3	Y				
						60 4	161 9					

COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842			
03	11315 X	9158	-0-	-2157	-0-	354 1	8262 3	Y	242	273 0		64
04	10320 X	10276	-0-	-44	-0-	276 4	266 9	Y	258	244 0	3 1	75
05	10664 X	9308	-0-	-1356	-0-	390 1	9309 3	Y	231	218 0	1 1	87
06	10320 X	5135	-0-	-5185	-0-	293 4	284 9	Y	146	153 0		80
07	10633 X	8538	-0-	-2095	-0-	364 1	8446 3	Y	252	195 0		137
08	10633 X	7308	-0-	-3325	-0-	244 4	254 9	Y	206	251 0		92
						209 1	4639 3	Y				
						126 4	161 9					
						333 1	7756 3	Y				
						172 4	277 9					
						298 1	6630 3	Y				
						153 4	227 9					

COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11542 - 16615	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	418 1 112 4	5779 3 454 9	Y	413		704
04	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	342 1 90 4	5368 3 393 9	Y	357	482 0	579
05	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	433 1 129 4	5759 3 378 9	Y	344	502 0	421
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	488 1 120 4	5356 3 373 9	Y	339	566 0	194
07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	191 1 58 4	5577 3 329 9	Y	299	369 0	124
08	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	140 1 53 4	5468 3 328 9	Y	298	365 0	59
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439		PERF.11918 - 16319	
03	10168 X	9125	-0-	-1043	-0-	598 1 180 4	8263 3 84 9	Y	76		136
04	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	520 1 151 4	8158 3 83 9	Y	75	93 0	118
05	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	648 1 209 4	8620 3 77 9	Y	70	102 0	86
06	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	764 1 203 4	8384 3 78 9	Y	71	116 0	41
07	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	292 1 99 4	8510 3 69 9	Y	63	78 0	26
08	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	225 1 96 4	8800 3 89 9	Y	81	92 0	16
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439		PERF.11563 - 16044	
03	10044 X	9385	-0-	-659	-0-	606 1 183 4	8373 3 223 9	Y	203		348
04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	520 1 151 4	8161 3 217 9	Y	197	238 0	307
05	9021 X	4326	-0-	-4695	-0-	288 1 93 4	3837 3 108 9	Y	98	267 0	138
06	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	848 1 225 4	9305 3 277 9	Y	252	245 0	145
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	329 1 112 4	9583 3 265 9	Y	241	286 0	100
08	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	231 1 99 4	9007 3 235 9	Y	214	273 0	43
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11392		PERF.11554 - 16247	
03	7440 X	6955	-0-	-485	-0-	455 1 137 4	6288 3 75 9	Y	68		119
04	6960 X	6735	-0-	-225	-0-	392 1 114 4	6156 3 73 9	Y	66	81 0	104
05	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	563 1 182 4	7495 3 67 9	Y	61	91 0	74
06	6960 X	6500	-0-	-460	-0-	525 1 139 4	5762 3 74 9	Y	67	103 0	38
07	6975 X	5599	-0-	-1376	-0-	182 1 62 4	5304 3 51 9	Y	46	65 0	19
08	7192 X	4989	-0-	-2203	-0-	122 1 52 4	4753 3 62 9	Y	56	64 0	11

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6045 X	5744	-0-	-301	-0-	354 1	4899 3	Y	359	613
						96 4	395 9			
04	5730 X	5486	-0-	-244	-0-	303 1	4757 3	Y	314 419 0	508
						81 4	345 9			
05	5828 X	5656	-0-	-172	-0-	365 1	4854 3	Y	297 441 0	364
						110 4	327 9			
06	5640 X	5422	-0-	-218	-0-	414 1	4549 3	Y	324 502 0	186
						103 4	356 9			
07	5735 X	5168	-0-	-567	-0-	160 1	4650 3	Y	280 350 0	116
						50 4	308 9			
08	5735 X	5160	-0-	-575	-0-	120 1	4678 3	Y	287 348 0	57
						46 4	316 9			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936		
03	10168 X	7844	-0-	-2324	-0-	500 1	6915 3	Y	264	527
						139 4	290 9			
04	9000 X	3918	-0-	-5082	-0-	223 1	3504 3	Y	118 360 0	285
						61 4	130 9			
05	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0- 249 0	36
06	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-			Y	-0- 36 0	-0-
07	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-	-0-
08	7843 X	416	-0-	-7427	-0-	10 1	392 3	Y	9 7 0	2
						4 4	10 9			
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705		
03	9982 X	9358	-0-	-624	-0-	591 1	8172 3	Y	390	696
						166 4	429 9			
04	9360 X	8462	-0-	-898	-0-	476 1	7471 3	Y	349 476 0	569
						131 4	384 9			
05	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			Y	-0- 497 0	72
06	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			Y	-0- 72 0	-0-
07	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-	-0-
08	9362 X	35	-0-	-9327	-0-	1 1	34 3	Y	-0-	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381		
03	8153 X	7634	-0-	-519	-0-	473 1	6535 3	Y	455	821
						125 4	501 9			
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	372 1	5837 3	Y	400 562 0	659
						98 4	440 9			
05	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0- 575 0	84
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0- 84 0	-0-
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-	-0-
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609		
03	9455 X	7694	-0-	-1761	-0-	475 1	6567 3	Y	477	837
						127 4	525 9			
04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	397 1	6234 3	Y	441 573 0	705
						105 4	485 9			
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0- 616 0	89
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			Y	-0- 89 0	-0-
07	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-	-0-
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	10261 X	9528	-0-	-733	-0-	592 1	8186 3	Y	531		967
						166 4	584 9				
04	8880 X	8567	-0-	-313	-0-	475 1	7458 3	Y	458	661 0	764
						130 4	504 9				
05	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-	667 0	97
06	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-			Y	-0-	97 0	-0-
07	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-		-0-
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-		-0-

COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760		
03	18600 X	1594	-0-	-17006	-0-	62 1	1440 3	Y	41	156 0	11
						47 4	45 9				
04	16230 X	12379	-0-	-3851	-0-	470 1	11225 3	Y	310	228 0	90
						343 4	341 9				
05	17179 X	17179	-0-	-0-	-0-	671 1	15549 3	Y	476	385 0	180
						435 4	524 9			1 1	
06	16230 X	8838	-0-	-7392	-0-	358 1	7958 3	Y	285	308 0	157
						208 4	314 9				
07	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	520 1	12096 3	Y	502	387 0	272
						256 4	552 9				
08	16771 X	15797	-0-	-974	-0-	638 1	14171 3	Y	615	613 0	274
						311 4	677 9				

COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075		
03	14260 X	1128	-0-	-13132	-0-	44 1	1026 3	Y	24	91 0	6
						32 4	26 9				
04	9450 X	9194	-0-	-256	-0-	352 1	8390 3	Y	190	139 0	55
						243 4	209 9			2 1	
05	9765 X	8273	-0-	-1492	-0-	326 1	7556 3	Y	174	163 0	65
						200 4	191 9			1 1	
06	9450 X	4336	-0-	-5114	-0-	177 1	3936 3	Y	115	117 0	63
						96 4	127 9				
07	9486 X	6639	-0-	-2847	-0-	260 1	6043 3	Y	199	154 0	108
						117 4	219 9				
08	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	415 1	9220 3	Y	355	305 0	158
						186 4	391 9				

COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929		
03	15996 X	1174	-0-	-14822	-0-	45 1	1056 3	Y	35	126 0	9
						34 4	39 9				
04	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	497 1	11858 3	Y	397	287 0	115
						364 4	437 9			4 1	
05	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	577 1	13363 3	Y	444	390 0	168
						376 4	488 9			1 1	
06	9690 X	8062	-0-	-1628	-0-	325 1	7229 3	Y	289	298 0	159
						190 4	318 9				
07	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	423 1	9836 3	Y	435	358 0	236
						210 4	479 9				
08	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	427 1	9492 3	Y	404	460 0	180
						210 4	444 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14570 X	14367	-0-	-203	-0-	938 1	12975 3	277 4	177 9	Y	161				284
04	14100 X	13487	-0-	-613	-0-	786 1	12335 3	224 4	142 9	Y	129	194 0			219
05	14570 X	13664	-0-	-906	-0-	925 1	12311 3	294 4	134 9	Y	122	190 0			151
06	14100 X	13714	-0-	-386	-0-	1105 1	12126 3	289 4	194 9	Y	176	226 0			101
07	14570 X	12379	-0-	-2191	-0-	402 1	11705 3	134 4	138 9	Y	125	174 0			52
08	14353 X	12404	-0-	-1949	-0-	302 1	11785 3	126 4	191 9	Y	174	192 0			35
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599						
03	14477 X	12770	-0-	-1707	-0-	827 1	11439 3	243 4	261 9	Y	237				358
04	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	651 1	10223 3	185 4	168 9	Y	153	245 0			266
05	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	859 1	11431 3	272 4	155 9	Y	141	231 0			176
06	11190 X	10472	-0-	-718	-0-	843 1	9257 3	220 4	152 9	Y	138	235 0			79
07	11563 X	11484	-0-	-79	-0-	372 1	10836 3	124 4	152 9	Y	138	160 0			57
08	11563 X	10446	-0-	-1117	-0-	255 1	9947 3	106 4	138 9	Y	125	158 0			25
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599						
03	20305 X	17624	-0-	-2681	-0-	1150 1	15903 3	343 4	228 9	Y	207				399
04	16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	974 1	15289 3	280 4	245 9	Y	223	273 0			349
05	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1158 1	15407 3	371 4	191 9	Y	174	302 0			221
06	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	1306 1	14332 3	344 4	240 9	Y	218	314 0			125
07	16430 X	15457	-0-	-973	-0-	499 1	14548 3	168 4	242 9	Y	220	254 0			91
08	16430 X	14462	-0-	-1968	-0-	351 1	13715 3	148 4	248 9	Y	225	273 0			45
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904						
03	18724 X	9990	-0-	-8734	-0-	650 1	8986 3	190 4	164 9	Y	149				295
04	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	628 1	9857 3	178 4	178 9	Y	162	202 0			255
05	10757 X	9124	-0-	-1633	-0-	615 1	8181 3	194 4	134 9	Y	122	221 0			156
06	10410 X	10106	-0-	-304	-0-	813 1	8919 3	211 4	163 9	Y	148	219 0			85
07	10757 X	10536	-0-	-221	-0-	340 1	9891 3	112 4	193 9	Y	175	187 0			73
08	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	459 1	17914 3	190 4	453 9	Y	412	404 0			82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	26412 X	24520	-0-	-1892	-0-	1597 1 461 4	22081 3 381 9	Y	346		636	
04	23430 X	22938	-0-	-492	-0-	1326 1 372 4	20818 3 422 9	Y	384	435 0	585	
05	24211 X	23402	-0-	-809	-0-	1579 1 494 4	21012 3 317 9	Y	288	507 0	366	
06	23430 X	22913	-0-	-517	-0-	1848 1 476 4	20285 3 304 9	Y	276	484 0	158	
07	24211 X	21682	-0-	-2529	-0-	703 1 230 4	20485 3 264 9	Y	240	299 0	99	
08	24211 X	20175	-0-	-4036	-0-	492 1 201 4	19210 3 272 9	Y	247	299 0	49	

COOKE RANCH			WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780		
03	43493 X	7773	-0-	-35720	-0-	302 1 224 4	7054 3 193 9	Y	175	411 0	47	
04	38880 X	22399	-0-	-16481	-0-	854 1 607 4	20384 3 554 9	Y	504	399 0	147	
05	40176 X	12561	-0-	-27615	-0-	493 1 312 4	11436 3 320 9	Y	291	327 0	110	
06	38790 X	36914	-0-	-1876	-0-	1513 1 853 4	33635 3 913 9	Y	830	484 0	456	
07	36984 X	36984	-0-	-0-	-0-	1452 1 687 4	33780 3 1065 9	Y	968	899 0	525	
08	42558 X	42558	-0-	-0-	-0-	1745 1 820 4	38787 3 1206 9	Y	1096	1133 0	488	

COOKE RANCH			WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796		
03	39494 X	4992	-0-	-34502	-0-	197 1 147 4	4590 3 58 9	Y	53	332 0	14	
04	35670 X	270	-0-	-35400	-0-	10 1 8 4	249 3 3 9	Y	3	16 0	1	
05	36859 X	24445	-0-	-12414	-0-	966 1 619 4	22383 3 477 9	Y	434	270 0	164	
06	41398 X	41398	-0-	-0-	-0-	1707 1 977 4	37933 3 781 9	Y	710	484 0	390	
07	57452 X	57452	-0-	-0-	-0-	2275 1 1098 4	52911 3 1168 9	Y	1062	876 0	576	
08	47069 X	47069	-0-	-0-	-0-	1954 1 937 4	43416 3 762 9	Y	693	960 0	309	

COOKE RANCH			WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998		
03	36549 X	4888	-0-	-31661	-0-	191 1 145 4	4451 3 101 9	Y	92	282 0	25	
04	27540 X	-0-	-0-	-27540	-0-			Y	-0-	25 0	-0-	
05	28458 X	1100	-0-	-27358	-0-	43 1 28 4	1006 3 23 9	Y	21	13 0	8	
06	27540 X	9203	-0-	-18337	-0-	378 1 222 4	8397 3 206 9	Y	187	92 0	103	
07	35472 X	35472	-0-	-0-	-0-	1398 1 695 4	32515 3 864 9	Y	785	462 0	426	
08	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-	1341 1 662 4	29804 3 1018 9	Y	925	939 0	412	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
CARTWRIGHT		WELL #: K 3H		RRCID -> 294711		COMPL. DATE 10/17/2022			TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		0	198417	-0-	198417	307237	7069 1	164947 3	Y	19278	18644	0			5148
							5195 4	21206 9							
04	493908	X	186671	-0-	-307237	-0-	6640 1	158417 3	Y	15389	15825	0	215	1	4497
							4686 4	16928 9							
05	533510	X	183592	-0-	-349918	-0-	6836 1	158415 3	Y	12775	12407	0	42	1	4823
							4288 4	14053 9							
06	516300	X	148676	-0-	-367624	-0-	5811 1	129165 3	Y	9503	9104	0			5222
							3247 4	10453 9							
07	533510	X	125113	-0-	-408397	-0-	4739 1	110234 3	Y	7298	8561	0			3959
							2112 4	8028 9							
08	533510	X	113329	-0-	-420181	-0-	4508 1	100187 3	Y	6035	7306	0			2688
							1995 4	6639 9							
CARTWRIGHT		WELL #: K 1H		RRCID -> 294786		COMPL. DATE 02/03/2023			TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961						
03		0	191399	-0-	191399	289832	6709 1	156546 3	Y	21103	20314	0			5538
							4931 4	23213 9							
04		0	174977	-0-	174977	464809	6107 1	145699 3	Y	17146	17466	0	237	1	4981
							4310 4	18861 9							
05	633598	X	168789	-0-	-464809	-0-	6177 1	143140 3	Y	14179	13760	0	47	1	5353
							3875 4	15597 9							
06	515310	X	137219	-0-	-378091	-0-	5271 1	117152 3	Y	10774	10206	0			5921
							2945 4	11851 9							
07	532487	X	125850	-0-	-406637	-0-	4711 1	109594 3	Y	8556	9835	0			4642
							2133 4	9412 9							
08	532487	X	107986	-0-	-424501	-0-	4224 1	93879 3	Y	7258	8667	0			3233
							1899 4	7984 9							
CARTWRIGHT		WELL #: K 4H		RRCID -> 294961		COMPL. DATE 02/03/2023			TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095						
03		0	191095	-0-	191095	308238	6850 1	159836 3	Y	17614	17516	0			4476
							5034 4	19375 9							
04	485756	X	177518	-0-	-308238	-0-	6351 1	151524 3	Y	13783	14113	0	192	1	3954
							4482 4	15161 9							
05	175088	X	154272	-0-	-20816	-0-	5785 1	134075 3	Y	9803	10022	0	34	1	3701
							3629 4	10783 9							
06	169440	X	127145	-0-	-42295	-0-	4996 1	111051 3	Y	7552	7103	0			4150
							2791 4	8307 9							
07	175088	X	128333	-0-	-46755	-0-	4893 1	113830 3	Y	6637	7187	0			3600
							2309 4	7301 9							
08	175088	X	109918	-0-	-65170	-0-	4393 1	97616 3	Y	5319	6550	0			2369
							2058 4	5851 9							
CARTWRIGHT		WELL #: K 2H		RRCID -> 294992		COMPL. DATE 10/25/2022			TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895						
03		0	196280	-0-	196280	300221	6907 1	161160 3	Y	21034	20534	0			5475
							5076 4	23137 9							
04	484986	X	184765	-0-	-300221	-0-	6500 1	155096 3	Y	16892	17238	0	234	1	4895
							4588 4	18581 9							
05	185659	X	176814	-0-	-8845	-0-	6541 1	151584 3	Y	13260	13104	0	45	1	5006
							4103 4	14586 9							
06	179670	X	137483	-0-	-42187	-0-	5326 1	118378 3	Y	9821	9430	0			5397
							2976 4	10803 9							
07	185659	X	121001	-0-	-64658	-0-	4540 1	105607 3	Y	8059	9084	0			4372
							1989 4	8865 9							
08	185659	X	102634	-0-	-83025	-0-	4042 1	89825 3	Y	6371	7905	0			2838
							1759 4	7008 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888												
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
03	5146 X	4979	-0-	-167	-0-	221 1	4743 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
04	4110 X	3790	-0-	-320	-0-	159 1	3598 3	Y	-0-			-0-
						33 4						
05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	247 1	4771 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	4830 X	2525	-0-	-2305	-0-	116 1	2409 3	Y	-0-			-0-
07	4991 X	4188	-0-	-803	-0-	177 1	4011 3	Y	-0-			-0-
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	227 1	4985 3	Y	-0-			-0-
						36 4						

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600												
03	1116 X	856	-0-	-260	-0-	48 1	808 2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	858	-0-	-222	-0-	37 1	821 2	Y	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	44 1	952 2	Y	-0-			-0-
06	840 N	516	-0-	-324	-0-	23 1	493 2	Y	-0-			-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	96 1	1002 2	Y	-0-			-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	56 1	963 2	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906												
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	25 1	3133 2	N	-0-			-0-
04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	22 1	2721 2	N	-0-			-0-
05	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	20 1	2059 2	N	-0-			-0-
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	6 1	635 2	N	-0-			-0-
07	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	22 1	2592 2	N	-0-			-0-
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	20 1	2162 2	N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323												
03	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		Y	-0-			-0-
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		Y	-0-			-0-
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		Y	-0-			-0-
06	2520 X	647	-0-	-1873	-0-	647 2		Y	-0-			-0-
07	2604 X	1815	-0-	-789	-0-	1815 2		Y	-0-			-0-
08	2387 X	2143	-0-	-244	-0-	89 1	2054 2	Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801												
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	17 1	363 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	242 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22 1	418 3	Y	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	450 3	Y	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	19 1	439 3	Y	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16 1	345 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A												
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
06	420 N	29	-0-	-391	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	5 1	116 2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479												
M	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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499												
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	20	1	2549	2	N	-0-	-0-
05	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	23	1	2362	2	N	-0-	-0-
06	439 X	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	N	-0-	-0-
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	23	1	2691	2	N	-0-	-0-
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	21	1	2223	2	N	-0-	-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953												
03	5084 X	966	-0-	-4118	-0-	43	1	920	3	Y	-0-	-0-
04	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	213	1	4831	3	Y	-0-	-0-
05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	45	4	6026	3	Y	-0-	-0-
06	4530 X	1556	-0-	-2974	-0-	312	1				-0-	-0-
07	5270 X	4292	-0-	-978	-0-	4	4	72	1	Y	-0-	-0-
08	5518 X	5463	-0-	-55	-0-	182	1	4110	3	Y	-0-	-0-
						236	1	5189	3	Y	-0-	-0-
						38	4					
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3772	2	N	-0-	-0-
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	36	1	3764	2	N	-0-	-0-
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	12	1	1315	2	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	39	1	4189	2	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
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-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		Y	-0-	-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-	-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-	-0-
06		270 N	84	-0-	-186	-0-	84	2		Y	-0-	-0-
07		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		Y	-0-	-0-
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191												
03		2272 N	660	-0-	-1612	-0-	29	1	629	3	Y	-0-
								2	4			-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-	-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	3	Y	-0-
								1	4			-0-
06		630 N	300	-0-	-330	-0-	14	1	286	3	Y	-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-
08		713 N	233	-0-	-480	-0-	10	1	221	3	Y	-0-
								2	4			-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
03		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	9	1	1050	2	N	-0-
04		270 X	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-
05		232 X	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-
06		231 X	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	N	-0-
07		560 X	560	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	N	-0-
08		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	2	N	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061												
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-
								2	4			-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-
								2	4			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1623	-0-	-1477	7935		72 1	1546 3	N			-0-			-0-
							5 4								
04	3000 N	1353	-0-	-1647	6288		57 1	1284 3	N			-0-			-0-
							12 4								
05	3100 N	1463	-0-	-1637	4651		72 1	1390 3	N			-0-			-0-
							1 4								
06	3000 N	1178	-0-	-1822	2829		54 1	1124 3	N			-0-			-0-
07	3100 N	1605	-0-	-1495	1334		68 1	1537 3	N			-0-			-0-
08	2547 N	1213	-0-	-1334	-0-		53 1	1152 3	N			-0-			-0-
							8 4								
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551															
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-		4 1	547 2	N			-0-			-0-
04	732 X	732	-0-	-0-	-0-		6 1	726 2	N			-0-			-0-
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-		7 1	726 2	N			-0-			-0-
06	298 X	298	-0-	-0-	-0-		3 1	295 2	N			-0-			-0-
07	835 X	835	-0-	-0-	-0-		7 1	828 2	N			-0-			-0-
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-		7 1	755 2	N			-0-			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			1
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377															
03	2697 X	1880	-0-	-817	-0-		83 1	1785 3	Y		5		3 1		5
							6 4	6 9							
04	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-				Y		-0-		3 1		2
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-		138 1	2674 3	Y		-0-		1 1		1
							2 4								
06	1830 N	837	-0-	-993	-0-		39 1	798 3	Y		-0-				1
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-		118 1	2668 3	Y		-0-		1 1		-0-
08	2821 N	2258	-0-	-563	-0-		97 1	2143 3	Y		2				2
							16 4	2 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 X	235	-0-	-385	-0-	10	1	224	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	1	4							-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	15	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	10	1	220	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
03	3100 N	468	-0-	-2632	849	20	1	439	3	Y	6	40	1	14
04	1459 N	610	-0-	-849	-0-	2	4	7	9					
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	Y	4	7	1	11
06	450 N	304	-0-	-146	-0-	6	4	4	9					
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	Y	3	7	1	7
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	3	9							
						14	1	290	3	Y	-0-	4	1	3
						50	1	1127	3	Y	16	2	1	17
						18	9							
						37	1	810	3	Y	18			35
						6	4	20	9					
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-			-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
03	5859 X	724	-0-	-5135	-0-	6	1	718	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	3109	-0-	-1301	-0-	25	1	3084	2	N	-0-			-0-
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	56	1	5772	2	N	-0-			-0-
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	N	-0-			-0-
07	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	51	1	5841	2	N	-0-			-0-
08	5828 X	5207	-0-	-621	-0-	48	1	5159	2	N	-0-			-0-
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	485	3	142	9	N	129			391
04	630 N	496	-0-	-134	-0-	336	3	160	9	N	145			536
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			536
06	600 N	1	-0-	-599	-0-	1	3			N	-0-			536
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			536
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	672	3	69	9	N	63	365	1	234
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	6	6	1	-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1504	-0-	-1596	120	1504	2			Y	-0-		-0-
04	2723 N	2603	-0-	-120	-0-	2603	2			Y	-0-		-0-
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-		-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-		-0-
07	3100 N	3303	-0-	203	203	3303	2			Y	-0-		-0-
08	2372 N	2169	-0-	-203	-0-	90	1	2079	2	Y	-0-		-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
03	2666 X	2028	-0-	-638	-0-	537	1	1383	3	Y	98	130	1	34
						108	9							
04	2430 X	1512	-0-	-918	-0-	445	1	1013	3	Y	49	45	1	38
						54	9							
05	2511 X	2255	-0-	-256	-0-	703	1	1469	3	Y	75			113
						83	9							
06	2310 X	2076	-0-	-234	-0-	770	1	1262	3	Y	40	97	1	56
						44	9							
07	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	5832	1	1192	3	Y	49			105
						54	9							
08	2263 X	12	-0-	-2251	-0-	6	1	6	3	Y	-0-			105

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
03	4929 X	3007	-0-	-1922	-0-	168	1	2839	2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	3691	-0-	-719	-0-	159	1	3532	2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	4084	-0-	-473	-0-	182	1	3902	2	Y	-0-			-0-
06	4320 X	2953	-0-	-1367	-0-	132	1	2821	2	Y	-0-			-0-
07	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	357	1	3721	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	2975	-0-	-1117	-0-	163	1	2812	2	Y	-0-			-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	16	1	988	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	17	1	880	3	Y	42	41	1	1
						46	9							
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	Y	46	46	1	1
						51	9							
06	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	946	3	Y	49	49	1	1
						1	4	54	9					
07	1054 X	747	-0-	-307	-0-	20	1	694	3	Y	30	30	1	1
						33	9							
08	1209 X	1061	-0-	-148	-0-	34	1	973	3	Y	47	46	1	2
						2	4	52	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	25 1	1540 3	Y	153	154 1	1
							168 9					
04		1770 N	1750	-0-	-20	-0-	31 1	1583 3	Y	124	122 1	3
							136 9					
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	36 1	1633 3	Y	105	105 1	3
							1 4	116 9				
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	41 1	1653 3	Y	115	115 1	3
							127 9					
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	49 1	1694 3	Y	131	131 1	3
							144 9					
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	60 1	1702 3	Y	93	92 1	4
							3 4	102 9				
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043												
03		439 X	439	-0-	-0-	-0-	4 1	435 2	N	-0-		-0-
04		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	66 1	8325 2	N	-0-		-0-
05		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	68 1	7081 2	N	-0-		-0-
06		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	10 1	1098 2	N	-0-		-0-
07		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	70 1	8047 2	N	-0-		-0-
08		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	57 1	6141 2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	646	-0-	646	651	6 1	640 2	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	2095	-0-	2095	2746	19 1	2076 2	N	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796												
03		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	64 1	3939 3	Y	511	522 1	3
							562 9					
04		3840 X	412	-0-	-3428	-0-	8 1	403 3	Y	1	4 1	-0-
							1 9					
05		2976 X	470	-0-	-2506	-0-	10 1	460 3	Y	-0-		-0-
06		5220 X	575	-0-	-4645	-0-	14 1	561 3	Y	-0-		-0-
07		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	-0-		-0-
08		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF	WELL #:	3H	RRCID ->	271852	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	9937	-	16798		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
06	2220 X	27	-0-	-2193	-0-	1	1	24	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #:														
5H	RRCID ->	272253	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9951	-	15601				
03	3255 X	1690	-0-	-1565	-0-	25	1	1567	3	Y	89	93	1	1
						98	9							
04	3150 X	1917	-0-	-1233	-0-	35	1	1770	3	Y	102	101	1	2
						112	9							
05	2852 X	1745	-0-	-1107	-0-	36	1	1623	3	Y	78	78	1	2
						86	9							
06	2100 X	2023	-0-	-77	-0-	47	1	1902	3	Y	67	67	1	2
						74	9							
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	61	1	2124	3	Y	118	117	1	3
						1	4	130	9					
08	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2078	3	Y	83	83	1	3
						4	4	91	9					

WHITEHURST-J.V. WELL #:														
2H	RRCID ->	272379	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	12541	-	17731				
03	6169 X	5010	-0-	-1159	-0-	217	1	4658	3	Y	109	68	1	58
						15	4	120	9					
04	6960 X	1562	-0-	-5398	-0-	65	1	1450	3	Y	31	77	1	12
						13	4	34	9					
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	11			23
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-			23
07	5084 X	202	-0-	-4882	-0-	8	1	170	3	Y	22	40	1	5
						24	9							
08	5022 X	1738	-0-	-3284	-0-	75	1	1651	3	Y	-0-	5	1	-0-
						12	4							

FASKEN STATE WELL #:														
9H	RRCID ->	272782	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	10161	-	16155				
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	24	1	2971	2	N	-0-			-0-
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	73	1	9156	2	N	-0-			-0-
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	78	1	8036	2	N	-0-			-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	29	1	3182	2	N	-0-			-0-
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	22	1	2488	2	N	-0-			-0-
08	707 X	707	-0-	-0-	-0-	6	1	701	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #:														
17H	RRCID ->	273615	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9852	-	16463				
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	5	1	600	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7006 X	5882	-0-	-1124	-0-		256 1	5482 3	17 4	127 9	Y	115	101 1				61
04	6780 X	1043	-0-	-5737	-0-		42 1	943 3	8 4	50 9	Y	45	89 1				17
05	6355 X	1769	-0-	-4586	-0-		83 1	1611 3	1 4	74 9	Y	67					84
06	6150 X	1057	-0-	-5093	-0-		48 1	992 3	17 9		Y	15					99
07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-		258 1	5840 3	195 9		Y	177	238 1				38
08	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-		304 1	6690 3	49 4	208 9	Y	189	171 1				56
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467																	
03	5487 X	2435	-0-	-3052	-0-		108 1	2308 3	7 4	12 9	Y	11	19 1				6
04	4920 X	2089	-0-	-2831	-0-		87 1	1971 3	18 4	13 9	Y	12	13 1				5
05	5084 X	1694	-0-	-3390	-0-		83 1	1598 3	1 4	12 9	Y	11					16
06	4920 X	2224	-0-	-2696	-0-		100 1	2080 3	44 9		Y	40					56
07	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-		299 1	6755 3	30 9		Y	27	77 1				6
08	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-		357 1	7868 3	58 4	3 9	Y	3	8 1				1
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322																	
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-		48 1	5958 2			N	-0-					-0-
04	36620 X	36620	-0-	-0-	-0-		289 1	36331 2			N	-0-					-0-
05	31934 X	31934	-0-	-0-	-0-		305 1	31629 2			N	-0-					-0-
06	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-		179 1	19477 2			N	-0-					-0-
07	28394 X	28394	-0-	-0-	-0-		244 1	28150 2			N	-0-					-0-
08	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-		228 1	24680 2			N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423																	
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-		7 1	898 2			N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-		3 1	394 2			N	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-		3 1	337 2			N	-0-					-0-
06	390 N	155	-0-	-235	-0-		1 1	154 2			N	-0-					-0-
07	403 N	245	-0-	-158	-0-		2 1	243 2			N	-0-					-0-
08	341 N	236	-0-	-105	-0-		2 1	234 2			N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589																	
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	161	1	19883	2	N	-0-		-0-
04		49189 X	49189	-0-	-0-	-0-	389	1	48800	2	N	-0-		-0-
05		44028 X	44028	-0-	-0-	-0-	421	1	43607	2	N	-0-		-0-
06		30823 X	30823	-0-	-0-	-0-	280	1	30543	2	N	-0-		-0-
07		43670 X	43670	-0-	-0-	-0-	375	1	43295	2	N	-0-		-0-
08		38044 X	38044	-0-	-0-	-0-	348	1	37696	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
03		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	52	1	5641	2	N	-0-		-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	10	1	1314	2	N	-0-		-0-
05		983 X	983	-0-	-0-	-0-	9	1	974	2	N	-0-		-0-
06		347 X	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	N	-0-		-0-
07		803 X	803	-0-	-0-	-0-	7	1	796	2	N	-0-		-0-
08		764 X	764	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	N	-0-		-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
03		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	322	1	6919	3	Y	-0-		-0-
							22	4						
04		5940 X	4928	-0-	-1012	-0-	206	1	4678	3	Y	-0-		-0-
							44	4						
05		6138 X	1840	-0-	-4298	-0-	91	1	1748	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
06		7020 X	3345	-0-	-3675	-0-	154	1	3191	3	Y	-0-		-0-
07		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	438	1	9899	3	Y	-0-		-0-
08		7254 X	3655	-0-	-3599	-0-	158	1	3472	3	Y	-0-		-0-
							25	4						

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
03		514 X	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	2	N	-0-		-0-
04		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	58	1	7346	2	N	-0-		-0-
05		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	60	1	6237	2	N	-0-		-0-
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	27	1	2963	2	N	-0-		-0-
07		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	67	1	7772	2	N	-0-		-0-
08		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	66	1	7132	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	1714 1	1968 3	Y	479	588 1		199
							9 4	527 9					
04		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	1221 1	1056 3	Y	252	283 1		168
							191 4	277 9					
05		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	617 1	2161 3	Y	276	414 1		30
							117 4	304 9					
06		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	531 1	1713 3	Y	445	439 1		36
							187 4	490 9					
07		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	495 1	1921 3	Y	280	289 1		27
							217 4	308 9					
08		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	463 1	1933 3	Y	282	274 1		35
							194 4	310 9					

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691													
03		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1809 1	2078 3	Y	494	634 1		205
							10 4	543 9					
04		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1007 1	870 3	Y	203	273 1		135
							157 4	223 9					
05		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	511 1	1791 3	Y	241	350 1		26
							97 4	265 9					
06		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	354 1	1140 3	Y	237	244 1		19
							124 4	261 9					
07		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	320 1	1240 3	Y	209	208 1		20
							140 4	230 9					
08		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	335 1	1401 3	Y	311	292 1		39
							141 4	342 9					

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729													
03		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	1029 1	1182 3	Y	365	461 1		151
							6 4	402 9					
04		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	737 1	636 3	Y	284	247 1		188
							114 4	312 9					
05		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	374 1	1306 3	Y	490	625 1		53
							70 4	539 9					
06		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	336 1	1082 3	Y	255	287 1		21
							118 4	281 9					
07		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	319 1	1239 3	Y	233	232 1		22
							140 4	256 9					
08		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	303 1	1265 3	Y	223	217 1		28
							127 4	245 9					

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075													
03		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	53 1	6538 2	N	-0-			-0-
04		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	66 1	8230 2	N	-0-			-0-
05		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	71 1	7320 2	N	-0-			-0-
06		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	58 1	6292 2	N	-0-			-0-
07		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	66 1	7655 2	N	-0-			-0-
08		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	77 1	8297 2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287													
03		45842 X	45842	-0-	-0-	-0-	369 1	45473 2	N	-0-			-0-
04		41102 X	41102	-0-	-0-	-0-	325 1	40777 2	N	-0-			-0-
05		40096 X	40096	-0-	-0-	-0-	383 1	39713 2	N	-0-			-0-
06		29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	269 1	29307 2	N	-0-			-0-
07		40544 X	40544	-0-	-0-	-0-	348 1	40196 2	N	-0-			-0-
08		38180 X	38180	-0-	-0-	-0-	349 1	37831 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	210	1	25957	2	N	-0-					-0-
04	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	187	1	23474	2	N	-0-					-0-
05	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	221	1	22864	2	N	-0-					-0-
06	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	158	1	17269	2	N	-0-					-0-
07	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	200	1	23132	2	N	-0-					-0-
08	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	201	1	21746	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018																
03	15345 X	1398	-0-	-13947	-0-	62	1	1332	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	624	1	14135	3	Y	-0-					-0-
						132	4									
05	12710 X	7707	-0-	-5003	-0-	379	1	7324	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	12300 X	7220	-0-	-5080	-0-	332	1	6888	3	Y	-0-					-0-
07	17927 X	17927	-0-	-0-	-0-	759	1	17168	3	Y	-0-					-0-
08	15376 X	11023	-0-	-4353	-0-	476	1	10470	3	Y	-0-					-0-
						77	4									

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462																
03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	77	1	9474	2	N	-0-					-0-
04	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	91	1	11394	2	N	-0-					-0-
05	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	100	1	10400	2	N	-0-					-0-
06	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	50	1	5408	2	N	-0-					-0-
07	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	110	1	12705	2	N	-0-					-0-
08	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	83	1	9016	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825																
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	37	1	4572	2	N	-0-					-0-
04	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	57	1	7185	2	N	-0-					-0-
05	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	65	1	6726	2	N	-0-					-0-
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	46	1	4993	2	N	-0-					-0-
07	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	63	1	7306	2	N	-0-					-0-
08	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	60	1	6518	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570																
03	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	267	1	32897	2	N	-0-					-0-
04	30117 X	30117	-0-	-0-	-0-	238	1	29879	2	N	-0-					-0-
05	30366 X	30366	-0-	-0-	-0-	290	1	30076	2	N	-0-					-0-
06	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	146	1	15910	2	N	-0-					-0-
07	34067 X	34067	-0-	-0-	-0-	292	1	33775	2	N	-0-					-0-
08	29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	274	1	29717	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828															
M	O	ALLOW 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
03		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	9	1	1066	2	N	-0-			-0-
04		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1297	2	N	-0-			-0-
05		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	18	1	1881	2	N	-0-			-0-
06		874 X	874	-0-	-0-	-0-	8	1	866	2	N	-0-			-0-
07		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	16	1	1833	2	N	-0-			-0-
08		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	16	1	1734	2	N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031															
03		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	585	1	672	3	Y	187	229	1	78
							3	4	206	9					
04		997 X	997	-0-	-0-	-0-	454	1	392	3	Y	74	103	1	49
							70	4	81	9					
05		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	286	1	1000	3	Y	197	225	1	21
							54	4	217	9					
06		879 X	879	-0-	-0-	-0-	157	1	506	3	Y	146	155	1	12
							55	4	161	9					
07		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	195	1	755	3	Y	189	183	1	18
							85	4	208	9					
08		309 X	309	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	Y	42	55	1	5
							20	4	46	9					

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926															
03		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	397	1	456	3	Y	181	220	1	75
							2	4	199	9					
04		848 X	848	-0-	-0-	-0-	364	1	314	3	Y	104	110	1	69
							56	4	114	9					
05		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	170	1	595	3	Y	188	237	1	20
							32	4	207	9					
06		913 X	913	-0-	-0-	-0-	162	1	522	3	Y	156	163	1	13
							57	4	172	9					
07		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	175	1	680	3	Y	188	183	1	18
							77	4	207	9					
08		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	189	1	790	3	Y	214	205	1	27
							80	4	235	9					

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240															
03		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1758	1	2019	3	Y	204	235	1	85
							9	4	224	9					
04		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	1931	1	1668	3	Y	105	120	1	70
							302	4	116	9					
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	743	1	2599	3	Y	184	234	1	20
							140	4	202	9					
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	631	1	2034	3	Y	262	261	1	21
							222	4	288	9					
07		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	694	1	2691	3	Y	197	199	1	19
							303	4	217	9					
08		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	543	1	2267	3	Y	47	60	1	6
							228	4	52	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
M O	ALLOW 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
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	2069	1	2377	3	Y	590	569	1	245
						11	4	649	9					
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1067	1	922	3	Y	264	334	1	175
						167	4	290	9					
05	603 X	603	-0-	-0-	-0-	104	1	366	3	Y	103	267	1	11
						20	4	113	9					
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	422	1	1361	3	Y	186	182	1	15
						149	4	205	9					
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	836	1	3240	3	Y	592	550	1	57
						365	4	651	9					
08	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	689	1	2873	3	Y	470	468	1	59
						288	4	517	9					

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-			-0-
04	140 X	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-			-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-			-0-
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	N	-0-			-0-
07	416 X	416	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	-0-			-0-
08	263 X	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	33	1	4189	2	N	-0-			-0-
05	19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	186	1	19248	2	N	-0-			-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	34	1	3726	2	N	-0-			-0-
07	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	104	1	11968	2	N	-0-			-0-
08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	19	1	2102	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
03	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	133	1	16409	2	N	-0-			-0-
04	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	120	1	15104	2	N	-0-			-0-
05	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	175	1	18120	2	N	-0-			-0-
06	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	135	1	14751	2	N	-0-			-0-
07	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	142	1	16417	2	N	-0-			-0-
08	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	159	1	17217	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
03	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	177	1	21895	2	N	-0-			-0-
04	18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	150	1	18822	2	N	-0-			-0-
05	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	203	1	20990	2	N	-0-			-0-
06	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	168	1	18322	2	N	-0-			-0-
07	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	173	1	20021	2	N	-0-			-0-
08	20323 X	20323	-0-	-0-	-0-	186	1	20137	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
03	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	84	1	10309	2	N	-0-			-0-
04	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	84	1	10555	2	N	-0-			-0-
05	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	97	1	10093	2	N	-0-			-0-
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	49	1	5293	2	N	-0-			-0-
07	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	87	1	10076	2	N	-0-			-0-
08	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	89	1	9642	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663												
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	
03		26718 X	26718	-0-	-0-	-0-	215 1	26503 2	N	-0-		-0-
04		21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	174 1	21800 2	N	-0-		-0-
05		21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	202 1	20935 2	N	-0-		-0-
06		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	95 1	10395 2	N	-0-		-0-
07		24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	207 1	23882 2	N	-0-		-0-
08		20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	187 1	20292 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827												
03		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	32 1	3893 2	N	-0-		-0-
04		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	27 1	3406 2	N	-0-		-0-
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	33 1	3441 2	N	-0-		-0-
06		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	26 1	2838 2	N	-0-		-0-
07		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	27 1	3163 2	N	-0-		-0-
08		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	31 1	3321 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500												
03		24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	193 1	23870 2	N	-0-		-0-
04		21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	168 1	21061 2	N	-0-		-0-
05		19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	188 1	19446 2	N	-0-		-0-
06		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	93 1	10087 2	N	-0-		-0-
07		20589 X	20589	-0-	-0-	-0-	177 1	20412 2	N	-0-		-0-
08		15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	141 1	15285 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494												
03		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	60 1	7348 2	N	-0-		-0-
04		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	52 1	6579 2	N	-0-		-0-
05		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	49 1	5058 2	N	-0-		-0-
06		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	18 1	1935 2	N	-0-		-0-
07		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	39 1	4452 2	N	-0-		-0-
08		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	15 1	1578 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676												
03		23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	188 1	23173 2	N	-0-		-0-
04		21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	171 1	21527 2	N	-0-		-0-
05		14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	136 1	14114 2	N	-0-		-0-
06		19946 X	19946	-0-	-0-	-0-	181 1	19765 2	N	-0-		-0-
07		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	96 1	11133 2	N	-0-		-0-
08		21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	196 1	21195 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		39079 X	39079	-0-	-0-	-0-	373 1	38706 2	N	-0-		-0-
06		27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	251 1	27381 2	N	-0-		-0-
07		26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	227 1	26223 2	N	-0-		-0-
08		25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	231 1	25070 2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094												
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	49	1	6041	2	N	-0-			-0-
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	55	1	6923	2	N	-0-			-0-
05	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	63	1	6485	2	N	-0-			-0-
06	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	47	1	5121	2	N	-0-			-0-
07	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	60	1	6989	2	N	-0-			-0-
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	61	1	6608	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
03	13113 X	9396	-0-	-3717	-0-	417	1	8949	3	Y	2	2	1	3
						28	4		2					
04	10170 X	10163	-0-	-7	-0-	425	1	9643	3	Y	4	2	1	5
						91	4		4					
05	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	550	1	10638	3	Y	3	3	1	5
						7	4		3					
06	9090 X	45	-0-	-9045	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	2	1	3
07	10509 X	3	-0-	-10506	-0-	3	3			Y	-0-	2	1	1
08	11191 X	32	-0-	-11159	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			1

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	87	1	1868	3	Y	21	4	1	21
						6	4		23					
04	2430 N	860	-0-	-1570	-0-	37	1	816	3	Y	-0-	11	1	10
						7	4							
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	3	Y	-0-	6	1	4
						1	4							
06	1920 N	486	-0-	-1434	-0-	22	1	464	3	Y	-0-	2	1	2
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1302	3	Y	3	1	1	4
						3	9							
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	56	1	1232	3	Y	1			5
						9	4		1					

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
03	3131 X	656	-0-	-2475	-0-	29	1	625	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	3030 X	1608	-0-	-1422	-0-	67	1	1526	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
05	2728 X	1152	-0-	-1576	-0-	57	1	1095	3	Y	-0-			-0-
06	2880 X	278	-0-	-2602	-0-	13	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	2976 X	646	-0-	-2330	-0-	27	1	619	3	Y	-0-			-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
03	10974 X	7168	-0-	-3806	-0-	317	1	6819	3	Y	9	4	1	10
						22	4		10					
04	10620 X	9909	-0-	-711	-0-	415	1	9400	3	Y	5	5	1	10
						88	4		6					
05	5208 X	1723	-0-	-3485	-0-	85	1	1637	3	Y	-0-	6	1	4
						1	4							
06	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	609	1	12626	3	Y	47	2	1	49
						52	9							
07	12710 X	9877	-0-	-2833	-0-	418	1	9449	3	Y	9	27	1	31
						10	9							
08	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	499	1	10980	3	Y	15			46
						80	4		17					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
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
03		42984 X	42984	-0-	-0-	-0-	346	1	42638	2	N	-0-	-0-	
04		26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	206	1	25898	2	N	-0-	-0-	
05		16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	158	1	16387	2	N	-0-	-0-	
06		19750 X	19750	-0-	-0-	-0-	180	1	19570	2	N	-0-	-0-	
07		21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	188	1	21754	2	N	-0-	-0-	
08		22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	207	1	22391	2	N	-0-	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
03		39512 X	39512	-0-	-0-	-0-	318	1	39194	2	N	-0-	-0-	
04		28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	225	1	28198	2	N	-0-	-0-	
05		26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	251	1	26036	2	N	-0-	-0-	
06		20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	187	1	20421	2	N	-0-	-0-	
07		21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	188	1	21764	2	N	-0-	-0-	
08		20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	188	1	20404	2	N	-0-	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
03		19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	160	1	19702	2	N	-0-	-0-	
04		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	137	1	17205	2	N	-0-	-0-	
05		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	57	1	5859	2	N	-0-	-0-	
06		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-	
07		63 X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
03		36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	295	1	36359	2	N	-0-	-0-	
04		35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	282	1	35408	2	N	-0-	-0-	
05		38064 X	38064	-0-	-0-	-0-	364	1	37700	2	N	-0-	-0-	
06		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-	266	1	28968	2	N	-0-	-0-	
07		34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	299	1	34507	2	N	-0-	-0-	
08		32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	299	1	32377	2	N	-0-	-0-	

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
03		3131 X	2539	-0-	-592	-0-	1179	1	1354	3	Y	-0-	-0-	
04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	1392	1	1203	3	Y	-0-	-0-	
05		2325 X	1854	-0-	-471	-0-	395	1	1384	3	Y	-0-	-0-	
06		2280 X	1209	-0-	-1071	-0-	264	1	852	3	Y	-0-	-0-	
07		2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	338	1	1311	3	Y	-0-	-0-	
08		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	576	1	2406	3	Y	-0-	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
03		21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	172	1	21218	2	N	-0-	-0-	
04		19210 X	19210	-0-	-0-	-0-	152	1	19058	2	N	-0-	-0-	
05		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	198	1	20531	2	N	-0-	-0-	
06		17409 X	17409	-0-	-0-	-0-	158	1	17251	2	N	-0-	-0-	
07		19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	166	1	19188	2	N	-0-	-0-	
08		16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	155	1	16766	2	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017													TOTAL DEPTH	9644	PERF.10124	- 17078	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03		19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	157	1	19402	2	N	-0-				-0-	
04		18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	148	1	18620	2	N	-0-				-0-	
05		20809 X	20809	-0-	-0-	-0-	199	1	20610	2	N	-0-				-0-	
06		17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	163	1	17811	2	N	-0-				-0-	
07		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	168	1	19398	2	N	-0-				-0-	
08		18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	169	1	18291	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017													TOTAL DEPTH	9427	PERF.10073	- 17080	
03		24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	196	1	24210	2	N	-0-				-0-	
04		32837 X	32837	-0-	-0-	-0-	259	1	32578	2	N	-0-				-0-	
05		32301 X	32301	-0-	-0-	-0-	309	1	31992	2	N	-0-				-0-	
06		25438 X	25438	-0-	-0-	-0-	231	1	25207	2	N	-0-				-0-	
07		27178 X	27178	-0-	-0-	-0-	233	1	26945	2	N	-0-				-0-	
08		29074 X	29074	-0-	-0-	-0-	266	1	28808	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017													TOTAL DEPTH	9746	PERF.10234	- 17577	
03		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	117	1	14468	2	N	-0-				-0-	
04		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	88	1	11031	2	N	-0-				-0-	
05		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	138	1	14266	2	N	-0-				-0-	
06		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	108	1	11796	2	N	-0-				-0-	
07		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	113	1	13080	2	N	-0-				-0-	
08		13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	123	1	13318	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017													TOTAL DEPTH	9758	PERF.10329	- 17504	
03		29197 X	29197	-0-	-0-	-0-	235	1	28962	2	N	-0-				-0-	
04		22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	176	1	22134	2	N	-0-				-0-	
05		24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	235	1	24372	2	N	-0-				-0-	
06		18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	164	1	17846	2	N	-0-				-0-	
07		21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	185	1	21401	2	N	-0-				-0-	
08		20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	191	1	20739	2	N	-0-				-0-	

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014													TOTAL DEPTH	10717	PERF.10516	- 17417	
03		5859 X	4435	-0-	-1424	-0-	1856	1	2131	3	Y	398	419	1		165	
							10	4	438	9							
04		4080 X	3897	-0-	-183	-0-	1784	1	1542	3	Y	265	254	1		176	
							279	4	292	9							
05		3968 X	3670	-0-	-298	-0-	716	1	2505	3	Y	285	430	1		31	
							135	4	314	9							
06		4020 X	1142	-0-	-2878	-0-	231	1	744	3	Y	78	103	1		6	
							81	4	86	9							
07		4154 X	1653	-0-	-2501	-0-	271	1	1049	3	Y	195	182	1		19	
							118	4	215	9							
08		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	840	1	3504	3	Y	440	404	1		55	
							351	4	484	9							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017													TOTAL DEPTH	9644	PERF.10111	- 16943	
03		27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	225	1	27715	2	N	-0-				-0-	
04		25479 X	25479	-0-	-0-	-0-	201	1	25278	2	N	-0-				-0-	
05		23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	227	1	23495	2	N	-0-				-0-	
06		20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	190	1	20688	2	N	-0-				-0-	
07		23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	203	1	23397	2	N	-0-				-0-	
08		22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	203	1	22042	2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03		4464 X	4218	-0-	-246	-0-	1773	1	2036	3	Y	151
							9	4	400	9		
04		4320 X	3581	-0-	-739	-0-	1643	1	1419	3	Y	158
							257	4	262	9		
05		3627 X	2275	-0-	-1352	-0-	440	1	1540	3	Y	21
							83	4	212	9		
06		4350 X	1476	-0-	-2874	-0-	284	1	915	3	Y	13
							100	4	177	9		
07		4495 X	1581	-0-	-2914	-0-	263	1	1021	3	Y	16
							115	4	182	9		
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	789	1	3295	3	Y	54
							331	4	475	9		
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866												
03		30488 X	30488	-0-	-0-	-0-	245	1	30243	2	N	-0-
04		24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	192	1	24075	2	N	-0-
05		25809 X	25809	-0-	-0-	-0-	247	1	25562	2	N	-0-
06		22850 X	22850	-0-	-0-	-0-	208	1	22642	2	N	-0-
07		25807 X	25807	-0-	-0-	-0-	221	1	25586	2	N	-0-
08		22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	207	1	22422	2	N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747												
03		25190 X	25190	-0-	-0-	-0-	203	1	24987	2	N	-0-
04		26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	205	1	25809	2	N	-0-
05		25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	248	1	25700	2	N	-0-
06		20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	191	1	20808	2	N	-0-
07		23689 X	23689	-0-	-0-	-0-	203	1	23486	2	N	-0-
08		22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	207	1	22480	2	N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554												
03		22637 X	22637	-0-	-0-	-0-	182	1	22455	2	N	-0-
04		24349 X	24349	-0-	-0-	-0-	192	1	24157	2	N	-0-
05		23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	225	1	23358	2	N	-0-
06		20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	189	1	20645	2	N	-0-
07		21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	187	1	21608	2	N	-0-
08		20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	192	1	20759	2	N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760												
03		18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	150	1	18485	2	N	-0-
04		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	170	1	21316	2	N	-0-
05		20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	200	1	20697	2	N	-0-
06		16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	155	1	16836	2	N	-0-
07		19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	169	1	19481	2	N	-0-
08		17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	159	1	17197	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884													
M	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		
03	4712 X	3194	-0-	-1518	-0-	1381 1	1586 3	Y	200	311 1	83		
						7 4	220 9						
04	4560 X	3808	-0-	-752	-0-	1753 1	1515 3	Y	242	164 1	161		
						274 4	266 9						
05	4712 X	2452	-0-	-2260	-0-	490 1	1713 3	Y	143	289 1	15		
						92 4	157 9						
06	4560 X	2143	-0-	-2417	-0-	438 1	1412 3	Y	126	131 1	10		
						154 4	139 9						
07	4185 X	2718	-0-	-1467	-0-	477 1	1852 3	Y	164	158 1	16		
						209 4	180 9						
08	3937 X	3485	-0-	-452	-0-	567 1	2365 3	Y	287	267 1	36		
						237 4	316 9						
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518													
03	35285 X	35285	-0-	-0-	-0-	284 1	35001 2	N	-0-		-0-		
04	32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	260 1	32677 2	N	-0-		-0-		
05	33653 X	33653	-0-	-0-	-0-	322 1	33331 2	N	-0-		-0-		
06	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	264 1	28765 2	N	-0-		-0-		
07	31596 X	31596	-0-	-0-	-0-	271 1	31325 2	N	-0-		-0-		
08	30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	283 1	30638 2	N	-0-		-0-		
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490													
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	5 1	635 2	N	-0-		-0-		
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	6 1	782 2	N	-0-		-0-		
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	10 1	995 2	N	-0-		-0-		
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	12 1	1254 2	N	-0-		-0-		
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	9 1	990 2	N	-0-		-0-		
08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	5 1	565 2	N	-0-		-0-		
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849													
03	2511 X	2100	-0-	-411	-0-	837 1	961 3	Y	270	292 1	112		
						5 4	297 9						
04	1740 N	1396	-0-	-344	-0-	616 1	532 3	Y	138	158 1	92		
						96 4	152 9						
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	342 1	1199 3	Y	265	329 1	28		
						65 4	292 9						
06	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	300 1	968 3	Y	145	161 1	12		
						106 4	160 9						
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	247 1	958 3	Y	188	182 1	18		
						108 4	207 9						
08	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	261 1	1091 3	Y	222	212 1	28		
						110 4	244 9						
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975													
03	10881 X	2288	-0-	-8593	-0-	100 1	2147 3	Y	31	13 1	34		
						7 4	34 9						
04	10530 X	9790	-0-	-740	-0-	409 1	9274 3	Y	18	18 1	34		
						87 4	20 9						
05	9579 X	6720	-0-	-2859	-0-	330 1	6382 3	Y	4	21 1	17		
						4 4	4 9						
06	9270 X	527	-0-	-8743	-0-	24 1	503 3	Y	-0-	8 1	9		
07	10106 X	9358	-0-	-748	-0-	396 1	8948 3	Y	13	5 1	17		
						14 9							
08	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	610 1	13423 3	Y	13		30		
						98 4	14 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130													
M 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	EOM BALANCE
03	8339 X	895	-0-	-7444	-0-	40	1	853	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	10710 X	1340	-0-	-9370	-0-	2	4	56	1	1272	3	Y	-0-
05	11067 X	188	-0-	-10879	-0-	12	4	9	1	179	3	Y	-0-
06	10710 X	1360	-0-	-9350	-0-	63	1	1297	3	Y	-0-		-0-
07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	159	1	3604	3	Y	-0-		-0-
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	106	1	2329	3	Y	-0-		-0-
						17	4						

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391													
03	19530 X	18532	-0-	-998	-0-	747	1	17785	2	N	-0-		-0-
04	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	628	1	16131	2	N	-0-		-0-
05	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	609	1	16650	2	N	-0-		-0-
06	19350 X	9892	-0-	-9458	-0-	312	1	9580	2	N	-0-		-0-
07	19995 X	13152	-0-	-6843	-0-	485	1	12667	2	N	-0-		-0-
08	18538 X	4653	-0-	-13885	-0-	222	1	4431	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327													
03	38243 X	38243	-0-	-0-	-0-	308	1	37935	2	N	-0-		-0-
04	32850 X	32850	-0-	-0-	-0-	259	1	32591	2	N	-0-		-0-
05	33294 X	32812	-0-	-482	-0-	314	1	32498	2	N	-0-		-0-
06	37410 X	26326	-0-	-11084	-0-	239	1	26087	2	N	-0-		-0-
07	38657 X	30680	-0-	-7977	-0-	263	1	30417	2	N	-0-		-0-
08	38254 X	28352	-0-	-9902	-0-	259	1	28093	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261													
03	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	207	1	25497	2	N	-0-		-0-
04	21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	170	1	21385	2	N	-0-		-0-
05	19468 X	19340	-0-	-128	-0-	185	1	19155	2	N	-0-		-0-
06	24870 X	17071	-0-	-7799	-0-	155	1	16916	2	N	-0-		-0-
07	25699 X	18946	-0-	-6753	-0-	163	1	18783	2	N	-0-		-0-
08	25699 X	17778	-0-	-7921	-0-	163	1	17615	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286													
03	26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	213	1	26246	2	N	-0-		-0-
04	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	162	1	20353	2	N	-0-		-0-
05	20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	191	1	19845	2	N	-0-		-0-
06	25590 X	18316	-0-	-7274	-0-	167	1	18149	2	N	-0-		-0-
07	26443 X	19659	-0-	-6784	-0-	169	1	19490	2	N	-0-		-0-
08	26443 X	17752	-0-	-8691	-0-	162	1	17590	2	N	-0-		-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600													
03	20088 X	16698	-0-	-3390	-0-	673	1	16025	2	N	-0-		-0-
04	19440 X	15878	-0-	-3562	-0-	595	1	15283	2	N	-0-		-0-
05	18073 X	17290	-0-	-783	-0-	610	1	16680	2	N	-0-		-0-
06	16440 X	12857	-0-	-3583	-0-	406	1	12451	2	N	-0-		-0-
07	16709 X	15352	-0-	-1357	-0-	566	1	14786	2	N	-0-		-0-
08	17298 X	15453	-0-	-1845	-0-	738	1	14715	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
FASKEN STATE		WELL #: 65H		RRCID -> 283870		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 9998		PERF.10252 - 17835				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	28272	X	27974	-0-	-298	-0-	225 1	27749 2	N	-0-	-0-			-0-
04	26280	X	25127	-0-	-1153	-0-	198 1	24929 2	N	-0-	-0-			-0-
05	27156	X	24967	-0-	-2189	-0-	239 1	24728 2	N	-0-	-0-			-0-
06	27060	X	24126	-0-	-2934	-0-	219 1	23907 2	N	-0-	-0-			-0-
07	27962	X	24121	-0-	-3841	-0-	207 1	23914 2	N	-0-	-0-			-0-
08	27962	X	23959	-0-	-4003	-0-	219 1	23740 2	N	-0-	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 103H		RRCID -> 283890		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9955 - 17618				
03	32209	X	30831	-0-	-1378	-0-	248 1	30583 2	N	-0-	-0-			-0-
04	32520	X	30298	-0-	-2222	-0-	239 1	30059 2	N	-0-	-0-			-0-
05	33604	X	30810	-0-	-2794	-0-	294 1	30516 2	N	-0-	-0-			-0-
06	32520	X	20931	-0-	-11589	-0-	190 1	20741 2	N	-0-	-0-			-0-
07	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	284 1	32825 2	N	-0-	-0-			-0-
08	31310	X	30014	-0-	-1296	-0-	274 1	29740 2	N	-0-	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 66H		RRCID -> 283918		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 9995		PERF.10257 - 17493				
03	31713	X	27172	-0-	-4541	-0-	218 1	26954 2	N	-0-	-0-			-0-
04	29100	X	25485	-0-	-3615	-0-	201 1	25284 2	N	-0-	-0-			-0-
05	30070	X	23108	-0-	-6962	-0-	221 1	22887 2	N	-0-	-0-			-0-
06	26310	X	25033	-0-	-1277	-0-	228 1	24805 2	N	-0-	-0-			-0-
07	27187	X	23007	-0-	-4180	-0-	197 1	22810 2	N	-0-	-0-			-0-
08	27187	X	24685	-0-	-2502	-0-	226 1	24459 2	N	-0-	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 67H		RRCID -> 283960		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10226 - 17809				
03	30008	X	27076	-0-	-2932	-0-	218 1	26858 2	N	-0-	-0-			-0-
04	27360	X	26853	-0-	-507	-0-	212 1	26641 2	N	-0-	-0-			-0-
05	28272	X	26141	-0-	-2131	-0-	250 1	25891 2	N	-0-	-0-			-0-
06	26190	X	23058	-0-	-3132	-0-	210 1	22848 2	N	-0-	-0-			-0-
07	27745	X	24953	-0-	-2792	-0-	214 1	24739 2	N	-0-	-0-			-0-
08	27745	X	23341	-0-	-4404	-0-	213 1	23128 2	N	-0-	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 104H		RRCID -> 284058		COMPL. DATE 02/27/2018		TOTAL DEPTH 9803		PERF.10073 - 17504				
03	41004	X	41004	-0-	-0-	-0-	330 1	40674 2	N	-0-	-0-			-0-
04	38550	X	36592	-0-	-1958	-0-	289 1	36303 2	N	-0-	-0-			-0-
05	39835	X	37480	-0-	-2355	-0-	358 1	37122 2	N	-0-	-0-			-0-
06	39690	X	34967	-0-	-4723	-0-	318 1	34649 2	N	-0-	-0-			-0-
07	41013	X	36725	-0-	-4288	-0-	315 1	36410 2	N	-0-	-0-			-0-
08	41013	X	36012	-0-	-5001	-0-	329 1	35683 2	N	-0-	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 105H		RRCID -> 284109		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9834		PERF.10139 - 17715				
03	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	281 1	34622 2	N	-0-	-0-			-0-
04	33180	X	30949	-0-	-2231	-0-	244 1	30705 2	N	-0-	-0-			-0-
05	34286	X	31365	-0-	-2921	-0-	300 1	31065 2	N	-0-	-0-			-0-
06	33780	X	29200	-0-	-4580	-0-	266 1	28934 2	N	-0-	-0-			-0-
07	34906	X	30262	-0-	-4644	-0-	260 1	30002 2	N	-0-	-0-			-0-
08	34906	X	30171	-0-	-4735	-0-	276 1	29895 2	N	-0-	-0-			-0-

NMC EF		WELL #: 4H		RRCID -> 284350		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 12716		PERF.12791 - 19747				
03	23591	X	21312	-0-	-2279	-0-	859 1	20453 2	N	-0-	-0-			-0-
04	21090	X	17282	-0-	-3808	-0-	648 1	16634 2	N	-0-	-0-			-0-
05	20150	X	17430	-0-	-2720	-0-	615 1	16815 2	N	-0-	-0-			-0-
06	20610	X	11978	-0-	-8632	-0-	378 1	11600 2	N	-0-	-0-			-0-
07	21297	X	16388	-0-	-4909	-0-	604 1	15784 2	N	-0-	-0-			-0-
08	21297	X	16516	-0-	-4781	-0-	788 1	15728 2	N	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
WASHBURN RANCH		WELL #: 02		RRCID -> 284391		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NMC EF		WELL #: 3H		RRCID -> 284590		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394			
03	26815 X	25407	-0-	-1408	-0-	1024	1	24383	2	N	-0-
04	25950 X	22593	-0-	-3357	-0-	847	1	21746	2	N	-0-
05	26815 X	20877	-0-	-5938	-0-	737	1	20140	2	N	-0-
06	24600 X	15502	-0-	-9098	-0-	489	1	15013	2	N	-0-
07	25420 X	21595	-0-	-3825	-0-	796	1	20799	2	N	-0-
08	25420 X	20097	-0-	-5323	-0-	959	1	19138	2	N	-0-

STS 1 EF		WELL #: 1H		RRCID -> 284614		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415			
03	32922 X	27473	-0-	-5449	-0-	27473	2			N	-0-
04	30990 X	26017	-0-	-4973	-0-	26017	2			N	-0-
05	30256 X	14919	-0-	-15337	-0-	14919	2			N	-0-
06	30322 X	30322	-0-	-0-	-0-	30322	2			N	-0-
07	28830 X	25932	-0-	-2898	-0-	55	1	25877	2	N	-0-
08	27466 X	26893	-0-	-573	-0-	799	1	26094	2	N	-0-

BRACKEN EF		WELL #: 25H		RRCID -> 284714		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894			
03	25451 X	21153	-0-	-4298	-0-	934	1	20061	3	Y	85
						64	4	94	9		18
04	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	1020	1	23120	3	Y	185
						217	4	204	9		45
05	24087 X	18526	-0-	-5561	-0-	909	1	17578	3	Y	25
						11	4	28	9		141
06	22380 X	18849	-0-	-3531	-0-	867	1	17956	3	Y	24
						26	9				54
07	25389 X	20896	-0-	-4493	-0-	884	1	19980	3	Y	29
						32	9				46
08	25389 X	24797	-0-	-592	-0-	1069	1	23515	3	Y	37
						172	4	41	9		18

BRACKEN EF A		WELL #: 26H		RRCID -> 284715		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655			
03	40145 X	30481	-0-	-9664	-0-	1345	1	28887	3	Y	142
						93	4	156	9		97
04	37650 X	33108	-0-	-4542	-0-	1380	1	31274	3	Y	146
						293	4	161	9		84
05	37355 X	34257	-0-	-3098	-0-	1677	1	32445	3	Y	103
						22	4	113	9		139
06	36150 X	24549	-0-	-11601	-0-	1129	1	23394	3	Y	24
						26	9				91
07	38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	1643	1	37132	3	Y	23
						25	9				67
08	34255 X	33328	-0-	-927	-0-	1438	1	31634	3	Y	22
						232	4	24	9		1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
FASKEN STATE		WELL #: 69H		RRCID -> 284717		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	55544	X	55544	-0-	-0-	-0-	447 1	55097 2	N	-0-	-0-
04	37901	X	37901	-0-	-0-	-0-	299 1	37602 2	N	-0-	-0-
05	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	332 1	34440 2	N	-0-	-0-
06	38190	X	30211	-0-	-7979	-0-	275 1	29936 2	N	-0-	-0-
07	39463	X	30761	-0-	-8702	-0-	264 1	30497 2	N	-0-	-0-
08	39463	X	29404	-0-	-10059	-0-	269 1	29135 2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 70H		RRCID -> 284718		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541			
03	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	238 1	29318 2	N	-0-	-0-
04	30909	X	30909	-0-	-0-	-0-	244 1	30665 2	N	-0-	-0-
05	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	249 1	25773 2	N	-0-	-0-
06	28590	X	21814	-0-	-6776	-0-	198 1	21616 2	N	-0-	-0-
07	31930	X	20590	-0-	-11340	-0-	177 1	20413 2	N	-0-	-0-
08	31930	X	19403	-0-	-12527	-0-	177 1	19226 2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 107H		RRCID -> 284734		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181			
03	51201	X	51201	-0-	-0-	-0-	412 1	50789 2	N	-0-	-0-
04	46998	X	46998	-0-	-0-	-0-	371 1	46627 2	N	-0-	-0-
05	51053	X	51053	-0-	-0-	-0-	488 1	50565 2	N	-0-	-0-
06	49560	X	45703	-0-	-3857	-0-	416 1	45287 2	N	-0-	-0-
07	51212	X	47667	-0-	-3545	-0-	409 1	47258 2	N	-0-	-0-
08	51212	X	46267	-0-	-4945	-0-	423 1	45844 2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 284735		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564			
03	44235	X	44235	-0-	-0-	-0-	356 1	43879 2	N	-0-	-0-
04	40686	X	40686	-0-	-0-	-0-	321 1	40365 2	N	-0-	-0-
05	36981	X	36981	-0-	-0-	-0-	353 1	36628 2	N	-0-	-0-
06	42810	X	33278	-0-	-9532	-0-	303 1	32975 2	N	-0-	-0-
07	44237	X	34393	-0-	-9844	-0-	295 1	34098 2	N	-0-	-0-
08	44237	X	33241	-0-	-10996	-0-	304 1	32937 2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 109H		RRCID -> 284736		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278			
03	28427	X	22337	-0-	-6090	-0-	180 1	22157 2	N	-0-	-0-
04	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	216 1	27099 2	N	-0-	-0-
05	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	225 1	23349 2	N	-0-	-0-
06	21630	X	20747	-0-	-883	-0-	189 1	20558 2	N	-0-	-0-
07	28241	X	19934	-0-	-8307	-0-	171 1	19763 2	N	-0-	-0-
08	28241	X	20367	-0-	-7874	-0-	186 1	20181 2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 68H		RRCID -> 284737		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688			
03	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-	365 1	45002 2	N	-0-	-0-
04	44760	X	36306	-0-	-8454	-0-	287 1	36019 2	N	-0-	-0-
05	46252	X	32921	-0-	-13331	-0-	315 1	32606 2	N	-0-	-0-
06	44760	X	38885	-0-	-5875	-0-	354 1	38531 2	N	-0-	-0-
07	46252	X	39833	-0-	-6419	-0-	342 1	39491 2	N	-0-	-0-
08	45353	X	37827	-0-	-7526	-0-	346 1	37481 2	N	-0-	-0-

RIO BRAVO STATE EF		WELL #: 2H		RRCID -> 284809		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328			
03	40827	X	3163	-0-	-37664	-0-	3163 2		N	-0-	-0-
04	2070	X	355	-0-	-1715	-0-	355 2		N	-0-	-0-
05	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-	37340 2		N	-0-	-0-
06	3060	X	652	-0-	-2408	-0-	652 2		N	-0-	-0-
07	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2983 2		N	-0-	-0-
08	37355	X	28829	-0-	-8526	-0-	28829 2		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
03		42036 X	40176	-0-	-1860	-0-	323 1	39853 2	N	-0-	-0-					-0-	
04		38940 X	37281	-0-	-1659	-0-	294 1	36987 2	N	-0-	-0-					-0-	
05		39959 X	28686	-0-	-11273	-0-	274 1	28412 2	N	-0-	-0-					-0-	
06		40920 X	38575	-0-	-2345	-0-	351 1	38224 2	N	-0-	-0-					-0-	
07		44719 X	44719	-0-	-0-	-0-	384 1	44335 2	N	-0-	-0-					-0-	
08		41472 X	41472	-0-	-0-	-0-	379 1	41093 2	N	-0-	-0-					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598																	
03		49507 X	29539	-0-	-19968	-0-	238 1	29301 2	N	-0-	-0-					-0-	
04		45270 X	28121	-0-	-17149	-0-	222 1	27899 2	N	-0-	-0-					-0-	
05		28963 X	28963	-0-	-0-	-0-	277 1	28686 2	N	-0-	-0-					-0-	
06		30211 X	30211	-0-	-0-	-0-	275 1	29936 2	N	-0-	-0-					-0-	
07		30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	259 1	29959 2	N	-0-	-0-					-0-	
08		29543 X	29092	-0-	-451	-0-	266 1	28826 2	N	-0-	-0-					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429																	
03		45309 X	45309	-0-	-0-	-0-	364 1	44945 2	N	-0-	-0-					-0-	
04		43800 X	42862	-0-	-938	-0-	339 1	42523 2	N	-0-	-0-					-0-	
05		45260 X	41885	-0-	-3375	-0-	400 1	41485 2	N	-0-	-0-					-0-	
06		46470 X	33873	-0-	-12597	-0-	308 1	33565 2	N	-0-	-0-					-0-	
07		48019 X	38653	-0-	-9366	-0-	332 1	38321 2	N	-0-	-0-					-0-	
08		45322 X	37904	-0-	-7418	-0-	346 1	37558 2	N	-0-	-0-					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731																	
03		41726 X	38204	-0-	-3522	-0-	307 1	37897 2	N	-0-	-0-					-0-	
04		38160 X	35613	-0-	-2547	-0-	281 1	35332 2	N	-0-	-0-					-0-	
05		37231 X	34029	-0-	-3202	-0-	325 1	33704 2	N	-0-	-0-					-0-	
06		37620 X	29693	-0-	-7927	-0-	270 1	29423 2	N	-0-	-0-					-0-	
07		38874 X	36099	-0-	-2775	-0-	310 1	35789 2	N	-0-	-0-					-0-	
08		38192 X	35876	-0-	-2316	-0-	328 1	35548 2	N	-0-	-0-					-0-	

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075																	
03		37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	37240 2		N	-0-	-0-					-0-	
04		38309 X	38309	-0-	-0-	-0-	38309 2		N	-0-	-0-					-0-	
05		1860 X	947	-0-	-913	-0-	947 2		N	-0-	-0-					-0-	
06		36030 X	493	-0-	-35537	-0-	493 2		N	-0-	-0-					-0-	
07		37510 X	23675	-0-	-13835	-0-	23675 2		N	-0-	-0-					-0-	
08		37510 X	9694	-0-	-27816	-0-	9694 2		N	-0-	-0-					-0-	

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867																	
03		31444 X	31444	-0-	-0-	-0-	6 1	31438 2	N	-0-	-0-					-0-	
04		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	5 1	15897 2	N	-0-	-0-					-0-	
05		18440 X	18440	-0-	-0-	-0-	18440 2		N	-0-	-0-					-0-	
06		29640 X	18321	-0-	-11319	-0-	2 1	18319 2	N	-0-	-0-					-0-	
07		30628 X	18837	-0-	-11791	-0-	18837 2		N	-0-	-0-					-0-	
08		30628 X	18022	-0-	-12606	-0-	18022 2		N	-0-	-0-					-0-	

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130																	
03		27559 X	24892	-0-	-2667	-0-	1003 1	23889 2	N	-0-	-0-					-0-	
04		34896 X	34896	-0-	-0-	-0-	1308 1	33588 2	N	-0-	-0-					-0-	
05		28985 X	26460	-0-	-2525	-0-	934 1	25526 2	N	-0-	-0-					-0-	
06		28050 X	19999	-0-	-8051	-0-	631 1	19368 2	N	-0-	-0-					-0-	
07		36053 X	26077	-0-	-9976	-0-	961 1	25116 2	N	-0-	-0-					-0-	
08		36053 X	24106	-0-	-11947	-0-	1151 1	22955 2	N	-0-	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328												
M	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	
03		12462 X	2964	-0-	-9498	-0-	1	1	2963	2	N	-0-
04		16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	5	1	16086	2	N	-0-
05		12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-
06		15240 X	13487	-0-	-1753	-0-	2	1	13485	2	N	-0-
07		15748 X	14301	-0-	-1447	-0-	14301	2			N	-0-
08		15748 X	10553	-0-	-5195	-0-	10553	2			N	-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197												
03		42253 X	17955	-0-	-24298	-0-	724	1	17231	2	N	-0-
04		36990 X	21936	-0-	-15054	-0-	822	1	21114	2	N	-0-
05		30168 X	30168	-0-	-0-	-0-	1065	1	29103	2	N	-0-
06		19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	613	1	18790	2	N	-0-
07		30893 X	30893	-0-	-0-	-0-	1139	1	29754	2	N	-0-
08		30163 X	26323	-0-	-3840	-0-	1257	1	25066	2	N	-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126												
03		9672 X	9427	-0-	-245	-0-	1703	1	7724	2	N	-0-
04		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	2083	1	6738	2	N	-0-
05		8649 X	7768	-0-	-881	-0-	1655	1	6113	2	N	-0-
06		9120 X	7580	-0-	-1540	-0-	1121	1	6459	2	N	-0-
07		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	2212	1	8157	2	N	-0-
08		9424 X	6323	-0-	-3101	-0-	1701	1	4622	2	N	-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520												
03		61008 X	53105	-0-	-7903	-0-	3451	1	49654	3	N	-0-
04		57630 X	48686	-0-	-8944	-0-	3122	1	45564	3	N	-0-
05		57257 X	52311	-0-	-4946	-0-	3374	1	48937	3	N	-0-
06		54240 X	47574	-0-	-6666	-0-	3179	1	44395	3	N	-0-
07		54250 X	46794	-0-	-7456	-0-	3398	1	43396	3	N	-0-
08		53103 X	46093	-0-	-7010	-0-	3369	1	42724	3	N	-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425												
03		12865 X	10807	-0-	-2058	-0-	1952	1	8855	2	N	-0-
04		11100 X	8581	-0-	-2519	-0-	2026	1	6555	2	N	-0-
05		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	2662	1	9830	2	N	-0-
06		13500 X	9913	-0-	-3587	-0-	1467	1	8446	2	N	-0-
07		15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	3301	1	12175	2	N	-0-
08		12493 X	8705	-0-	-3788	-0-	2342	1	6363	2	N	-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734												
03		13485 X	5885	-0-	-7600	-0-	237	1	5648	2	N	-0-
04		11790 X	8132	-0-	-3658	-0-	305	1	7827	2	N	-0-
05		24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	862	1	23568	2	N	-0-
06		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	533	1	16344	2	N	-0-
07		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	567	1	14810	2	N	-0-
08		24428 X	15430	-0-	-8998	-0-	737	1	14693	2	N	-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530												
03		35092 X	25311	-0-	-9781	-0-	1411	1	23900	2	Y	-0-
04		30570 X	26651	-0-	-3919	-0-	1146	1	25505	2	Y	-0-
05		30938 X	24751	-0-	-6187	-0-	1100	1	23651	2	Y	-0-
06		28080 X	18194	-0-	-9886	-0-	811	1	17383	2	Y	-0-
07		29016 X	27503	-0-	-1513	-0-	2406	1	25097	2	Y	-0-
08		27528 X	26837	-0-	-691	-0-	1468	1	25369	2	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
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 CODE	EOM BALANCE
03		52452 X	2218	-0-	-50234	-0-	2218	2	N	-0-		-0-
04		50197 X	50197	-0-	-0-	-0-	50197	2	N	-0-		-0-
05		83545 X	83545	-0-	-0-	-0-	83545	2	N	-0-		-0-
06		2160 X	967	-0-	-1193	-0-	967	2	N	-0-		-0-
07		51863 X	49058	-0-	-2805	-0-	49058	2	N	-0-		-0-
08		87474 X	87474	-0-	-0-	-0-	87474	2	N	-0-		-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
03		25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	2708	1	23103	2	N	-0-
04		25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2617	1	22922	2	N	-0-
05		25480 X	25480	-0-	-0-	-0-	2776	1	22704	2	N	-0-
06		23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	2466	1	21170	2	N	-0-
07		23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	2277	1	21500	2	N	-0-
08		23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	2403	1	21031	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
03		40393 X	28999	-0-	-11394	-0-	233	1	28766	2	N	-0-
04		27570 X	27087	-0-	-483	-0-	214	1	26873	2	N	-0-
05		29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	280	1	29000	2	N	-0-
06		29160 X	27745	-0-	-1415	-0-	252	1	27493	2	N	-0-
07		31040 X	31040	-0-	-0-	-0-	266	1	30774	2	N	-0-
08		29577 X	29577	-0-	-0-	-0-	270	1	29307	2	N	-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
03		16120 X	12048	-0-	-4072	-0-	1264	1	10784	2	N	-0-
04		14400 X	13518	-0-	-882	-0-	1385	1	12133	2	N	-0-
05		14353 X	12007	-0-	-2346	-0-	1308	1	10699	2	N	-0-
06		12930 X	10014	-0-	-2916	-0-	1045	1	8969	2	N	-0-
07		13981 X	11801	-0-	-2180	-0-	1130	1	10671	2	N	-0-
08		13981 X	10740	-0-	-3241	-0-	1101	1	9639	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248												
03		26505 X	18497	-0-	-8008	-0-	149	1	18348	2	N	-0-
04		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	139	1	17512	2	N	-0-
05		15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	150	1	15551	2	N	-0-
06		19170 X	12666	-0-	-6504	-0-	115	1	12551	2	N	-0-
07		19809 X	13177	-0-	-6632	-0-	113	1	13064	2	N	-0-
08		18507 X	12939	-0-	-5568	-0-	118	1	12821	2	N	-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
03		9052 X	8142	-0-	-910	-0-	913	1	7229	2	N	-0-
04		7800 X	6388	-0-	-1412	-0-	741	1	5647	2	N	-0-
05		8060 X	6920	-0-	-1140	-0-	801	1	6119	2	N	-0-
06		8640 X	2776	-0-	-5864	-0-	261	1	2515	2	N	-0-
07		8928 X	8441	-0-	-487	-0-	833	1	7608	2	N	-0-
08		8153 X	7832	-0-	-321	-0-	741	1	7091	2	N	-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
03		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	1202	1	9515	2	N	-0-
04		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	1222	1	9309	2	N	-0-
05		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	1253	1	9571	2	N	-0-
06		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	823	1	7933	2	N	-0-
07		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	710	1	6486	2	N	-0-
08		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	933	1	8933	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	522 1	64428 2	N	-0-		-0-
04		61789 X	61789	-0-	-0-	-0-	488 1	61301 2	N	-0-		-0-
05		61721 X	59456	-0-	-2265	-0-	568 1	58888 2	N	-0-		-0-
06		62790 X	49557	-0-	-13233	-0-	451 1	49106 2	N	-0-		-0-
07		64883 X	60742	-0-	-4141	-0-	521 1	60221 2	N	-0-		-0-
08		64883 X	58628	-0-	-6255	-0-	536 1	58092 2	N	-0-		-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
03		63779 X	63779	-0-	-0-	-0-	63779 2		N	-0-		-0-
04		28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	28082 2		N	-0-		-0-
05		19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	19841 2		N	-0-		-0-
06		61710 X	-0-	-0-	-61710	-0-			N	-0-		-0-
07		63767 X	1429	-0-	-62338	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
08		63767 X	63722	-0-	-45	-0-	63722 2		N	-0-		-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
03		48639 X	21666	-0-	-26973	-0-	21666 2		N	-0-		-0-
04		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	24871 2		N	-0-		-0-
05		25358 X	22986	-0-	-2372	-0-	22986 2		N	-0-		-0-
06		39120 X	18575	-0-	-20545	-0-	18575 2		N	-0-		-0-
07		40424 X	33345	-0-	-7079	-0-	33345 2		N	-0-		-0-
08		30411 X	30411	-0-	-0-	-0-	30411 2		N	-0-		-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
03		93807 X	93807	-0-	-0-	-0-	93807 2		N	-0-		-0-
04		81501 X	81501	-0-	-0-	-0-	81501 2		N	-0-		-0-
05		50368 X	50368	-0-	-0-	-0-	50368 2		N	-0-		-0-
06		37410 X	13414	-0-	-23996	-0-	13414 2		N	-0-		-0-
07		68966 X	68966	-0-	-0-	-0-	68966 2		N	-0-		-0-
08		91143 X	91143	-0-	-0-	-0-	91143 2		N	-0-		-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881												
03		32457 X	7	-0-	-32450	-0-	7 1		N	-0-		-0-
04		32190 X	-0-	-0-	-32190	-0-			N	-0-		-0-
05		33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-			N	-0-		-0-
06		32190 X	-0-	-0-	-32190	-0-			N	-0-		-0-
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-		-0-
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-		-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181												
03		73749 X	23845	-0-	-49904	-0-	23845 2		N	-0-		-0-
04		71370 X	54503	-0-	-16867	-0-	54503 2		N	-0-		-0-
05		73749 X	66114	-0-	-7635	-0-	66114 2		N	-0-		-0-
06		59791 X	59791	-0-	-0-	-0-	59791 2		N	-0-		-0-
07		82565 X	82565	-0-	-0-	-0-	82565 2		N	-0-		-0-
08		68303 X	68303	-0-	-0-	-0-	68303 2		N	-0-		-0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322												
03		86924 X	1211	-0-	-85713	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
04		84120 X	63903	-0-	-20217	-0-	63903 2		N	-0-		-0-
05		101730 X	101730	-0-	-0-	-0-	101730 2		N	-0-		-0-
06		68410 X	68410	-0-	-0-	-0-	68410 2		N	-0-		-0-
07		103818 X	103818	-0-	-0-	-0-	103818 2		N	-0-		-0-
08		101742 X	81752	-0-	-19990	-0-	81752 2		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		79019 X	-0-	-0-	-79019	-0-				N	-0-	-0-
04		76470 X	53	-0-	-76417	-0-	53	2		N	-0-	-0-
05		79019 X	41870	-0-	-37149	-0-	41870	2		N	-0-	-0-
06		47648 X	47648	-0-	-0-	-0-	47648	2		N	-0-	-0-
07		116728 X	116728	-0-	-0-	-0-	116728	2		N	-0-	-0-
08		72128 X	72128	-0-	-0-	-0-	72128	2		N	-0-	-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186												
03		62341 X	57	-0-	-62284	-0-	57	2		N	-0-	-0-
04		3720 X	669	-0-	-3051	-0-	669	2		N	-0-	-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
06		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-	-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	-0-
08		81208 X	81208	-0-	-0-	-0-	81208	2		N	-0-	-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709												
03		52204 X	4120	-0-	-48084	-0-	4120	2		N	-0-	-0-
04		50520 X	1115	-0-	-49405	-0-	1115	2		N	-0-	-0-
05		79590 X	79590	-0-	-0-	-0-	79590	2		N	-0-	-0-
06		52830 X	52830	-0-	-0-	-0-	52830	2		N	-0-	-0-
07		58230 X	58230	-0-	-0-	-0-	58230	2		N	-0-	-0-
08		65007 X	47221	-0-	-17786	-0-	47221	2		N	-0-	-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037												
03		65038 X	-0-	-0-	-65038	-0-				N	-0-	-0-
04		62940 X	27019	-0-	-35921	-0-	27019	2		N	-0-	-0-
05		82182 X	82182	-0-	-0-	-0-	82182	2		N	-0-	-0-
06		27870 X	-0-	-0-	-27870	-0-				N	-0-	-0-
07		64502 X	64502	-0-	-0-	-0-	64502	2		N	-0-	-0-
08		82181 X	69301	-0-	-12880	-0-	69301	2		N	-0-	-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413												
03		61163 X	-0-	-0-	-61163	-0-				N	-0-	-0-
04		59190 X	26423	-0-	-32767	-0-	26423	2		N	-0-	-0-
05		73594 X	73594	-0-	-0-	-0-	73594	2		N	-0-	-0-
06		18540 X	11530	-0-	-7010	-0-	11530	2		N	-0-	-0-
07		76856 X	76856	-0-	-0-	-0-	76856	2		N	-0-	-0-
08		62217 X	52697	-0-	-9520	-0-	52697	2		N	-0-	-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766												
03		25141 X	19534	-0-	-5607	-0-	867	1	18608	3	Y	8 1 2
							59	4				
04		23520 X	5442	-0-	-18078	-0-	228	1	5163	3	Y	3 1 1 4
							48	4				
05		28731 X	28731	-0-	-0-	-0-	1411	1	27301	3	Y	1 2 1 3
							18	4				
06		20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	955	1	19780	3	Y	38 1 1 40
							42	9				
07		23694 X	23694	-0-	-0-	-0-	1003	1	22679	3	Y	11 22 1 29
							12	9				
08		27962 X	20589	-0-	-7373	-0-	889	1	19557	3	Y	-0- 29
							143	4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	2		N	-0-			-0-
05	71619 X	71619	-0-	-0-	-0-	71619	2		N	-0-			-0-
06	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2		N	-0-			-0-
07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
08	55495 X	55495	-0-	-0-	-0-	55495	2		N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
05	86094 X	86094	-0-	-0-	-0-	86094	2		N	-0-			-0-
06	62493 X	62493	-0-	-0-	-0-	62493	2		N	-0-			-0-
07	57668 X	57668	-0-	-0-	-0-	57668	2		N	-0-			-0-
08	57774 X	57774	-0-	-0-	-0-	57774	2		N	-0-			-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437													
03	18290 X	13524	-0-	-4766	-0-	600	1	12881	3	Y	2		2
						41	4		2		9		
04	17700 X	15123	-0-	-2577	-0-	633	1	14355	3	Y	-0-	1	1
						135	4						
05	17453 X	14426	-0-	-3027	-0-	709	1	13707	3	Y	1	1	1
						9	4		1		9		
06	16110 X	12976	-0-	-3134	-0-	597	1	12379	3	Y	-0-		1
07	15624 X	14551	-0-	-1073	-0-	616	1	13935	3	Y	-0-		1
08	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	711	1	15643	3	Y	-0-		1
						115	4						

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	2		N	-0-			-0-
05	98121 X	98121	-0-	-0-	-0-	98121	2		N	-0-			-0-
06	67290 X	67290	-0-	-0-	-0-	67290	2		N	-0-			-0-
07	59223 X	59223	-0-	-0-	-0-	59223	2		N	-0-			-0-
08	63299 X	63299	-0-	-0-	-0-	63299	2		N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780													
03	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	51437	2		N	-0-			-0-
04	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2		N	-0-			-0-
05	80784 X	80784	-0-	-0-	-0-	80784	2		N	-0-			-0-
06	63445 X	63445	-0-	-0-	-0-	63445	2		N	-0-			-0-
07	55039 X	55039	-0-	-0-	-0-	55039	2		N	-0-			-0-
08	56167 X	56167	-0-	-0-	-0-	56167	2		N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954													
03	58590 X	-0-	-0-	-58590	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	18188	2		N	-0-			-0-
05	76806 X	76806	-0-	-0-	-0-	76806	2		N	-0-			-0-
06	71524 X	71524	-0-	-0-	-0-	71524	2		N	-0-			-0-
07	59374 X	59374	-0-	-0-	-0-	59374	2		N	-0-			-0-
08	76818 X	65363	-0-	-11455	-0-	65363	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452												COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10495	- 20011
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
03		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-					-0-	
04		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2		N	-0-					-0-	
05		26913 X	26913	-0-	-0-	-0-	26913	2		N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	22625	2		N	-0-					-0-	
08		19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2		N	-0-					-0-	

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738												COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13500	- 20870
03		24738 X	16348	-0-	-8390	-0-	659	1	15689	2	N	-0-				-0-	
04		22920 X	21103	-0-	-1817	-0-	791	1	20312	2	N	-0-				-0-	
05		21452 X	16400	-0-	-5052	-0-	579	1	15821	2	N	-0-				-0-	
06		20130 X	14657	-0-	-5473	-0-	463	1	14194	2	N	-0-				-0-	
07		21793 X	18291	-0-	-3502	-0-	674	1	17617	2	N	-0-				-0-	
08		21793 X	16916	-0-	-4877	-0-	808	1	16108	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288												COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 9544	- 17715
03		62744 X	55484	-0-	-7260	-0-	446	1	55038	2	N	-0-				-0-	
04		60270 X	52158	-0-	-8112	-0-	412	1	51746	2	N	-0-				-0-	
05		62279 X	51333	-0-	-10946	-0-	491	1	50842	2	N	-0-				-0-	
06		57030 X	38360	-0-	-18670	-0-	349	1	38011	2	N	-0-				-0-	
07		56947 X	53569	-0-	-3378	-0-	460	1	53109	2	N	-0-				-0-	
08		55490 X	48762	-0-	-6728	-0-	446	1	48316	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309												COMPL. DATE	11/29/2020	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9670	- 17791
03		68510 X	59416	-0-	-9094	-0-	478	1	58938	2	N	-0-				-0-	
04		63930 X	56124	-0-	-7806	-0-	443	1	55681	2	N	-0-				-0-	
05		66061 X	54979	-0-	-11082	-0-	525	1	54454	2	N	-0-				-0-	
06		61680 X	46056	-0-	-15624	-0-	419	1	45637	2	N	-0-				-0-	
07		61473 X	56244	-0-	-5229	-0-	483	1	55761	2	N	-0-				-0-	
08		59427 X	53101	-0-	-6326	-0-	485	1	52616	2	N	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314												COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 9598	- 17656
03		55893 X	47797	-0-	-8096	-0-	384	1	47413	2	N	-0-				-0-	
04		52800 X	45249	-0-	-7551	-0-	357	1	44892	2	N	-0-				-0-	
05		54560 X	44211	-0-	-10349	-0-	422	1	43789	2	N	-0-				-0-	
06		50010 X	30477	-0-	-19533	-0-	277	1	30200	2	N	-0-				-0-	
07		48515 X	46722	-0-	-1793	-0-	401	1	46321	2	N	-0-				-0-	
08		47802 X	41915	-0-	-5887	-0-	383	1	41532	2	N	-0-				-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600												COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	9694	PERF.10050	- 20257
03		138694 X	1	-0-	-138693	-0-	1	2		N	-0-					-0-	
04		121530 X	78943	-0-	-42587	-0-	78943	2		N	-0-					-0-	
05		125581 X	49663	-0-	-75918	-0-	49663	2		N	-0-					-0-	
06		121530 X	120282	-0-	-1248	-0-	120282	2		N	-0-					-0-	
07		107201 X	107201	-0-	-0-	-0-	107201	2		N	-0-					-0-	
08		102832 X	102832	-0-	-0-	-0-	102832	2		N	-0-					-0-	

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601												COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9975	- 20262
03		133486 X	118259	-0-	-15227	-0-	118259	2		N	-0-					-0-	
04		113580 X	78130	-0-	-35450	-0-	78130	2		N	-0-					-0-	
05		113987 X	92932	-0-	-21055	-0-	92932	2		N	-0-					-0-	
06		114450 X	109236	-0-	-5214	-0-	109236	2		N	-0-					-0-	
07		118265 X	101013	-0-	-17252	-0-	101013	2		N	-0-					-0-	
08		118265 X	99063	-0-	-19202	-0-	99063	2		N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		121799 X	87437	-0-	-34362	-0-	87437	2		N	-0-			-0-
04		92670 X	75012	-0-	-17658	-0-	75012	2		N	-0-			-0-
05		98275 X	98275	-0-	-0-	-0-	98275	2		N	-0-			-0-
06		92670 X	64571	-0-	-28099	-0-	64571	2		N	-0-			-0-
07		93031 X	86536	-0-	-6495	-0-	86536	2		N	-0-			-0-
08		98270 X	79600	-0-	-18670	-0-	79600	2		N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094														
03		139934 X	114413	-0-	-25521	-0-	114413	2		N	-0-			-0-
04		118440 X	75687	-0-	-42753	-0-	75687	2		N	-0-			-0-
05		120342 X	2562	-0-	-117780	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
06		116460 X	109159	-0-	-7301	-0-	109159	2		N	-0-			-0-
07		118730 X	110161	-0-	-8569	-0-	110161	2		N	-0-			-0-
08		114421 X	103931	-0-	-10490	-0-	103931	2		N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305														
03		120714 X	93951	-0-	-26763	-0-	93951	2		N	-0-			-0-
04		87150 X	74310	-0-	-12840	-0-	74310	2		N	-0-			-0-
05		97157 X	97157	-0-	-0-	-0-	97157	2		N	-0-			-0-
06		90930 X	73040	-0-	-17890	-0-	73040	2		N	-0-			-0-
07		93961 X	80080	-0-	-13881	-0-	80080	2		N	-0-			-0-
08		97154 X	76976	-0-	-20178	-0-	76976	2		N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402														
03		115816 X	102935	-0-	-12881	-0-	102935	2		N	-0-			-0-
04		92040 X	89942	-0-	-2098	-0-	89942	2		N	-0-			-0-
05		95108 X	75424	-0-	-19684	-0-	75424	2		N	-0-			-0-
06		99600 X	79701	-0-	-19899	-0-	79701	2		N	-0-			-0-
07		102920 X	82820	-0-	-20100	-0-	82820	2		N	-0-			-0-
08		102920 X	76856	-0-	-26064	-0-	76856	2		N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296														
03		124279 X	124279	-0-	-0-	-0-	124279	2		N	-0-			-0-
04		5730 X	987	-0-	-4743	-0-	987	2		N	-0-			-0-
05		112669 X	112669	-0-	-0-	-0-	112669	2		N	-0-			-0-
06		120270 X	95626	-0-	-24644	-0-	95626	2		N	-0-			-0-
07		124279 X	119453	-0-	-4826	-0-	119453	2		N	-0-			-0-
08		124279 X	87248	-0-	-37031	-0-	87248	2		N	-0-			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991														
03		93186 X	31535	-0-	-61651	-0-	31535	2		N	-0-			-0-
04		6750 X	1022	-0-	-5728	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
05		52337 X	52337	-0-	-0-	-0-	52337	2		N	-0-			-0-
06		114585 X	114585	-0-	-0-	-0-	114585	2		N	-0-			-0-
07		129038 X	129038	-0-	-0-	-0-	129038	2		N	-0-			-0-
08		95802 X	95802	-0-	-0-	-0-	95802	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		109988 X	89502	-0-	-20486	-0-	89502	2		N	-0-			-0-	
04		7680 X	928	-0-	-6752	-0-	928	2		N	-0-			-0-	
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
06		86610 X	50543	-0-	-36067	-0-	50543	2		N	-0-			-0-	
07		132162 X	132162	-0-	-0-	-0-	132162	2		N	-0-			-0-	
08		112971 X	112971	-0-	-0-	-0-	112971	2		N	-0-			-0-	

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256															
03		41230 X	32830	-0-	-8400	-0-	503	1	31386	3	Y	851	865	1	5
							5	4	936	9					
04		38820 X	29740	-0-	-9080	-0-	555	1	28350	3	Y	758	747	1	16
							1	4	834	9					
05		37417 X	29514	-0-	-7903	-0-	627	1	28181	3	Y	639	638	1	17
							3	4	703	9					
06		33660 X	27285	-0-	-6375	-0-	640	1	26011	3	Y	570	573	1	14
							7	4	627	9					
07		32829 X	27689	-0-	-5140	-0-	752	1	26223	3	Y	637	634	1	17
							13	4	701	9					
08		32829 X	26297	-0-	-6532	-0-	854	1	24691	3	Y	635	628	1	24
							53	4	699	9					

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282															
03		36487 X	29162	-0-	-7325	-0-	451	1	28157	3	Y	499	507	1	3
							5	4	549	9					
04		31590 X	26100	-0-	-5490	-0-	492	1	25123	3	Y	440	434	1	9
							1	4	484	9					
05		32364 X	25771	-0-	-6593	-0-	552	1	24799	3	Y	380	379	1	10
							2	4	418	9					
06		29130 X	23758	-0-	-5372	-0-	562	1	22827	3	Y	330	332	1	8
							6	4	363	9					
07		29171 X	24063	-0-	-5108	-0-	660	1	22997	3	Y	359	358	1	9
							11	4	395	9					
08		29171 X	21819	-0-	-7352	-0-	719	1	20774	3	Y	256	255	1	10
							44	4	282	9					

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196															
03		39122 X	30253	-0-	-8869	-0-	466	1	29090	3	Y	629	638	1	4
							5	4	692	9					
04		35250 X	26819	-0-	-8431	-0-	503	1	25691	3	Y	567	559	1	12
							1	4	624	9					
05		34596 X	26300	-0-	-8296	-0-	560	1	25172	3	Y	514	512	1	14
							3	4	565	9					
06		30750 X	24095	-0-	-6655	-0-	566	1	22994	3	Y	481	483	1	12
							6	4	529	9					
07		30256 X	24355	-0-	-5901	-0-	663	1	23102	3	Y	526	524	1	14
							11	4	579	9					
08		30256 X	23127	-0-	-7129	-0-	756	1	21864	3	Y	418	416	1	16
							47	4	460	9					

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764															
03		73563 X	51078	-0-	-22485	-0-	51078	2		N	-0-			-0-	
04		59760 X	52647	-0-	-7113	-0-	52647	2		N	-0-			-0-	
05		61738 X	61738	-0-	-0-	-0-	61738	2		N	-0-			-0-	
06		49440 X	37851	-0-	-11589	-0-	37851	2		N	-0-			-0-	
07		54405 X	38819	-0-	-15586	-0-	38819	2		N	-0-			-0-	
08		61752 X	39701	-0-	-22051	-0-	39701	2		N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915											
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950											
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	
03		66371 X	37078	-0-	-29293	-0-	37078 2				-0-
04		57120 X	21761	-0-	-35359	-0-	21761 2				-0-
05		59024 X	53594	-0-	-5430	-0-	53594 2				-0-
06		35880 X	22577	-0-	-13303	-0-	22577 2				-0-
07		37076 X	30679	-0-	-6397	-0-	30679 2				-0-
08		53599 X	27743	-0-	-25856	-0-	27743 2				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517											
03		54467 X	2	-0-	-54465	-0-	2 2				-0-
04		50640 X	-0-	-0-	-50640	-0-					-0-
05		52328 X	-0-	-0-	-52328	-0-					-0-
06		46471 X	46471	-0-	-0-	-0-	46471 2				-0-
07		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
08		38405 X	38405	-0-	-0-	-0-	38405 2				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972											
03		82491 X	35649	-0-	-46842	-0-	35649 2				-0-
04		61290 X	-0-	-0-	-61290	-0-					-0-
05		55645 X	5	-0-	-55640	-0-	5 2				-0-
06		61080 X	46171	-0-	-14909	-0-	46171 2				-0-
07		63116 X	48612	-0-	-14504	-0-	48612 2				-0-
08		39022 X	39022	-0-	-0-	-0-	39022 2				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001											
03		73036 X	42511	-0-	-30525	-0-	42511 2				-0-
04		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2				-0-
05		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410 2				-0-
06		41130 X	20463	-0-	-20667	-0-	20463 2				-0-
07		42501 X	20	-0-	-42481	-0-	20 2				-0-
08		52592 X	52592	-0-	-0-	-0-	52592 2				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983											
03		69223 X	-0-	-0-	-69223	-0-					-0-
04		49890 X	-0-	-0-	-49890	-0-					-0-
05		45446 X	6162	-0-	-39284	-0-	6162 2				-0-
06		9180 X	1335	-0-	-7845	-0-	1335 2				-0-
07		22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	22772 2				-0-
08		74031 X	74031	-0-	-0-	-0-	74031 2				-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791											
03		174499 X	108038	-0-	-66461	-0-	5804 1	102234 2	N		-0-
04		154290 X	96067	-0-	-58223	-0-	5424 1	90643 2	N		-0-
05		140864 X	93045	-0-	-47819	-0-	5323 1	87722 2	N		-0-
06		124200 X	64803	-0-	-59397	-0-	3377 1	61426 2	N		-0-
07		116343 X	90557	-0-	-25786	-0-	5542 1	85015 2	N		-0-
08		108035 X	76083	-0-	-31952	-0-	5474 1	70609 2	N		-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928											
03		421445 X	162510	-0-	-258935	-0-	18 1	162492 2	N		-0-
04		354450 X	173376	-0-	-181074	-0-	22 1	173354 2	N		-0-
05		366265 X	180582	-0-	-185683	-0-	24 1	180558 2	N		-0-
06		175800 X	106006	-0-	-69794	-0-	15 1	105991 2	N		-0-
07		200887 X	200887	-0-	-0-	-0-	25 1	200862 2	N		-0-
08		180575 X	168500	-0-	-12075	-0-	18 1	168482 2	N		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		288300 X	123648	-0-	-164652	-0-	994 1	122654 2	N		-0-		-0-
04		279000 X	107203	-0-	-171797	-0-	847 1	106356 2	N		-0-		-0-
05		288300 X	111604	-0-	-176696	-0-	1066 1	110538 2	N		-0-		-0-
06		279000 X	98914	-0-	-180086	-0-	900 1	98014 2	N		-0-		-0-
07		138663 X	113076	-0-	-25587	-0-	970 1	112106 2	N		-0-		-0-
08		123659 X	103549	-0-	-20110	-0-	947 1	102602 2	N		-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511													
03		586506 X	189101	-0-	-397405	-0-	1521 1	187580 2	N		-0-		-0-
04		180052 X	180052	-0-	-0-	-0-	1422 1	178630 2	N		-0-		-0-
05		182114 X	182114	-0-	-0-	-0-	1740 1	180374 2	N		-0-		-0-
06		167579 X	167579	-0-	-0-	-0-	1524 1	166055 2	N		-0-		-0-
07		164693 X	164693	-0-	-0-	-0-	1413 1	163280 2	N		-0-		-0-
08		169656 X	169656	-0-	-0-	-0-	1551 1	168105 2	N		-0-		-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507													
03		99398 X	99398	-0-	-0-	-0-	1476 1	92047 3	Y		5327	5420 1	33
							15 4	5860 9					
04		84960 X	84273	-0-	-687	-0-	1528 1	78002 3	Y		4309	4253 1	89
							3 4	4740 9					
05		87792 X	80802	-0-	-6990	-0-	1618 1	72704 3	Y		5884	5815 1	158
							8 4	6472 9					
06		84960 X	70391	-0-	-14569	-0-	1554 1	63102 3	Y		5199	5225 1	132
							16 4	5719 9					
07		87792 X	66088	-0-	-21704	-0-	1748 1	60939 3	Y		3065	3117 1	80
							29 4	3372 9					
08		87792 X	61135	-0-	-26657	-0-	1944 1	56178 3	Y		2630	2610 1	100
							120 4	2893 9					

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373													
03		109926 X	109324	-0-	-602	-0-	1627 1	101512 3	Y		5607	5708 1	35
							17 4	6168 9					
04		106380 X	91542	-0-	-14838	-0-	1667 1	85120 3	Y		4320	4266 1	89
							3 4	4752 9					
05		109926 X	84950	-0-	-24976	-0-	1767 1	79387 3	Y		3444	3441 1	92
							8 4	3788 9					
06		106380 X	75111	-0-	-31269	-0-	1727 1	70148 3	Y		2925	2943 1	74
							18 4	3218 9					
07		109926 X	71488	-0-	-38438	-0-	1904 1	66381 3	Y		2883	2882 1	75
							32 4	3171 9					
08		109337 X	62529	-0-	-46808	-0-	1988 1	57449 3	Y		2699	2672 1	102
							123 4	2969 9					

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302													
03		115793 X	115793	-0-	-0-	-0-	1735 1	108251 3	Y		5263	5362 1	33
							18 4	5789 9					
04		98176 X	98176	-0-	-0-	-0-	1801 1	91911 3	Y		4056	4005 1	84
							2 4	4462 9					
05		101184 X	90607	-0-	-10577	-0-	1896 1	85203 3	Y		3181	3180 1	85
							9 4	3499 9					
06		97920 X	76954	-0-	-20966	-0-	1781 1	72348 3	Y		2551	2571 1	65
							19 4	2806 9					
07		101184 X	70797	-0-	-30387	-0-	1898 1	66155 3	Y		2466	2467 1	64
							31 4	2713 9					
08		101184 X	61810	-0-	-39374	-0-	1982 1	57264 3	Y		2220	2200 1	84
							122 4	2442 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
03	133062 X	133062	-0-	-0-	-0-	1986 1	123903 3	Y	6502	6601 1	41	
						21 4	7152 9					
04	128160 X	116659	-0-	-11501	-0-	2135 1	108957 3	Y	5058	4995 1	104	
						3 4	5564 9					
05	132432 X	108020	-0-	-24412	-0-	2252 1	101183 3	Y	4159	4151 1	112	
						10 4	4575 9					
06	128160 X	97997	-0-	-30163	-0-	2266 1	92037 3	Y	3336	3363 1	85	
						24 4	3670 9					
07	132432 X	94432	-0-	-38000	-0-	2525 1	88044 3	Y	3473	3468 1	90	
						43 4	3820 9					
08	132432 X	84309	-0-	-48123	-0-	2705 1	78162 3	Y	2977	2954 1	113	
						167 4	3275 9					

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525												
03	DELQ PR	105966	-0-	105966	182456	1619 1	101010 3	Y	3018	3066 1	19	
						17 4	3320 9					
04	DELQ PR	84526	-0-	84526	266982	1579 1	80610 3	Y	2122	2097 1	44	
						3 4	2334 9					
05	342948 X	75966	-0-	-266982	-0-	1617 1	72646 3	Y	1542	1545 1	41	
						7 4	1696 9					
06	107280 X	65725	-0-	-41555	-0-	1548 1	62862 3	Y	1181	1192 1	30	
						16 4	1299 9					
07	110856 X	62096	-0-	-48760	-0-	1692 1	59001 3	Y	1249	1247 1	32	
						29 4	1374 9					
08	105958 X	59107	-0-	-46851	-0-	1936 1	55918 3	Y	1031	1024 1	39	
						119 4	1134 9					

ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004												
03	24960 X	84112	-0-	59152	-0-	1175 1	73272 3	Y	8775	8896 1	55	
						12 4	9653 9					
04	DELQ PR	67203	-0-	67203	67203	1159 1	59172 3	Y	6245	6171 1	129	
						2 4	6870 9					
05	125863 X	58660	-0-	-67203	-0-	1170 1	52533 3	Y	4502	4510 1	121	
						5 4	4952 9					
06	74880 X	52130	-0-	-22750	-0-	1160 1	47109 3	Y	3499	3531 1	89	
						12 4	3849 9					
07	77376 X	50280	-0-	-27096	-0-	1293 1	45089 3	Y	3524	3521 1	92	
						22 4	3876 9					
08	77376 X	49529	-0-	-27847	-0-	1548 1	44740 3	Y	2859	2843 1	108	
						96 4	3145 9					

XTO ENERGY INC. 945936 BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750												
03	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	1116 1	9740 2	N	-0-	-0-	19	
04	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	958 1	6322 2	N	-0-	-0-	19	
05	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	986 1	6363 2	N	-0-	-0-	19	
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	958 1	5838 2	N	-0-	-0-	19	
07	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	968 1	5968 2	N	-0-	-0-	19	
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	866 1	5396 2	N	-0-	-0-	19	

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150												
03	6076 X	5353	-0-	-723	-0-	1087 1	4266 2	Y	-0-	-0-	2	
04	5610 X	5214	-0-	-396	-0-	999 1	4215 2	Y	-0-	-0-	2	
05	5797 X	5658	-0-	-139	-0-	1064 1	4594 2	Y	-0-	-0-	2	
06	5610 X	3003	-0-	-2607	-0-	432 1	2571 2	Y	-0-	-0-	2	
07	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	741 1	6308 2	Y	-0-	-0-	2	
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	862 1	5212 2	Y	-0-	-0-	2	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VIRGINIA FEE		WELL #:		C	8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12800 - 16950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03		4464 X	3831	-0-	-633	-0-	778 1	3053 2	Y	-0-			1
04		4350 X	3523	-0-	-827	-0-	675 1	2848 2	Y	-0-			1
05		4495 X	3413	-0-	-1082	-0-	642 1	2771 2	Y	-0-			1
06		4350 X	1833	-0-	-2517	-0-	264 1	1569 2	Y	-0-			1
07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	438 1	3727 2	Y	-0-			1
08		3844 X	3679	-0-	-165	-0-	522 1	3157 2	Y	-0-			1

VIRGINIA FEE		WELL #:		G	5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13150 - 17600	
03		2790 X	1303	-0-	-1487	-0-	265 1	1038 2	Y	-0-			1
04		2430 X	868	-0-	-1562	-0-	166 1	702 2	Y	-0-			1
05		2480 X	1372	-0-	-1108	-0-	258 1	1114 2	Y	-0-			1
06		2190 X	1800	-0-	-390	-0-	259 1	1541 2	Y	-0-			1
07		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	1047 1	8907 2	Y	-0-			1
08		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	858 1	5192 2	Y	-0-			1

VIRGINIA FEE		WELL #:		G	4H	RRCID ->	264424	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12800 - 17400	
03		2666 X	1192	-0-	-1474	-0-	242 1	950 2	Y	-0-			14
04		2190 N	1040	-0-	-1150	-0-	199 1	841 2	Y	-0-			14
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	259 1	1117 2	Y	-0-			14
06		1140 N	822	-0-	-318	-0-	118 1	704 2	Y	-0-			14
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	205 1	1744 2	Y	-0-			14
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	262 1	1587 2	Y	-0-			14

BURKS RANCH		WELL #:		C	8H	RRCID ->	283129	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12360 - 21818	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		386 X	386	-0-	-0-	-0-	72 1	314 2	N	-0-			19
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

BURKS RANCH		WELL #:		C	3H	RRCID ->	284519	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11334	PERF.12264 - 18090	
03		38120 X	38120	-0-	-0-	-0-	5425 1	32695 2	N	-0-			-0-
04		30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	5207 1	25494 2	N	-0-			-0-
05		31054 X	31054	-0-	-0-	-0-	5510 1	25544 2	N	-0-			-0-
06		28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	5333 1	23482 2	N	-0-			-0-
07		28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	5401 1	23453 2	N	-0-			-0-
08		27973 X	27973	-0-	-0-	-0-	5370 1	22603 2	N	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #:		D	1H	RRCID ->	287453	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	11658	PERF.12064 - 21939	
03		109244 X	83152	-0-	-26092	-0-	2925 1	80227 2	Y	-0-			-0-
04		81810 X	77722	-0-	-4088	-0-	2858 1	74864 2	Y	-0-			-0-
05		84537 X	75977	-0-	-8560	-0-	2984 1	72993 2	Y	-0-			-0-
06		81810 X	70655	-0-	-11155	-0-	2866 1	67789 2	Y	-0-			-0-
07		84537 X	71548	-0-	-12989	-0-	2921 1	68627 2	Y	-0-			-0-
08		83142 X	70619	-0-	-12523	-0-	2956 1	67663 2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #:		D	5H	RRCID ->	288266	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	11382	PERF.12176 - 22432	
03		107632 X	89540	-0-	-18092	-0-	3150 1	86390 2	Y	-0-			-0-
04		81448 X	81448	-0-	-0-	-0-	2995 1	78453 2	Y	-0-			-0-
05		79530 X	79530	-0-	-0-	-0-	3123 1	76407 2	Y	-0-			-0-
06		74220 X	72885	-0-	-1335	-0-	2956 1	69929 2	Y	-0-			-0-
07		76694 X	73767	-0-	-2927	-0-	3012 1	70755 2	Y	-0-			-0-
08		76694 X	72238	-0-	-4456	-0-	3024 1	69214 2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.12099 - 21908		
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
03	98952 X	76986	-0-	-21966	-0-	2708 1	74278 2	Y	-0-			-0-
04	70860 X	70166	-0-	-694	-0-	2580 1	67586 2	Y	-0-			-0-
05	73222 X	68884	-0-	-4338	-0-	2705 1	66179 2	Y	-0-			-0-
06	70860 X	64073	-0-	-6787	-0-	2599 1	61474 2	Y	-0-			-0-
07	73222 X	64585	-0-	-8637	-0-	2637 1	61948 2	Y	-0-			-0-
08	73222 X	65061	-0-	-8161	-0-	2724 1	62337 2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709		PERF.12649 - 23364		
03	80073 X	60239	-0-	-19834	-0-	2119 1	58120 2	Y	-0-			-0-
04	65610 X	54066	-0-	-11544	-0-	1988 1	52078 2	Y	-0-			-0-
05	67797 X	54367	-0-	-13430	-0-	2135 1	52232 2	Y	-0-			-0-
06	64290 X	49417	-0-	-14873	-0-	2005 1	47412 2	Y	-0-			-0-
07	63333 X	51330	-0-	-12003	-0-	2096 1	49234 2	Y	-0-			-0-
08	60233 X	48780	-0-	-11453	-0-	2042 1	46738 2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12590 - 21168		
03	56947 X	39320	-0-	-17627	-0-	1383 1	37937 2	Y	-0-			-0-
04	39540 X	35901	-0-	-3639	-0-	1320 1	34581 2	Y	-0-			-0-
05	40858 X	35058	-0-	-5800	-0-	1377 1	33681 2	Y	-0-			-0-
06	39540 X	31356	-0-	-8184	-0-	1272 1	30084 2	Y	-0-			-0-
07	40858 X	33017	-0-	-7841	-0-	1348 1	31669 2	Y	-0-			-0-
08	39308 X	31158	-0-	-8150	-0-	1304 1	29854 2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177		PERF.12629 - 22552		
03	72137 X	55574	-0-	-16563	-0-	1955 1	53619 2	Y	-0-			-0-
04	50195 X	50195	-0-	-0-	-0-	1846 1	48349 2	Y	-0-			-0-
05	50716 X	48240	-0-	-2476	-0-	1894 1	46346 2	Y	-0-			-0-
06	49080 X	43147	-0-	-5933	-0-	1750 1	41397 2	Y	-0-			-0-
07	50716 X	45911	-0-	-4805	-0-	1874 1	44037 2	Y	-0-			-0-
08	50716 X	43070	-0-	-7646	-0-	1803 1	41267 2	Y	-0-			-0-

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		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590								
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	876 - 888
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568										
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564	
M	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	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2513 - 2579	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603	
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820	
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678	
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	978	1052	1	396
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			396
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	206			602
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	385	1	229
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50			279
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	112			391

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670	
M	O	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
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280										
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A			
M	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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
LOLOCAV, LLC				506080										
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	1612	-0-	1612	1612	1612	1			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1612					N	NO RPT			-0-
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 - 5189			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4021					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4021					N	NO RPT			-0-
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6396 - 6424			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5175					N	-0-			43
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2175					N	-0-			43
*05	2175 N	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-			43
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43

UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HOLMAN, A. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 052690	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4974	- 5028	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	N	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	N	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	N	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	8 1	76 3	N	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EPPS, H. C.				WELL #: 4039	RRCID -> 053723	COMPL. DATE 10/12/1972	TOTAL DEPTH 6475	PERF. N/A		
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	22
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	3 1	59 3	Y	-0-	22
05	217 N	46	-0-	-171	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	22
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-	22
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y	-0-	22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22

HOLMAN, W. T. O.				WELL #: 1025	RRCID -> 054077	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A		
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-	6
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	10 1	204 3	Y	-0-	6
05	496 N	201	-0-	-295	-0-	16 1	185 3	Y	-0-	6
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	17 1	172 3	Y	-0-	6
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	16 1	151 3	Y	-0-	6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

MORRISS 83				WELL #: 2	RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A		
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	9 1	70 3	Y	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	9 1	65 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	9 1	69 3	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MORRISS 84				WELL #: 2	RRCID -> 054297	COMPL. DATE 12/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -86-		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
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 #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 6870			PERF. N/A				
03	2479 N	826	-0-	-1653	-0-	160	1	654	3	Y	11	14	1			15
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	12	9									15
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	170	1	686	3	Y	-0-					18
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	174	1	676	3	Y	3					18
07	899 N	594	-0-	-305	-0-	3	9				17	15	1			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	181	1	675	3	Y	5	14	1			11
						19	9									
						126	1	462	3	Y						
						6	9									
										Y	NO RPT					11
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196			PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973			TOTAL DEPTH 7059			PERF. N/A				
03	817 N	538	-0-	-279	-0-	105	1	429	3	Y	4	9	1			9
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	4	9									9
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	104	1	421	3	Y	-0-					11
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	109	1	422	3	Y	2					11
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	2	9				11	9	1			13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96	1	360	3	Y	3	9	1			7
						12	9									
						118	1	435	3	Y						
						3	9									
										Y	NO RPT					7
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6780			PERF. N/A				
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378			PERF. N/A				
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494			PERF. N/A				
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374			PERF. 6246 - 6249		
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	Y	-0-	2	1	2
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	Y	-0-			2
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-			2
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	19	1	145	3	Y	-0-	1	1	1
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 6485			PERF. 6234 - 6337		
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	22	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	23	1	89	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	24	1	87	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6260 - 6270		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 6212 - 6224		
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	72	1	296	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	70	1	283	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	74	1	288	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	72	1	270	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	78	1	285	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6501			PERF. 4858 - 4910		
03	743 N	524	-0-	-219	-0-	102	1	416	3	Y	5	9	1	9
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	84	1	338	3	Y	-0-			9
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	90	1	348	3	Y	1			10
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	90	1	337	3	Y	12	9	1	13
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	376	3	Y	3	9	1	7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			7
		WELL #: 2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 6766			PERF. 6766 - 11694		
HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH		42554 500 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EDWARDS					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	AMT	CODE	BALANCE

HOPKINS (ELLEN)		//CONT.//		42554	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718 -	6826
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270 -	16330
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 -	16058
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SELF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863			
03	1894 N	700	-0-	-1194	-0-	213 1	472 2	Y	14	95	
04	810 N	639	-0-	-171	-0-	15 9	216 1	420 2	Y	3	98
05	837 N	658	-0-	-179	-0-	3 9	208 1	440 2	Y	9	107
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	10 9	206 1	489 2	Y	10	117
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	11 9	223 1	507 2	Y	7	124
08	651 N	461	-0-	-190	-0-	8 9	160 1	295 2	Y	5	129
						6 9					

PENN, STELLA		WELL #: 8		RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284		
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7 1	17 2	N	-0-	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7 1	17 2	N	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 1	22 2	N	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)		42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388		
03	1836 N	688	-0-	-1148	-0-	214 1	474 2	N	-0-	17
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	207 1	401 2	N	-0-	17
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	202 1	427 2	N	-0-	17
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	195 1	463 2	N	-0-	17
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	213 1	484 2	N	-0-	17
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	197 1	365 2	N	-0-	17

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	55	-0-	-689	-0-	17	1	37	2	Y	1			23
						1	9							
04	810 N	152	-0-	-658	-0-	52	1	100	2	Y	-0-			23
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	1			24
						1	9							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			24
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			24
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			24

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932														
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			123
04	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-			123
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			123
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			123
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898														
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	318	1	704	2	Y	5			57
						6	9							
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	399	1	773	2	Y	20	60	1	17
						22	9							
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	350	1	741	2	Y	-0-			17
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	360	1	854	2	Y	2			19
						2	9							
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	368	1	836	2	Y	-0-			19
08	1085 N	806	-0-	-279	-0-	283	1	523	2	Y	-0-			19

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

03	3100 N	1542	-0-	-1558	4587	478 1	1058 2	N	5			51	
04	3000 N	1833	-0-	-1167	3420	619 1	1199 2	N	14			65	
05	3100 N	1640	-0-	-1460	1960	518 1	1098 2	N	22			87	
06	3000 N	1627	-0-	-1373	587	479 1	1135 2	N	12			99	
07	2112 N	1525	-0-	-587	-0-	465 1	1056 2	N	4			103	
08	1643 N	882	-0-	-761	-0-	308 1	570 2	N	4			107	

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996										TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-			11	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			11	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	

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
03	1205 N	781	-0-	-424	-0-	242 1	536 2	N	3	8 1		25	
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	388 1	753 2	N	-0-			25	
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	318 1	672 2	N	-0-			25	
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	304 1	721 2	N	-0-			25	
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	317 1	720 2	N	-0-			25	
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	324 1	598 2	N	-0-			25	

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN			
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308													
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989										TOTAL DEPTH	12734	PERF.	10335 - 10410
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
SPICE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 130821	COMPL. DATE 09/28/1993	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10212	- 10336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	3100 N	2189	-0-	-911	9120	680 1	1505 2	N	4	94
04	3000 N	2337	-0-	-663	8457	793 1	1537 2	N	6	100
05	3100 N	2456	-0-	-644	7813	787 1	1667 2	N	2	102
06	3000 N	2402	-0-	-598	7215	710 1	1683 2	N	8	110
07	3100 N	2332	-0-	-768	6447	712 1	1618 2	N	2	112
08	3100 N	1449	-0-	-1651	4796	508 1	939 2	N	2	114

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 5	RRCID -> 151645	COMPL. DATE 09/02/1994	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10601	- 10670	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 153989	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10642	- 10662	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PENN, STELLA				WELL #: 5	RRCID -> 154937	COMPL. DATE 05/19/1995	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10306	- 10374	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

HOSTETTER (WILCOX 11000)		//CONT.//		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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 211606			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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				
03	14B2	EXT	52	-0-	52	899	16	1	36	2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	55	-0-	55	954	19	1	36	2	N	-0-			-0-
05	589		-0-	-0-	-589	365					N	-0-			-0-
06	418	N	53	-0-	-365	-0-	16	1	37	2	N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	41	1	93	2	N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	2	N	-0-			-0-

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				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTIN			WELL #: 2		RRCID -> 257609			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200267		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375												
03	1123	N	656	-0-	-467	-0-	204	1	452	2	N	-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	142	1	275	2	N	-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	425	2	N	-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	168	1	400	2	N	-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	56	1	127	2	N	-0-
08	310	N	57	-0-	-253	-0-	20	1	37	2	N	-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390												
03	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	967	1	2140	2	N	-0-
04	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	1057	1	2048	2	N	-0-
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1111	1	2352	2	N	-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	975	1	2313	2	N	-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	1014	1	2302	2	N	-0-
08	3224	X	1954	-0-	-1270	-0-	686	1	1268	2	N	-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												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162												
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.//											42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//											412178									
STELLA PENN											WELL #:	2	RRCID ->	280522	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5948 - 5962
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE								
							CODE	CODE			CODE									

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-								

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
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								

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
03		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	1642	1	3634	2	Y	19								
							21	9				53								
												1								
												48								
04		5820 X	3811	-0-	-2009	-0-	1297	1	2514	2	Y	-0-								
05		6417 X	5336	-0-	-1081	-0-	1712	1	3624	2	Y	-0-								
06		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	1858	1	4406	2	Y	-0-								
07		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	2036	1	4625	2	Y	-0-								
08		5332 X	3937	-0-	-1395	-0-	1382	1	2555	2	Y	-0-								
												48								
												48								
												48								
												48								
												48								

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
08		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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		43305 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912								
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1761		RRCID -> 241902		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868		
M	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	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRIME OPERATING COMPANY		677770		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FITZSIMONS "A"		WELL #: 4212		RRCID -> 166532		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846		
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SM ENERGY COMPANY		788997		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
SAN AMBROSIA A		WELL #: 2001H		RRCID -> 287650		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980		
03	19468 X	16783	-0-	-2685	-0-	905 1	15174 2	N	640 737 1	195
04	19050 X	18074	-0-	-976	-0-	704 9	889 1	N	736 762 1	169
05	19685 X	18144	-0-	-1541	-0-	810 9	876 1	N	656 546 1	279
06	19050 X	14408	-0-	-4642	-0-	722 9	697 1	N	401 535 1	145
*07	18662 X	16202	-0-	-2460	-0-	441 9	838 1	N	680 563 1	262
08	18662 X	16033	-0-	-2629	-0-	748 9	850 1	N	625 740 1	147
						688 9				

IKE PRYOR (BRACERO)		44267 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 1		N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1		N	-0-	-0-

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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642		
M	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ATLAS OPERATING LLC SHOOK		036587		WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10632 - 15465		
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-			6
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			6
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			6
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			6
07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	N	-0-			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PALS RANCH		073059		WELL #: 11H		RRCID -> 278244		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 10962		PERF.10960 - 13632		
03	1426 N	955	-0-	-471	-0-	774	2	93	3	Y	43	57	1	72
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1379	2	47	9	Y	48			120
05	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1080	2	309	3	Y	77	177	1	20
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1232	2	422	3	Y	79			99
*07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	310	2	1350	3	Y	76	91	1	84
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	271	2	1543	3	Y	37	64	1	57

PALS RANCH		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PALS RANCH		073059		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11140 - 14955		
03	2945 X	1826	-0-	-1119	-0-	1533	2	191	3	Y	93	117	1	151
04	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1669	2	391	3	Y	89			240
05	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	1975	2	577	3	Y	146	348	1	38
06	2100 X	1774	-0-	-326	-0-	1197	2	409	3	Y	43			81
*07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	603	2	2866	3	Y	140	74	1	147
*08	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	366	2	2210	3	Y	109	113	1	143

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		100351		WELL #: 101H		RRCID -> 270190		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 11754		PERF.11647 - 16914		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
08	14B2 EXT	-0-	-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													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193	
08	14B2 EXT	-0-	-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													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		268	

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340	
08	14B2 EXT	-0-	-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													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305												
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 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	* * EOM BALANCE
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	1283	1	1270	3	Y	48	111
						53	9					
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	1221	1	1257	3	Y	77	146
						85	9					
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	1198	1	1380	3	Y	55	115
						61	9					
06	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	1083	1	1261	3	Y	52	123
						57	9					
*07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	1066	1	1482	3	Y	53	132
						58	9					
08	2542 N	2250	-0-	-292	-0-	894	1	1300	3	Y	51	103
						56	9					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416												
03	2480 X	1205	-0-	-1275	-0-	1205	2			Y	-0-	-0-
04	2400 X	1235	-0-	-1165	-0-	1235	2			Y	-0-	-0-
05	2263 X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			Y	-0-	-0-
06	2190 X	917	-0-	-1273	-0-	917	2			Y	-0-	-0-
07	2263 X	707	-0-	-1556	-0-	707	2			Y	-0-	-0-
08	2139 X	1587	-0-	-552	-0-	1587	2			Y	-0-	-0-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108												
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004												
03	527 X	7	-0-	-520	-0-	7	3			Y	-0-	407
04	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2141	3	88	9	Y	80	487
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	684	3	29	9	Y	26	513
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	283	3	17	9	Y	15	330
07	2294 X	1247	-0-	-1047	-0-	1247	3			Y	-0-	330
08	2294 X	146	-0-	-2148	-0-	146	3			Y	-0-	330

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1256
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1256
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1256
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1256

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745												
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	540	3	135	9	Y	123	799
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	799
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	799
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-	799
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	799
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	799

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516												
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2614	3	262	9	Y	238	3015
04	2970 X	788	-0-	-2182	-0-	722	3	66	9	Y	60	3030
05	3069 X	2216	-0-	-853	-0-	2027	3	189	9	Y	172	3087
06	2970 X	95	-0-	-2875	-0-	95	3			Y	-0-	3087
07	2883 X	1281	-0-	-1602	-0-	1135	3	146	9	Y	133	3108
*08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2677	3	263	9	Y	239	3139

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108										
PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114	- 17174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	284	3	23	9	Y	21	18	0	1068
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	72	3	10	9	Y	9	7	0	1070
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1070
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	342	3	24	9	Y	22	21	0	1071
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1071
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1071

EL TORO RESOURCES LLC				250718						CNTY: MAVERICK				
MYERS		WELL #:		2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917	- 12045		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037	- 12143		
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605	- 15330		
03	682 N	408	-0-	-274	-0-	408	3			N	-0-			-0-
04	420 N	135	-0-	-285	-0-	135	3			N	-0-			-0-
05	682 N	135	-0-	-547	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653	- 12643		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
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

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420	- 13341		
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-			-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-			-0-
06	510 N	238	-0-	-272	-0-	238	3			N	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
EOG RESOURCES, INC.				253162											
ROBERT HINDES				WELL #:	1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	-	16139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1736 N	1568	-0-	-168	-0-	31 1	1537 2	N	N	-0-				525
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	21 1	1542 2	N	N	-0-				525
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	26 1	1789 2	N	N	-0-				525
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	29 1	1516 2	N	N	1	1 8			525
							1 9								
07		1612 N	1472	-0-	-140	-0-	25 1	1441 3	N	N	-0-	160 1	1 8		193
							6 4								
08		1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1410 3	13 4	N	N	57				250
							63 9								

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915											
PENA CREEK III UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171	-	17222	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

AVANT				WELL #:	D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	-	16380
03		14B2 EXT	29242	-0-	29242	40036	16 1	28625 2	N	N	546	485 1		178
							601 9							
04		58491 X	18455	-0-	-40036	-0-	11 1	18202 2	N	N	220	168 1		230
							242 9							
05		23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	16 1	23446 2	N	N	282	335 1		177
							310 9							
06		28290 X	21415	-0-	-6875	-0-	15 1	21111 2	N	N	263	162 1		278
							289 9							
07		29233 X	19654	-0-	-9579	-0-	16 1	19447 2	N	N	174	322 1		130
							191 9							
08		29233 X	17004	-0-	-12229	-0-	16 1	16825 2	N	N	148			278
							163 9							

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176											
NHL				WELL #:	1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968	-	15170	
03		3100 N	1030	-0-	-2070	570	1030 2			N	-0-				16
04		1535 N	965	-0-	-570	-0-	965 2			N	-0-				16
05		1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 2			N	-0-				16
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2			N	-0-				16
07		992 N	985	-0-	-7	-0-	985 2			N	-0-				16
08		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2			N	-0-				16

RALPH EDWARDS				WELL #:	E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971	-	17934	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PROTEGE ENERGY III LLC				681493										
MORO CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SN EF MAVERICK, LLC				797102										
FOGMT		WELL #:		2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940			
03		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		N	-0-			-0-
04		4710 X	4405	-0-	-305	-0-	4405	3		N	-0-			-0-
05		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3		N	-0-			-0-
06		5670 X	4174	-0-	-1496	-0-	4174	3		N	-0-			-0-
*07		5859 X	3420	-0-	-2439	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
08		5859 X	5270	-0-	-589	-0-	5270	3		N	-0-			-0-
CAGE		WELL #:		2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403			
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	324	-0-	-816	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06		1590 N	7	-0-	-1583	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490												
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
03		620 N	462	-0-	-158	-0-	455 3	7 9	Y	6		12
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 3	7 9	Y	6		18
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	572 3	7 9	Y	6		24
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-		24
*07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-		24
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181												
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	27 1	51 2	Y	148	136 1	12
							13 4	163 9				
05		651 N	339	-0-	-312	-0-	43 1	89 2	Y	172	156 1	28
							18 4	189 9				
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	261 1	322 2	Y	228	229 1	27
							386 4	251 9				
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	64 1	61 2	Y	48	69 1	6
							127 4	53 9				
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	490 1	179 2	Y	53	54 1	5
							466 4	58 9				

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												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
TEXAKOMA E & P, LLC 844133												
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020												
03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-		-0-
04		540 N	370	-0-	-170 B	-0-	1 1	369 3	N	-0-		-0-
05		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	6 1	512 3	N	-0-		-0-
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	1 1	493 3	N	-0-		-0-
07		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3		N	-0-		-0-
08		527 N	314	-0-	-213 B	-0-	3 1	311 3	N	-0-		-0-

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												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 45335 200 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262		
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3		N	-0-		-0-
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.		45459 500 161530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975		PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1		45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10260 - 10325		
03	4030	1649	-0-	-2381	2086	124	1	1489	3	N	33	192
04	3767 R	1681	-0-	-2086	-0-	36	9	1522	3	N	35	227
05	2883 #	2460	-0-	-423	-0-	120	1	2270	3	N	60	287
06	2460 #	1844	-0-	-616	-0-	39	9	1703	3	N	19	140
07	2542 #	2083	-0-	-459	-0-	66	9	1916	3	N	39	179
08	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-	21	9			N	NO RPT	179
						43	9					

JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.		45501 666 032970		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)		45502 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
BAKER, MYLA		WELL #: 3		RRCID -> 000332		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207					N	NO RPT					-0-
JENNINGS		WELL #: 2		RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC. 945936																
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE					
SOCO ATX LLC 100095																
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009											TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5456 - 5466		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007											TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5385 - 5388		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: MILAM					
BETRO, INC. 068324																
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978											TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3332 - 3352		
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	98	1	149	2	N	-0-					-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	62	1	104	2	N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	89	1	132	2	N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	88	1	127	2	N	-0-					-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	103	1	132	2	N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	77	1	167	2	N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000																
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976											TOTAL DEPTH	3044	PERF.	N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976											TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MILAM								
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907											
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)				WELL #:	1	RRCID ->	080443	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3042 - 3054		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499			CNTY: MILAM								
CLAYTON, T. M.				WELL #:	1	RRCID ->	068438	COMPL. DATE	04/20/1976	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT				-0-

VICEROY PETROLEUM, LP				885041			CNTY: MILAM								
JORDAN				WELL #:	1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF.	3042 - 3050		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	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		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	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		
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	200	1	376	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	461	1	728	3	Y	-0-			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	418	1	709	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	1049	412	1	637	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	717	-0-	717	1766	284	1	433	3	Y	-0-			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	109054	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7276 - 7353		
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	738	3	Y	6			45
							7	9							
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	67	1	869	3	Y	-0-			45
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	3	Y	-0-			45
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	41	1	528	3	Y	-0-			45
07	DLQ	G-10	759	-0-	759	759	54	1	696	3	Y	8	28	1	25
							9	9							
08	DLQ	G-10	879	-0-	879	1638	76	1	794	3	Y	8			33
							9	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

SCHORSCH, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	117195	COMPL. DATE	12/16/1946	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7301 - 7320			
03	10075 X	9742	-0-	-333	-0-	3232	1	6072	3	Y	398	390	1		126
						438	9								
04	10200 X	10055	-0-	-145	-0-	3250	1	6375	3	Y	391	441	1		76
						430	9								
05	10540 X	5104	-0-	-5436	-0-	1805	1	2837	3	Y	420	397	1		99
						462	9								
06	10200 X	8419	-0-	-1781	-0-	2961	1	4988	3	Y	427	418	1		108
						470	9								
07	DLQ G-10	8267	-0-	8267	8267	3096	1	4751	3	Y	382	408	1		82
						420	9								
08	DLQ G-10	7802	-0-	7802	16069	2879	1	4361	3	Y	511	435	1		158
						562	9								

SANDEEN, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	146333	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7235 - 7281			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALLACE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7240 - 7258			
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	3	Y	-0-				102
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	914	3	Y	-0-				102
05	744 N	211	-0-	-533	-0-	16	1	195	3	Y	-0-				102
06	960 N	172	-0-	-788	-0-	13	1	159	3	Y	-0-				102
07	DLQ G-10	208	-0-	208	208	16	1	192	3	Y	-0-				102
08	DLQ G-10	328	-0-	328	536	25	1	303	3	Y	-0-				102

WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282			
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-				4
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-				4
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	Y	-0-				4
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-				4
07	DLQ G-10	355	-0-	355	355	27	1	328	3	Y	-0-				4
08	DLQ G-10	436	-0-	436	791	33	1	403	3	Y	-0-				4

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7201 - 7326			
03	6634 X	5886	-0-	-748	-0-	447	1	5439	3	Y	-0-				95
04	5970 X	5186	-0-	-784	-0-	391	1	4795	3	Y	-0-				95
05	5828 X	4501	-0-	-1327	-0-	341	1	4160	3	Y	-0-				95
06	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	549	1	6667	3	Y	-0-				95
07	DLQ G-10	7406	-0-	7406	7406	563	1	6843	3	Y	-0-				95
08	DLQ G-10	6714	-0-	6714	14120	512	1	6202	3	Y	-0-				95

JOURDANTON		//CONT.// 47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 2		RRCID -> 163239		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	359 1	4314 3	Y	-0-			-0-
04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	332 1	4056 3	Y	-0-			-0-
05	3627 X	1972	-0-	-1655	-0-	150 1	1822 3	Y	-0-			-0-
06	3510 X	178	-0-	-3332	-0-	14 1	164 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	141 1	1707 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2832	-0-	2832	4680	217 1	2615 3	Y	-0-			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 165776		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356			
03	1457 N	953	-0-	-504	-0-	68 1	875 3	Y	9			49
						10 9						
04	1500 N	723	-0-	-777	-0-	52 1	671 3	Y	-0-			49
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	66 1	856 3	Y	-0-			49
06	930 N	641	-0-	-289	-0-	46 1	595 3	Y	-0-			49
07	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	182 1	2383 3	Y	9	38 1		20
						10 9						
08	DLQ G-10	1206	-0-	1206	3781	104 1	1078 3	Y	22			42
						24 9						

WALLACE, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 215206		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 219882		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345			
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	183 1	2460 3	N	23			114
						25 9						
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	167 1	2242 3	N	-0-			114
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	168 1	2260 3	N	-0-			114
06	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	143 1	1915 3	N	-0-			114
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	161 1	2187 3	N	17	89 1		42
						19 9						
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	215 1	2305 3	N	51			93
						56 9						

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220230		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338			
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	19 3	N	7			32
						8 9						
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 3	N	-0-			32
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	-0-			32
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	-0-			32
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	8	32 1		8
						9 9						
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	29			37
						32 9						

WALLACE, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 225263		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352			
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 3	Y	-0-			19
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	18 1	216 3	Y	-0-			19
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-			19
06	350 N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	323 3	Y	-0-			19
07	DLQ G-10	238	-0-	238	238	18 1	220 3	Y	-0-			19
08	DLQ G-10	204	-0-	204	442	16 1	188 3	Y	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
S.P.J.S.T. LODGE //CONT.// 886261												
WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	3751 X	2368	-0-	-1383	-0-	820	1	1547	3	Y	1	-0-
							1				1	
04	3630 X	2193	-0-	-1437	-0-	737	1	1455	3	Y	1	-0-
							1				1	
05	2914 X	2782	-0-	-132	-0-	1078	1	1703	3	Y	1	-0-
							1				1	
06	2640 X	2313	-0-	-327	-0-	858	1	1454	3	Y	1	-0-
							1				1	
07	DLQ G-10	2062	-0-	2062	2062	810	1	1251	3	Y	1	-0-
							1				1	
08	DLQ G-10	2122	-0-	2122	4184	840	1	1281	3	Y	1	-0-
							1				1	

JOURDANTON (BUDA)												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
PFELL, O.H. 886261												
WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934												
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	153	1	332	3	Y	1	-0-
							1				1	
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	148	1	339	3	Y	2	-0-
							2				2	
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	214	1	382	3	Y	1	-0-
							1				1	
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	155	1	303	3	Y	1	-0-
							1				1	
07	DLQ G-10	471	-0-	471	471	170	1	300	3	Y	1	-0-
							1				1	
08	DLQ G-10	484	-0-	484	955	176	1	307	3	Y	1	-0-
							1				1	

JOURDANTON (GEORGETOWN)												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA												
SANDEEN, JOHN 886261												
WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPJST LODGE												
WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

J. C. WALLACE												
WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093												
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)			47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LA SALLE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
BRISCOE-NUNLEY GU			WELL #: 1H		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03		3875	1983	-0-	-1892	359	1983	2	N	-0-		-0-
04		3420 #	2464	-0-	-956	-0-	2464	2	N	-0-		-0-
05		2790 #	2439	-0-	-351	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
06		2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-		-0-
*07		4235	2813	-0-	-1422	-0-	2813	2	N	-0-		-0-
08		2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC			875310									
CANYON RANCH			WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701	
03		3100 N	1906	-0-	-1194	2944	1906	3	Y	-0-		1
04		3000 N	1872	-0-	-1128	1816	1872	3	Y	-0-		1
05		3100 N	1958	-0-	-1142	674	1958	3	Y	-0-		1
06		2455 N	1781	-0-	-674	-0-	1781	3	Y	-0-		1
07		1922 N	1849	-0-	-73	-0-	1848	3	Y	1		2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CANYON RANCH			WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403	
03		3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3	Y	-0-		2
04		3210 X	2996	-0-	-214	-0-	2996	3	Y	-0-		2
05		3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3	Y	-0-		2
06		3210 X	2922	-0-	-288	-0-	2922	3	Y	-0-		2
07		3193 X	2933	-0-	-260	-0-	2933	3	Y	-0-		2
08		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		2

CANYON RANCH			WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100	
03		806 X	752	-0-	-54	-0-	752	3	Y	-0-		1
04		810 X	663	-0-	-147	-0-	663	3	Y	-0-		1
05		837 X	710	-0-	-127	-0-	710	3	Y	-0-		1
06		810 X	648	-0-	-162	-0-	648	3	Y	-0-		1
07		682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3	Y	-0-		1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH			WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840	
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-		1
04		330 N	248	-0-	-82	-0-	248	3	Y	-0-		1
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-		1
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-		1
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-		1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CANYON RANCH			WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875	
03		5487 X	4808	-0-	-679	-0-	4808	3	Y	-0-		3
04		5310 X	4761	-0-	-549	-0-	4761	3	Y	-0-		3
05		5270 X	4891	-0-	-379	-0-	4891	3	Y	-0-		3
06		4890 X	4463	-0-	-427	-0-	4463	3	Y	-0-		3
07		5022 X	4563	-0-	-459	-0-	4563	3	Y	-0-		3
08		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		3

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430											
03	4774 X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3	N	-0-		3
04	4590 X	4461	-0-	-129	-0-	4461	3	N	-0-		3
05	4743 X	4558	-0-	-185	-0-	4558	3	N	-0-		3
06	4560 X	4271	-0-	-289	-0-	4271	3	N	-0-		3
07	4712 X	4315	-0-	-397	-0-	4315	3	N	-0-		3
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		3
CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518											
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	Y	-0-		1
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	3	Y	-0-		1
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	Y	-0-		1
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	Y	-0-		1
07	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3	Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171											
03	3100 N	1865	-0-	-1235	1636	1865	3	Y	-0-		2
04	3000 N	1482	-0-	-1518	118	1482	3	Y	-0-		2
05	2217 N	2099	-0-	-118	-0-	2099	3	Y	-0-		2
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	Y	-0-		2
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	Y	-0-		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945											
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		142
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		142
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	44 1	98
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		98
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		98
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98
CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 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
03	3 N		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
04	4 N		4	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
05	4 N		4	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
06	4 N		4	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
07	9 N		9	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200								
03	3100 N	1663	-0-	-1437	5372	1663	3			N	-0-					1
04	3000 N	1597	-0-	-1403	3969	1597	3			N	-0-					1
05	3100 N	1668	-0-	-1432	2537	1668	3			N	-0-					1
06	3000 N	1556	-0-	-1444	1093	1556	3			N	-0-					1
07	2694 N	1601	-0-	-1093		1601	3			N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814								
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					1
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					1
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					1
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	3			N	-0-					1
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808								
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 505E		RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822							
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190							
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1445	3	142	9	Y	129	183	1	4	8	37
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1315	3	128	9	Y	116	1	8			152
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1164	3	106	9	Y	96					248
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	900	3	86	9	Y	78	187	1	4	8	135
07	1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1012	3	90	9	Y	82					217
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512							
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47	3			N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518							
03	2600 N	762	-0-	-1838	-0-	60	1	4	2	N	10	12	1			22
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	687	3	11	9		11	13	1			20
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	10	14	1			16
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	666	3	12	9		7					23
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	63	1	705	3	N	4	7	1			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9	672	3	N	4					20

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72.5		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N				WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350				
03	3100 N	1952	-0-	-1148	7207	127 1	1 2	1771 3	N	48	39 1	7 8		26
04	3000 N	1845	-0-	-1155	6052	130 1	1 2	1683 3	N	28	27 1	4 8		23
05	3100 N	1841	-0-	-1259	4793	140 1	1665 3	36 9	N	33	24 1			32
06	3000 N	1784	-0-	-1216	3577	160 1	1600 3	24 9	N	22	25 1	7 8		22
07	3100 N	1780	-0-	-1320	2257	147 1	3 2	1602 3	N	25	25 1			22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2257				N	NO RPT				22

CHILDRESS 15				WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 35				WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARD 127				WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 40				WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
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
MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	-	8454							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255250	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7296	-	8648							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255293	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7272	-	8542							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 257561	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8090	-	8338							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	-	8680							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8200	-	8394							
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	134 1	11 2			N	5	5 8				17
						1440 3	6 9									
04	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	127 1	9 2			N	15	4 8				28
						1431 3	17 9									
05	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	134 1	1480 3			N	2					30
						2 9										
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	113 1	1284 3			N	9	9 8				30
						10 9										
07	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	118 1	26 2			N	-0-					30
						1292 3										
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
		WELL #:	1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	6664 -	8162		
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:	13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070 -	8296		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #:	12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286 -	8568		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #:	13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7244 -	8490		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIEBITSCH 70		WELL #:	19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6412 -	7964		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:	3	RRCID ->	258501	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7026 -	8354		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:	2	RRCID ->	258569	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7366 -	8278		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS											
		WELL #:	1604	RRCID ->	260093	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7356	-	8290				
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 25		WELL #:	1	RRCID ->	261831	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6918	-	7804				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #:	24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6466	-	8100				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:	13	RRCID ->	265902	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7380	-	8482				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWELL 7		WELL #:	2	RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7352	-	8346				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:	14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7410	-	8264				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
RIVES TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF.15978 - 16014		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020		PERF.15864 - 15924		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
RIVES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988 - 5994		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513 - 16603		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
GEORGE, W.H. JR.		301271										
GEORGE, W. H. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602		PERF. N/A		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR				
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413										
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772 - 3972		
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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
LEONARD		WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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
LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 11361 - 11381				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
WEST, G. W.		WELL #:		8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3502 - 3520				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3504 - 3520	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		WELL #:		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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		WELL #:		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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LETA (SAN MIGUEL)		WELL #:		53390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209								
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		1	RRCID ->	053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF. N/A	
03	403 N	232	-0-	-171	-0-	232 3			Y	-0-		-0-
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269 3			Y	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF. N/A	
03	574 N	353	-0-	-221	-0-	353 3			Y	-0-		-0-
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3			Y	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019									

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)		54534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL						
CLARO OPERATING, LLC		158277												
FRYAR, J. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 055361		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A				

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691				N	NO RPT		-0-	

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

LORENZO (AUSTIN CHALK)		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
TBM CATARINA, LLC		101300												
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 - 15396				

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9807 - 16870				

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8310 - 8465				

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8480 - 8531				

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8202		PERF. 8431 - 8511				

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 101300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	-		8864							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	-		8513							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	-		8362							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	-		9479							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	-		8918							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	-		16307							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	-		14090							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA GG UNIT		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	04	05	06	07	08	03	04	05	06	07	08	03	04	05	06

PGE BROWNE		WELL #: O 1H		RRCID -> 286889		COMPL. DATE 09/14/2017				TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756					
03	7192 X	1415	-0-	-5777	-0-	67	1	1261	2	N	79	81	0		1
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	87	9			N	-0-	1	0		-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-				-0-
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-				-0-
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-				-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-

PGE BROWNE		WELL #: R 7H		RRCID -> 287569		COMPL. DATE 08/17/2019				TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414					
03	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	22	1	16621	2	Y	2215	2211	0	4	8
04	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	13	4	2437	9		1864	1861	0	4	8
05	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	19	1	13932	2	Y	1740	1741	0		14
06	18480 X	8970	-0-	-9510	-0-	4	4	2050	9		662	666	0	1	8
07	19096 X	13522	-0-	-5574	-0-	19	1	14375	2	Y	1473	1466	0	4	8
08	19096 X	8142	-0-	-10954	-0-	1914	9				1459	1441	0	3	1
						8	1	8233	2	Y					9
						1	4	728	9						
						16	1	11886	2	Y					12
						1620	9								
						15	1	6509	2	Y					10
						13	4	1605	9						

PGE DOS		WELL #: Z 7H		RRCID -> 291818		COMPL. DATE 08/13/2021				TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259					
03	100316 X	79066	-0-	-21250	-0-	119	1	65586	2	Y	12083	12074	0	22	8
04	83280 X	74855	-0-	-8425	-0-	70	4	13291	9		11689	11667	0	25	8
05	83917 X	83373	-0-	-544	-0-	120	1	61853	2	Y	11958	11955	0		52
*06	81210 X	72200	-0-	-9010	-0-	24	4	12858	9		8904	8894	0	20	8
07	83917 X	82059	-0-	-1858	-0-	129	1	70087	2	Y	12053	12019	0	35	8
08	83359 X	69704	-0-	-13655	-0-	3	4	13154	9		9856	9744	0	19	1
						103	1	62289	2	Y					18
						14	4	9794	9						
						125	1	68670	2	Y					
						6	4	13258	9						
						104	1	58672	2	Y					
						86	4	10842	9						

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: C 9H		RRCID -> 291896		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167					
03	49476 X	33515	-0-	-15961	-0-	435	1	27160	2	Y	5382	5499	1	4	8
04	45240 X	31018	-0-	-14222	-0-	5920	9				5216	5220	1	4	8
05	41881 X	31518	-0-	-10363	-0-	420	1	24860	2	Y	5268	5306	1		214
06	40530 X	9807	-0-	-30723	-0-	5738	9				211	393	1	1	8
07	35650 X	-0-	-0-	-35650	-0-	271	1	25452	2	Y	-0-	31	1		-0-
08	33511 X	4358	-0-	-29153	-0-	5795	9				299	277	1	1	8
						79	1	9495	2	Y					
						1	4	232	9						
						41	1	3988	2	Y					
						329	9								

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 10H		RRCID -> 293744		COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858					
03	0	NO RPT	-0-	-0-	108804					N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20921 11/24/2022															

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699											
PGE BROWNE			WELL #: H 10H		RRCID -> 294100	COMPL. DATE	11/27/2022	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	7842	- 18588				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		90861 X	5934	-0-	-84927	-0-	23 1	4174 2	1542	1687 1	N	1542	1687 1	2 8	16	
04		87930 X	48358	-0-	-39572	-0-	41 4	1696 9	10830	10761 1	N	10830	10761 1	12 8	73	
05		84999 X	76446	-0-	-8553	-0-	165 1	35631 2	13821	13647 1	Y	13821	13647 1		174	
06		87930 X	59400	-0-	-28530	-0-	649 4	11913 9	10462	10509 1	Y	10462	10509 1	18 8	109	
07		90861 X	60130	-0-	-30731	-0-	232 1	60740 2	10355	10327 1	Y	10355	10327 1	20 8	117	
08		76446 X	22549	-0-	-53897	-0-	271 4	15203 9	4313	4323 1	Y	4313	4323 1	11 8	96	
							218 1	47343 2								
							331 4	11508 9								
							230 1	48358 2								
							151 4	11391 9								
							153 1	17364 2								
							288 4	4744 9								

PGE DOS			WELL #: N 10H		RRCID -> 294192	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7689	- 18819				
03		0 W	123813	-0-	123813	405074	144 1	107435 2	14681	14675 0	N	14681	14675 0	27 8	72	
04		0 W	130352	-0-	130352	535426	85 4	16149 9	16488	16373 0	Y	16488	16373 0	36 8	79	
05		716160 X	180734	-0-	-535426	-0-	167 1	112013 2	21743	21710 0	Y	21743	21710 0	1 8	111	
06		164310 X	119771	-0-	-44539	-0-	35 4	18137 9	13282	13286 0	Y	13282	13286 0	30 8	77	
07		152477 X	152477	-0-	-0-	-0-	236 1	156577 2	17962	17912 0	Y	17962	17912 0	51 8	76	
08		169787 X	115579	-0-	-54208	-0-	4 4	23917 9	13978	13823 0	Y	13978	13823 0	27 1	37	
							155 1	104986 2								
							20 4	14610 9								
							186 1	132524 2								
							9 4	19758 9								
							148 1	99934 2								
							121 4	15376 9								

PGE DOS			WELL #: K 10H		RRCID -> 294335	COMPL. DATE	11/23/2022	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7688	- 16745				
03		177351 X	151008	-0-	-26343	-0-	200 1	128307 2	20348	20340 0	N	20348	20340 0	37 8	103	
04		171630 X	146531	-0-	-25099	-0-	118 4	22383 9	19354	19217 0	Y	19354	19217 0	43 8	94	
05		177351 X	119046	-0-	-58305	-0-	196 1	125005 2	15719	15733 0	Y	15719	15733 0		80	
06		171630 X	95156	-0-	-76474	-0-	41 4	21289 9	11595	11582 0	Y	11595	11582 0	27 8	66	
07		177351 X	89278	-0-	-88073	-0-	170 1	101582 2	11239	11226 0	Y	11239	11226 0	32 8	47	
08		151404 X	76611	-0-	-74793	-0-	3 4	17291 9	10279	10156 0	Y	10279	10156 0	20 1	27	
							134 1	82249 2								
							18 4	12755 9								
							116 1	76793 2								
							6 4	12363 9								
							110 1	65106 2								
							88 4	11307 9								

PGE BROWNE			WELL #: S 13H		RRCID -> 294605	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

PGE BROWNE			WELL #: S 12H		RRCID -> 295398	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	N/A					
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.//	54928 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 101H	RRCID -> 294047		COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9413	-	19857					
03		290594 X	129279	-0-	-161315	-0-	728 13945	1 9	114606	2	Y	12677	12736	1	3 8	15
04		177360 X	85839	-0-	-91521	-0-	558 8927	1 9	76354	2	Y	8115	8087	1	2 8	41
05		183272 X	122541	-0-	-60731	-0-	979 180	1 4	106880	2	Y	13184	13193	1	3 8	29
06		141360 X	97841	-0-	-43519	-0-	803 140	1 4	85426	2	Y	10429	10377	1	3 8	78
07		146072 X	-0-	-0-	-146072	-0-					Y	-0-	78	1		-0-
08		129270 X	4329	-0-	-124941	-0-	6 476	1 9	3847	3	Y	433	411	1	15 8	7
		CODIGO		WELL #: 102H	RRCID -> 294691		COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9322	PERF. 9516	-	21231					
03		118079 X	107827	-0-	-10252	-0-	631 9280	1 9	97916	2	Y	8436	8399	1	32 8	10
04		114270 X	66620	-0-	-47650	-0-	460 4766	1 9	61394	2	Y	4333	4312	1	9 8	22
05		118079 X	37009	-0-	-81070	-0-	330 24	1 4	34449	2	Y	2005	2018	1	5 8	4
06		114270 X	3643	-0-	-110627	-0-	33 3	1 4	3372	2	Y	214	216	1		2
07		118079 X	-0-	-0-	-118079	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
08		107818 X	-0-	-0-	-107818	-0-					Y	-0-				-0-
		CODIGO		WELL #: 103H	RRCID -> 294770		COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 9451	-	21563					
03		148474 X	138072	-0-	-10402	-0-	780 14629	1 9	122663	2	Y	13299	13256	1	34 8	16
04		DELQ PR	110200	-0-	110200	110200	722 11033	1 9	98445	2	Y	10030	9983	1	12 8	51
05		225156 X	114956	-0-	-110200	-0-	987 91	1 4	104614	2	Y	8422	8444	1	10 8	19
06		114701 X	114701	-0-	-0-	-0-	1022 82	1 4	104989	2	Y	7825	7781	1	5 8	58
07		94829 X	64259	-0-	-30570	-0-	600 70	1 4	55672	3	Y	7197	7142	1	1 8	112
08		94829 X	88624	-0-	-6205	-0-	121 7638	1 9	80865	3	Y	6944	6935	1	4 8	117
		CODIGO		WELL #: 104H	RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023	TOTAL DEPTH 9247	PERF. 9517	-	19764					
08		23990 X	15133	-0-	-8857	-0-	19 1827	1 9	13287	3	N	1661	1597	1	37 8	27
		CODIGO		WELL #: 105H	RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023	TOTAL DEPTH 9242	PERF. 9912	-	19854					
08		16910 X	NO RPT	-0-	-16910	-0-					N	NO RPT				-0-
		INEOS USA OIL & GAS LLC MEDFORD UNIT C LAS		424176	RRCID -> 292234		COMPL. DATE 11/04/2021	TOTAL DEPTH 7502	PERF. N/A							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	126201 X	102068	-0-	-24133	-0-	6239	1	83371	3	Y	11325	11337	1	202
						12458	9							
04	122130 X	87658	-0-	-34472	-0-	5922	1	72072	3	Y	8785	8857	1	130
						9664	9							
05	126201 X	81823	-0-	-44378	-0-	3788	1	70085	3	Y	7227	7229	1	128
						7950	9							
06	115950 X	74941	-0-	-41009	-0-	4190	1	62615	3	Y	7396	7418	1	106
						8136	9							
07	110081 X	72657	-0-	-37424	-0-	5161	1	59776	3	Y	7018	6968	1	156
						7720	9							
08	102083 X	38806	-0-	-63277	-0-	3299	1	31220	3	Y	3897	3961	1	92
						4287	9							

 MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

03	371938 X	353593	-0-	-18345	-0-	4492	1	349101	3	N	-0-			-0-
04	359940 X	206401	-0-	-153539	-0-	2179	1	204222	3	N	-0-			-0-
05	371938 X	316461	-0-	-55477	-0-	3201	1	313260	3	N	-0-			-0-
06	359940 X	307105	-0-	-52835	-0-	3628	1	303477	3	N	-0-			-0-
*07	362235 X	302128	-0-	-60107	-0-	3833	1	298295	3	N	-0-			-0-
*08	353586 X	288201	-0-	-65385	-0-	3808	1	284393	3	N	-0-			-0-

 COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

03	76291 X	42176	-0-	-34115	-0-	2559	1	34197	3	N	4927	4937	1	88
						5420	9							
04	73830 X	39094	-0-	-34736	-0-	2554	1	31084	3	N	4960	4976	1	72
						5456	9							
05	62868 X	56572	-0-	-6296	-0-	2532	1	46853	3	N	6534	6494	1	112
						7187	9							
06	53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	2887	1	43137	3	N	7119	7131	1	100
						7831	9							
*07	51238 X	51238	-0-	-0-	-0-	3479	1	40289	3	N	6791	6741	1	150
						7470	9							
*08	56575 X	28044	-0-	-28531	-0-	2241	1	21210	3	N	4175	4231	1	94
						4593	9							

 COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

03	0	132081	-0-	132081	343615	15311	1	101852	3	N	13562	13849	1	-0-
						14918	9							
04	456426 X	112811	-0-	-343615	-0-	13340	1	87307	3	N	11058	11058	1	-0-
						12164	9							
05	114421 X	99546	-0-	-14875	-0-	10820	1	78781	3	N	9041	9041	1	-0-
						9945	9							
06	110730 X	79140	-0-	-31590	-0-	9849	1	59513	3	N	8889	8889	1	-0-
						9778	9							
07	114421 X	87830	-0-	-26591	-0-	3993	1	74033	3	N	8913	8913	1	-0-
						9804	9							
08	114421 X	82352	-0-	-32069	-0-	2186	1	72287	3	N	7163	7163	1	-0-
						7879	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//		728883							
GATES 09-ROSE B BB			WELL #:		2001H	RRCID ->	294920	COMPL. DATE	12/29/2022	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 8600 - 20565
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		

03	0	172815	-0-	172815	457699	19556	1	130096	3	N	21057	21491 1 -0-
						23163	9					
04	0	153412	-0-	153412	611111	17660	1	115576	3	N	18342	18342 1 -0-
						20176	9					
05	755623 X	144512	-0-	-611111	-0-	15275	1	111220	3	N	16379	16379 1 -0-
						18017	9					
06	139800 X	111816	-0-	-27984	-0-	13518	1	81676	3	N	15111	15111 1 -0-
						16622	9					
07	144460 X	99279	-0-	-45181	-0-	4431	1	82146	3	N	11547	11547 1 -0-
						12702	9					
08	144460 X	116470	-0-	-27990	-0-	3075	1	101667	3	N	10662	10662 1 -0-
						11728	9					

SM ENERGY COMPANY					788997							
BRISCOE G					WELL #:	797H	RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588 PERF. 9325 - 9517
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE R					WELL #:	227H	RRCID ->	281254	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542 PERF.12532 - 15439
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34					WELL #:	7H	RRCID ->	282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431 PERF. 7941 - 15956
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI					WELL #:	14H	RRCID ->	282267	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578 PERF. 7857 - 12641
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE STATE AR (SA6)					WELL #:	207H	RRCID ->	282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 8212 - 16261
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 282378		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080		
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C917H		RRCID -> 285369		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527				
*01	41385 X	21097	-0-	-20288	-0-	1115 1	19243 2	Y	672	647 0	14 1	53
						739 9						
02	26712 X	17407	-0-	-9305	-0-	864 1	16025 2	Y	471	479 0	12 1	33
						518 9						
*03	24707 X	22239	-0-	-2468	-0-	1208 1	20227 2	Y	731	675 0	10 1	79
						804 9						
*04	20400 X	16724	-0-	-3676	-0-	834 1	15360 2	Y	482	492 0	22 1	47
						530 9						
05	21080 X	19947	-0-	-1133	-0-	969 1	18295 2	Y	621	643 0	15 1	10
						683 9						
06	21540 X	16404	-0-	-5136	-0-	791 1	15107 2	Y	460	425 0	14 1	31
						506 9						
*07	22258 X	18336	-0-	-3922	-0-	960 1	16724 2	Y	593	598 0	14 1	12
						652 9						
08	22258 X	18375	-0-	-3883	-0-	987 1	16802 2	Y	533	515 0	17 1	13
						586 9						

WATSON (SA2) STATE		WELL #: 167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472				
*01	46004 X	43806	-0-	-2198	-0-	2309 1	39844 2	Y	1503	1483 0	49 1	119
						1653 9						
02	41468 X	38401	-0-	-3067	-0-	1897 1	35118 2	Y	1260	1265 0	26 1	88
						1386 9						
*03	44919 X	33956	-0-	-10963	-0-	1843 1	30848 2	Y	1150	1088 0	26 1	124
						1265 9						
*04	44530 X	44530	-0-	-0-	-0-	2228 1	41100 2	Y	1093	1077 0	34 1	106
						1202 9						
05	43586 X	41769	-0-	-1817	-0-	2030 1	38261 2	Y	1344	1396 0	33 1	21
						1478 9						
06	42180 X	39173	-0-	-3007	-0-	1885 1	35863 2	Y	1295	1196 0	32 1	88
						1425 9						
*07	43586 X	40745	-0-	-2841	-0-	2131 1	37142 2	Y	1338	1361 0	38 1	27
						1472 9						
08	43586 X	40105	-0-	-3481	-0-	2145 1	36541 2	Y	1290	1245 0	40 1	32
						1419 9						

BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482				
*01	17515 X	12600	-0-	-4915	-0-	586 1	10122 2	Y	1720	1693 0	55 1	136
						1892 9						
02	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	616 1	11393 2	Y	3673	3524 0	30 1	255
						4040 9						
*03	16616 X	15512	-0-	-1104	-0-	659 1	11056 2	Y	3452	3260 0	75 1	372
						3797 9						
*04	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	593 1	10910 2	Y	3264	3218 0	102 1	316
						3590 9						
05	17794 X	16687	-0-	-1107	-0-	653 1	12365 2	Y	3335	3499 0	99 1	53
						3669 9						
06	17220 X	13057	-0-	-4163	-0-	523 1	9950 2	Y	2349	2170 0	72 1	160
						2584 9						
*07	17794 X	14104	-0-	-3690	-0-	596 1	10392 2	Y	2833	2866 0	69 1	58
						3116 9						
08	16678 X	10325	-0-	-6353	-0-	426 1	7241 2	Y	2416	2332 0	81 1	61
						2658 9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	57536 X	45571	-0-	-11965	-0-	2372	1	40929	2	Y	2064	2007 0	54 1	163
						2270	9							
02	51968 X	35413	-0-	-16555	-0-	1733	1	32078	2	Y	1456	1482 0	36 1	101
						1602	9							
*03	57536 X	37652	-0-	-19884	-0-	2019	1	33814	2	Y	1654	1547 0	30 1	178
						1819	9							
*04	44100 X	35308	-0-	-8792	-0-	1730	1	31870	2	Y	1553	1532 0	49 1	150
						1708	9							
05	45570 X	35088	-0-	-10482	-0-	1692	1	31922	2	Y	1340	1422 0	47 1	21
						1474	9							
06	44100 X	32049	-0-	-12051	-0-	1530	1	29125	2	Y	1267	1170 0	32 1	86
						1394	9							
*07	39215 X	32723	-0-	-6492	-0-	1697	1	29576	2	Y	1318	1340 0	37 1	27
						1450	9							
08	37665 X	30993	-0-	-6672	-0-	1647	1	28051	2	Y	1177	1136 0	38 1	30
						1295	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840				
*01	129115 X	69791	-0-	-59324	-0-	3601	1	62090	2	Y	3727	3804 0	186 1	295
						4100	9							
02	116620 X	89753	-0-	-26867	-0-	4384	1	81148	2	Y	3837	3801 0	64 1	267
						4221	9							
*03	129115 X	84903	-0-	-44212	-0-	4506	1	75419	2	Y	4525	4225 0	79 1	488
						4978	9							
*04	106890 X	76493	-0-	-30397	-0-	3677	1	67815	2	Y	4546	4460 0	134 1	440
						5001	9							
05	101525 X	73919	-0-	-27606	-0-	3504	1	66129	2	Y	3896	4137 0	137 1	62
						4286	9							
06	96180 X	66000	-0-	-30180	-0-	3117	1	59354	2	Y	3208	2964 0	88 1	218
						3529	9							
*07	99386 X	67797	-0-	-31589	-0-	3507	1	61112	2	Y	2889	2954 0	94 1	59
						3178	9							
08	84971 X	68282	-0-	-16689	-0-	3580	1	60953	2	Y	3408	3289 0	92 1	86
						3749	9							
BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020				TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 291650		COMPL. DATE 07/02/2021		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN AMBROSIA C (SA2)		WELL #: 3318H		RRCID -> 292682		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768			
*01	30690 X	242	-0-	-30448	-0-	1 123 9	118 2	Y	112 141 0	20 1	9
02	34952 X	34952	-0-	-0-	-0-	1504 5594 9	27854 2	Y	5085 4738 0	2 1	354
*03	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	1137 2460 9	19037 2	Y	2236 2245 0	104 1	241
*04	17745 X	17745	-0-	-0-	-0-	791 2369 9	14585 2	Y	2154 2120 0	66 1	209
05	38719 X	15789	-0-	-22930	-0-	694 1987 9	13108 2	Y	1806 1921 0	65 1	29
06	37470 X	13408	-0-	-24062	-0-	585 1675 9	11148 2	Y	1523 1407 0	41 1	104
*07	38719 X	14583	-0-	-24136	-0-	686 1926 9	11971 2	Y	1751 1774 0	45 1	36
08	22630 X	13002	-0-	-9628	-0-	637 1506 9	10859 2	Y	1369 1322 0	49 1	34

GALVAN RANCH		WELL #: C909H		RRCID -> 292782		COMPL. DATE 07/06/2023		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752			
*01	268646 X	104280	-0-	-164366	-0-	5543 3196 9	95541 2	Y	2905 2993 0	160 1	230
02	203056 X	109799	-0-	-93257	-0-	5459 3291 9	101049 2	Y	2992 2964 0	50 1	208
*03	181071 X	103340	-0-	-77731	-0-	5616 3703 9	94021 2	Y	3366 3149 0	62 1	363
*04	160890 X	98376	-0-	-62514	-0-	4864 3886 9	89626 2	Y	3533 3454 0	100 1	342
05	144460 X	97175	-0-	-47285	-0-	4715 3497 9	88963 2	Y	3179 3363 0	107 1	51
06	117690 X	88031	-0-	-29659	-0-	4248 2903 9	80880 2	Y	2639 2438 0	72 1	180
*07	121613 X	79590	-0-	-42023	-0-	4165 2828 9	72597 2	Y	2571 2621 0	77 1	53
08	103385 X	76942	-0-	-26443	-0-	4114 2772 9	70056 2	Y	2520 2433 0	77 1	63

GALVAN RANCH		WELL #: C911H		RRCID -> 292783		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538			
*01	251131 X	117881	-0-	-133250	-0-	6299 2935 9	108647 2	Y	2668 2725 0	135 1	211
02	212128 X	110715	-0-	-101413	-0-	5542 2597 9	102576 2	Y	2361 2362 0	46 1	164
*03	208754 X	102807	-0-	-105947	-0-	5623 3020 9	94164 2	Y	2745 2564 0	49 1	296
*04	142800 X	94900	-0-	-47900	-0-	4721 3133 9	87046 2	Y	2848 2787 0	81 1	276
05	145359 X	100020	-0-	-45339	-0-	4891 2950 9	92179 2	Y	2682 2829 0	86 1	43
06	118680 X	90154	-0-	-28526	-0-	4383 2295 9	83476 2	Y	2086 1927 0	60 1	142
*07	122636 X	90972	-0-	-31664	-0-	4810 2320 9	83842 2	Y	2109 2147 0	61 1	43
08	102858 X	84748	-0-	-18110	-0-	4583 2135 9	78030 2	Y	1941 1873 0	62 1	49

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
			WELL #: B918H	RRCID -> 293254	COMPL. DATE 02/01/2023	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 8943	- 19631							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
*01	597324 X	186963	-0-	-410361	-0-	9409 15305 9	1	162249	2	Y	13914	14046	0	619	1	1102
02	225008 X	173157	-0-	-51851	-0-	8059 15898 9	1	149200	2	Y	14453	14310	0	240	1	1005
*03	249116 X	156183	-0-	-92933	-0-	8070 12967 9	1	135146	2	Y	11788	11225	0	297	1	1271
*04	236250 X	124394	-0-	-111856	-0-	5885 10067 9	1	108442	2	Y	9152	9187	0	350	1	886
05	244125 X	115472	-0-	-128653	-0-	5357 9055 9	1	101060	2	Y	8232	8711	0	276	1	131
06	185640 X	99895	-0-	-85745	-0-	4618 7359 9	1	87918	2	Y	6690	6181	0	185	1	455
*07	191828 X	93194	-0-	-98634	-0-	4677 6978 9	1	81539	2	Y	6344	6474	0	195	1	130
08	156271 X	85708	-0-	-70563	-0-	4408 6206 9	1	75094	2	Y	5642	5446	0	184	1	142

GALVAN RANCH			WELL #: B920H	RRCID -> 293255	COMPL. DATE 02/04/2023	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8990	- 20073							
*01	747418 X	241174	-0-	-506244	-0-	11888 24289 9	1	204997	2	Y	22081	22092	0	884	1	1748
02	273588 X	235539	-0-	-38049	-0-	10937 22248 9	1	202354	2	Y	20225	20186	0	380	1	1407
*03	302901 X	234391	-0-	-68510	-0-	11977 21866 9	1	200548	2	Y	19878	18725	0	416	1	2144
*04	292170 X	206302	-0-	-85868	-0-	9619 19347 9	1	177336	2	Y	17588	17439	0	589	1	1704
05	301909 X	196326	-0-	-105583	-0-	9027 17035 9	1	170264	2	Y	15486	16412	0	531	1	247
06	252480 X	177750	-0-	-74730	-0-	8123 14935 9	1	154692	2	Y	13577	12544	0	356	1	924
*07	260896 X	163022	-0-	-97874	-0-	8093 13829 9	1	141100	2	Y	12572	12842	0	396	1	258
08	234515 X	156534	-0-	-77981	-0-	7969 12856 9	1	135709	2	Y	11687	11283	0	369	1	293

GALVAN RANCH			WELL #: A943H	RRCID -> 293330	COMPL. DATE 07/11/2023	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9586	- 22773							
*01	SHUT IN	353164	-0-	353164	528620	18260 20077 9	1	314827	2	Y	18252	17304	0	250	1	1445
*02	812218 X	283598	-0-	-528620	-0-	13704 16217 9	1	253677	2	Y	14743	14849	0	314	1	1025
*03	330305 X	295151	-0-	-35154	-0-	15730 16057 9	1	263364	2	Y	14597	13745	0	303	1	1574
*04	319650 X	267374	-0-	-52276	-0-	13018 14425 9	1	239931	2	Y	13114	12985	0	433	1	1270
05	330305 X	257549	-0-	-72756	-0-	12372 11842 9	1	233335	2	Y	10765	11468	0	396	1	171
06	319650 X	222281	-0-	-97369	-0-	10592 9968 9	1	201721	2	Y	9062	8371	0	245	1	617
*07	314123 X	211135	-0-	-102988	-0-	10949 9338 9	1	190848	2	Y	8489	8668	0	264	1	174
08	294996 X	192103	-0-	-102893	-0-	10204 8160 9	1	173739	2	Y	7418	7161	0	245	1	186

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
*01	SHUT IN	131731	-0-	131731	260018	6802 7670	1 9	117259	2	Y	6973	6826	0	203	1	552
02	452294 X	192276	-0-	-260018	-0-	9345 9994	1 9	172937	2	Y	9085	8885	0	120	1	632
*03	212722 X	139449	-0-	-73273	-0-	7478 6784	1 9	125187	2	Y	6167	5947	0	187	1	665
*04	205860 X	180078	-0-	-25782	-0-	8880 7521	1 9	163677	2	Y	6837	6657	0	183	1	662
05	212722 X	169403	-0-	-43319	-0-	8194 6661	1 9	154548	2	Y	6055	6415	0	206	1	96
06	205860 X	139053	-0-	-66807	-0-	6662 5531	1 9	126860	2	Y	5028	4645	0	137	1	342
*07	212722 X	129507	-0-	-83215	-0-	6737 5287	1 9	117483	2	Y	4806	4902	0	147	1	99
08	186310 X	113888	-0-	-72422	-0-	6066 4546	1 9	103276	2	Y	4133	3990	0	138	1	104
GALVAN RANCH		WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022				TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE B (SA13)		WELL #: 2578H		RRCID -> 293790		COMPL. DATE 09/01/2022				TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148						
*01	83359 X	32477	-0-	-50882	-0-	1555 4105	1 9	26817	2	Y	3732	3642	0	103	1	295
02	75292 X	31516	-0-	-43776	-0-	1482 2605	1 9	27429	2	Y	2368	2434	0	64	1	165
*03	32240 X	24109	-0-	-8131	-0-	1230 2262	1 9	20617	2	Y	2056	1950	0	49	1	222
*04	42150 X	21414	-0-	-20736	-0-	976 2450	1 9	17988	2	Y	2227	2172	0	61	1	216
05	34906 X	20804	-0-	-14102	-0-	942 2110	1 9	17752	2	Y	1918	2036	0	67	1	31
06	33780 X	16929	-0-	-16851	-0-	771 1443	1 9	14715	2	Y	1312	1213	0	41	1	89
*07	34906 X	18351	-0-	-16555	-0-	890 1973	1 9	15488	2	Y	1794	1808	0	38	1	37
08	24118 X	18686	-0-	-5432	-0-	946 1641	1 9	16099	2	Y	1492	1441	0	51	1	37
GALVAN RANCH		WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 09/01/2023				TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335						
*03	SHUT IN	320092	-0-	320092	574403	16702 23769	1 9	279621	2	Y	21608	19942	0	278	1	2330
*04	831245 X	256842	-0-	-574403	-0-	12261 18575	1 9	226006	2	Y	16886	16940	0	641	1	1635
05	310930 X	274710	-0-	-36220	-0-	13031 15865	1 9	245814	2	Y	14423	15318	0	510	1	230
06	300900 X	222621	-0-	-78279	-0-	10472 12733	1 9	199416	2	Y	11575	10694	0	323	1	788
*07	310930 X	195635	-0-	-115295	-0-	10016 11040	1 9	174579	2	Y	10036	10280	0	338	1	206
08	310930 X	173058	-0-	-137872	-0-	9092 9191	1 9	154775	2	Y	8355	8065	0	286	1	210

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3009H		RRCID -> 294421		COMPL. DATE 08/26/2023		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8056		- 17612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	167995	-0-	167995	167995	7700	1	Y	16715	15096	0	1619
							18387	9					
05	420113	X	252118	-0-	-167995	-0-	11478	1	Y	21964	22728	0	350
							24160	9					
06	223650	X	212910	-0-	-10740	-0-	9559	1	Y	19406	17929	0	1321
							21347	9					
*07	231105	X	180926	-0-	-50179	-0-	8831	1	Y	16524	16940	0	339
							18176	9					
08	231105	X	162787	-0-	-68318	-0-	8198	1	Y	13686	13212	0	344
							15055	9					

GALVAN STATE		WELL #: 3029H		RRCID -> 294422		COMPL. DATE 08/27/2023				TOTAL DEPTH 7692				PERF. 7928		- 15578	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		SHUT IN	159137	-0-	159137	159137	7188	1	Y	17688	15975	0	1713				
							19457	9									
05	380152	X	221015	-0-	-159137	-0-	9927	1	Y	21662	22496	0	345				
							23828	9									
06	194760	X	169204	-0-	-25556	-0-	7482	1	Y	17480	16149	0	1190				
							19228	9									
*07	201252	X	154071	-0-	-47181	-0-	7414	1	Y	15875	16229	0	326				
							17463	9									
08	201252	X	134163	-0-	-67089	-0-	6672	1	Y	12653	12215	0	318				
							13918	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C970H		RRCID -> 294433		COMPL. DATE 08/28/2023				TOTAL DEPTH 8691				PERF. 8714		- 19783	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		SHUT IN	82697	-0-	82697	82697	4129	1	Y	2221	2006	0	215				
							2443	9									
05	308740	X	226043	-0-	-82697	-0-	11025	1	Y	6443	6488	0	103				
							7087	9									
06	218010	X	166060	-0-	-51950	-0-	8023	1	Y	4820	4453	0	328				
							5302	9									
*07	225277	X	140826	-0-	-84451	-0-	7390	1	Y	4206	4307	0	86				
							4627	9									
08	225277	X	130794	-0-	-94483	-0-	7057	1	Y	3261	3148	0	82				
							3587	9									

BRISCOE G		WELL #: 1218H		RRCID -> 294736		COMPL. DATE 03/07/2023				TOTAL DEPTH 7316				PERF. 7419		- 14485	
*03	61814	X	28600	-0-	-33214	-0-	1171	1	N	7080	6234	0	846				
							7788	9									
*04	DELQ PR		75400	-0-	75400	75400	3035	1	N	14959	14012	0	1560				
							16455	9									
*05	129902	X	54502	-0-	-75400	-0-	2239	1	N	9108	9933	0	249				
							10019	9									
06	59820	X	44576	-0-	-15244	-0-	1843	1	N	6919	6284	0	580				
							7611	9									
*07	61814	X	39303	-0-	-22511	-0-	1775	1	N	6017	6132	0	217				
							6619	9									
08	52638	X	34728	-0-	-17910	-0-	1619	1	N	5040	4806	0	187				
							5544	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B902H		RRCID -> 295147		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SHUT IN	73558	-0-	73558	73558	3716	1	63267	2	N	5977	5770	0	57	1	150
						6575	9									

BRISCOE C (SA4)		WELL #: 2179H		RRCID -> 295368		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802								
09	63180 X	59745	-0-	-3435	-0-	2482	1	43480	2	Y	12530	12414	0	436	1	647
						13783	9									
10	65286 X	60890	-0-	-4396	-0-	2406	1	44645	2	Y	12581	12321	0	284	1	623
						13839	9									
11	63180 X	56090	-0-	-7090	-0-	2334	1	42282	2	Y	10431	9710	0	161	1	1183
						11474	9									
12	65286 X	50462	-0-	-14824	-0-	2039	1	37818	2	Y	9641	9777	0	132	1	915
						10605	9									
01	65286 X	60173	-0-	-5113	-0-	2562	1	44215	2	Y	12178	11823	0	306	1	964
						13396	9									
02	58968 X	44705	-0-	-14263	-0-	1793	1	33234	2	Y	8798	8940	0	210	1	612
						9678	9									
03	65286 X	12636	-0-	-52650	-0-	549	1	9177	2	Y	2645	2791	0	181	1	285
						2910	9									
04	63180 X	50177	-0-	-13003	-0-	2004	1	37005	2	Y	10153	9377	0	78	1	983
						11168	9									
05	65286 X	54722	-0-	-10564	-0-	2211	1	41708	2	Y	9821	10341	0	307	1	156
						10803	9									
06	63180 X	45991	-0-	-17189	-0-	1807	1	34438	2	Y	8860	8185	0	228	1	603
						9746	9									
*07	65286 X	48953	-0-	-16333	-0-	2027	1	35365	2	Y	10510	10638	0	259	1	216
						11561	9									
08	65286 X	16838	-0-	-48448	-0-	715	1	12165	2	Y	3598	3474	0	250	1	90
						3958	9									

BRISCOE C (SA5)		WELL #: 2198H		RRCID -> 295369		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223								
*09	35640 X	32526	-0-	-3114	-0-	1326	1	23260	2	Y	7218	7212	0	301	1	373
						7940	9									
*10	41809 X	41809	-0-	-0-	-0-	1617	1	29969	2	Y	9294	9043	0	164	1	460
						10223	9									
*11	35640 X	14860	-0-	-20780	-0-	620	1	11202	2	Y	2762	2790	0	119	1	313
						3038	9									
*12	36828 X	145	-0-	-36683	-0-	1	1	99	2	Y	41	315	0	35	1	4
						45	9									
*01	36828 X	27002	-0-	-9826	-0-	1088	1	18760	2	Y	6504	5992	0	1	1	515
						7154	9									
*02	33264 X	28743	-0-	-4521	-0-	1123	1	20781	2	Y	6217	6188	0	112	1	432
						6839	9									
*03	36828 X	6476	-0-	-30352	-0-	280	1	4699	2	Y	1361	1518	0	128	1	147
						1497	9									
*04	35640 X	21331	-0-	-14309	-0-	779	1	14359	2	Y	5630	5192	0	40	1	545
						6193	9									
*05	36828 X	18154	-0-	-18674	-0-	668	1	12573	2	Y	4466	4770	0	170	1	71
						4913	9									
*06	35640 X	-0-	-0-	-35640	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
*07	36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-
08	36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 2239H		RRCID -> 295372	COMPL. DATE 09/21/2023	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 8008	- 17665		
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	
09	48930 X	39502	-0-	-9428	-0-	1683	1 29472 2	Y	7588	7529	0 274 1	392	
						8347	9						
*10	58709 X	58709	-0-	-0-	-0-	2542	1 47157 2	Y	8191	8006	0 172 1	405	
						9010	9						
*11	52275 X	52275	-0-	-0-	-0-	2211	1 40091 2	Y	9066	8338	0 105 1	1028	
						9973	9						
12	50561 X	32399	-0-	-18162	-0-	1318	1 24433 2	Y	6044	6385	0 114 1	573	
						6648	9						
01	50561 X	45068	-0-	-5493	-0-	1987	1 34272 2	Y	8008	7755	0 192 1	634	
						8809	9						
02	45668 X	32599	-0-	-13069	-0-	1343	1 24823 2	Y	5848	5937	0 138 1	407	
						6433	9						
03	50561 X	9057	-0-	-41504	-0-	405	1 6786 2	Y	1696	1800	0 120 1	183	
						1866	9						
*04	50790 X	50790	-0-	-0-	-0-	2216	1 40840 2	Y	7031	6483	0 50 1	681	
						7734	9						
*05	54014 X	54014	-0-	-0-	-0-	2244	1 42309 2	Y	8601	8933	0 212 1	137	
						9461	9						
06	48930 X	29373	-0-	-19557	-0-	1197	1 22815 2	Y	4874	4503	0 176 1	332	
						5361	9						
*07	50561 X	35902	-0-	-14659	-0-	1568	1 27323 2	Y	6374	6433	0 142 1	131	
						7011	9						
08	50561 X	23740	-0-	-26821	-0-	1096	1 18689 2	Y	3595	3471	0 165 1	90	
						3955	9						

BRISCOE C (SA8)		WELL #: 2259H		RRCID -> 295373		COMPL. DATE 09/19/2023				TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080			
*09	61830 X	47039	-0-	-14791	-0-	2092	1 36636 2	Y	7555	7479	0 257 1	390	
						8311	9						
*10	63891 X	13651	-0-	-50240	-0-	568	1 10551 2	Y	2302	2407	0 171 1	114	
						2532	9						
*11	61830 X	27845	-0-	-33985	-0-	1104	1 20034 2	Y	6097	5490	0 30 1	691	
						6707	9						
*12	63891 X	39714	-0-	-24177	-0-	1687	1 31325 2	Y	6093	6129	0 77 1	578	
						6702	9						
*01	63891 X	49929	-0-	-13962	-0-	2264	1 39082 2	Y	7803	7570	0 193 1	618	
						8583	9						
*02	57708 X	38937	-0-	-18771	-0-	1683	1 31145 2	Y	5554	5652	0 134 1	386	
						6109	9						
*03	63891 X	10874	-0-	-53017	-0-	511	1 8558 2	Y	1641	1736	0 114 1	177	
						1805	9						
*04	61830 X	42597	-0-	-19233	-0-	1742	1 32133 2	Y	7929	7289	0 49 1	768	
						8722	9						
*05	63891 X	33178	-0-	-30713	-0-	1211	1 22893 2	Y	8249	8647	0 239 1	131	
						9074	9						
*06	61830 X	33376	-0-	-28454	-0-	1290	1 24566 2	Y	6836	6315	0 187 1	465	
						7520	9						
*07	63891 X	30748	-0-	-33143	-0-	1325	1 23092 2	Y	5755	5903	0 199 1	118	
						6331	9						
08	63891 X	23843	-0-	-40048	-0-	1095	1 18628 2	Y	3745	3615	0 154 1	94	
						4120	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997									
BRISCOE B (SA1)			WELL #: 379H		RRCID -> 295436		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 6885 - 18913	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 W	34714	-0-	34714	34714	1530	1	26020	2	Y	6513	6287 0 197 1 164
						7164	9					
GALVAN RANCH			WELL #: A968H		RRCID -> 295470		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 8798		PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	65228	-0-	65228	65228	3394	1	57766	2	N	3698	3570 0 35 1 93
						4068	9					
GALVAN RANCH			WELL #: A970H		RRCID -> 295543		COMPL. DATE 04/16/2023		TOTAL DEPTH 8837		PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	84561	-0-	84561	84561	4397	1	74852	2	N	4829	4662 0 46 1 121
						5312	9					
GALVAN RANCH			WELL #: A962H		RRCID -> 295573		COMPL. DATE 05/12/2023		TOTAL DEPTH 8854		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	34355	-0-	34355	34355	1796	1	30606	2	N	1775	1713 0 17 1 45
						1953	9					
GALVAN RANCH			WELL #: A966H		RRCID -> 295574		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 8800		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	36503	-0-	36503	36503	1884	1	32083	2	N	2305	2225 0 22 1 58
						2536	9					
SAN AMBROSIA D (SA4)			WELL #: 1009H		RRCID -> 295614		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 6623 - 19949	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 W	17048	-0-	17048	17048	686	1	11700	2	Y	4238	4092 0 40 1 106
						4662	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
SAN AMBROSIA F (SA29)			WELL #: 2059H		RRCID -> 295619		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 6630		PERF.10361 - 19431			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	30056	-0-	30056	30056		1362	1	23191	2	N	5003	4829 0 161 1	126
							5503	9						
GALVAN RANCH			WELL #: B932H		RRCID -> 295649		COMPL. DATE 05/23/2023		TOTAL DEPTH 8720		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	561	-0-	561	561		31	1	530	2	N	-0-		-0-
BRISCOE G			WELL #: 1159H		RRCID -> 295686		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 7055		PERF.18500 - 20716			
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE C (SA12) STATE			WELL #: 1339H		RRCID -> 295701		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7147 - 20372			
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE C (SA10) STATE			WELL #: 1319H		RRCID -> 295721		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 7268		PERF. 7116 - 20152			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE C (SA11) STATE			WELL #: 1328H		RRCID -> 295722		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 7174 - 20587			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA C (SA3)			WELL #: 3319H		RRCID -> 295723		COMPL. DATE 03/19/2022		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 6712 - 17828			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
GALVAN RANCH		WELL #:		B930H	RRCID ->	295738	COMPL. DATE	06/12/2023	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
SN EF MAVERICK, LLC				797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID ->	284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503 - 7510
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
WORTHY RANCH		WELL #:		16HZ	RRCID ->	295361	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9011 - 18762
04	0	174	-0-	174	-0-	8 1	162 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
*05	0	36361	-0-	36361	36361	1795 1	31242 3	Y	3021	2742 1		280
						1 4	3323 9					
*06	0	94220	-0-	94220	130581	3707 1	80487 3	Y	8390	8279 1		391
						797 4	9229 9					
*07	248109 X	117528	-0-	-130581	-0-	4664 1	100617 3	Y	10943	11030 1		304
						210 4	12037 9					
08	120426 X	120426	-0-	-0-	-0-	4854 1	102088 3	Y	12100	11677 1		727
						174 4	13310 9					
STANLEY RANCH		WELL #:		16HZ	RRCID ->	295415	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	8822 - 18547
04	0	974	-0-	974	-0-	41 1	797 3	Y	124	103 1		21
						136 9						
*05	0	37668	-0-	37668	37668	1488 1	31301 3	Y	4429	4001 1		449
						7 4	4872 9					
*06	0	81595	-0-	81595	119263	3188 1	67649 3	Y	9685	9814 1		320
						104 4	10654 9					
*07	212838 X	93575	-0-	-119263	-0-	3665 1	77554 3	Y	11214	11014 1		520
						21 4	12335 9					
08	93783 X	93783	-0-	-0-	-0-	3752 1	77126 3	Y	11508	11284 1		744
						246 4	12659 9					
LOS ANGELES (4700)				54941 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LA SALLE		
REPUBLIC EES, LLC				702639								
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #:		1	RRCID ->	265589	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4804 - 5070
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (JAMES LIME) BAYLOR OPERATING, LLC CPL		54948 200 058832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 147923		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6525 - 6575			
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-				13
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3		N	-0-				13
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3		N	-0-				13
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-				13
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-				13
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-				13
RIO GRAND EXPLORATION, LLC LAS VEGAS RANCH		712691 3		RRCID -> 173161		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 6190 - 6262			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) ATERRA EXPLORATION, LLC LOS CUATROS		54948 300 036043		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
		WELL #: 1H		RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7485 - 11640			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				190
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				190
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				190
BAYLOR OPERATING, LLC MAVERICK COUNTY		058832 3		RRCID -> 075783		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6198 - 6689			
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-				13
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3		N	-0-				13
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3		N	-0-				13
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-				13
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-				13
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-				13
MAVERICK COUNTY		WELL #: 5		RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6508 - 7763			
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-				13
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3		N	-0-				13
05	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-				13
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-				13
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-				13
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-				13
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #: 1		RRCID -> 076702		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6404 - 7464			
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-				13
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-				13
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-				13
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-				13
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-				13
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-				13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
M	O	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

03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-		13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3		N	-0-		13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3		N	-0-		13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-		13
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-		13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3		N	-0-		13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3		N	-0-		13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-		13
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726												
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-		13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3		N	-0-		13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3		N	-0-		13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-		13
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020												
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	338 3		N	-0-		13
04		360 N	285	-0-	-75	-0-	285 3		N	-0-		13
05		372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3		N	-0-		13
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		13
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-		13
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906												
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973												
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-		56
04		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		N	-0-		56
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2		N	-0-		56
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 2		N	-0-		56
07		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2		N	-0-		56
08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-		56

HORIZON ENERGY 400068												
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923												
03		3100 N	1911	-0-	-1189	2106	1852 2	59 9	N	54		110
04		3000 N	1848	-0-	-1152	954	1809 2	39 9	N	35		145
05		2778 N	1824	-0-	-954	-0-	1806 2	18 9	N	16		161
06		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1793 2	15 9	N	14		175
07		1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1872 2	22 9	N	20		195
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1850 2	32 9	N	29	192 1	32

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
HORIZON ENERGY		//CONT.//		400068										
BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592 - 6959		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	489	-0-	-100	-0-			487 2	2 9	N	2			138
04	480 N	443	-0-	-37	-0-			443 2		N	-0-			138
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-			577 2		N	-0-			138
06	480 N	455	-0-	-25	-0-			454 2	1 9	N	1			139
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-			509 2		N	-0-			139
08	589 N	408	-0-	-181	-0-			408 2		N	-0-			139

QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588										
MAVERICK COUNTY		WELL #:		2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691										
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	082178	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5809 - 6132		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

LAS VEGAS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	142592	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5974 - 5984		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC				945921										
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		3	RRCID ->	079445	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6678 - 6822		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:		1	RRCID ->	080752	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6182 - 6980
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913 - 6167
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1785 - 1887	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416 - 432	
WILLIAMSON OPERATING CO.		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416 - 432	
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF.	416 - 432	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224	
2 D OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224	
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
ALKEK		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 035060											
ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313	
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
 WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001											

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
 MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF. 10330 - 11396

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

03	5828 X	3509	-0-	-2319	-0-	3509	3	N	-0-		-0-
04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3	N	-0-		-0-
05	6045 X	5723	-0-	-322	-0-	5723	3	N	-0-		-0-
06	5850 X	5584	-0-	-266	-0-	5584	3	N	-0-		-0-
07	6045 X	5551	-0-	-494	-0-	5551	3	N	-0-		-0-
08	6045 X	5399	-0-	-646	-0-	5399	3	N	-0-		-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 11063 - 11334

03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3	N	-0-		-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3	N	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
07	496 N	331	-0-	-165	-0-	331	3	N	-0-		-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
ACTON, PAMELA		WELL #:		1	RRCID ->	102248	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11209 - 11522		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	3100 N	1695	-0-	-1405	4334	1695 3			N	-0-			-0-
04	3000 N	2355	-0-	-645	3689	2355 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	2151	-0-	-949	2740	2151 3			N	-0-			-0-
06	3000 N	2050	-0-	-950	1790	2050 3			N	-0-			-0-
07	3100 N	1849	-0-	-1251	539	1849 3			N	-0-			-0-
08	2600 N	2061	-0-	-539	-0-	2061 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490		
03	3100 N	651	-0-	-2449	354	651 3			N	-0-			-0-
04	1669 N	1315	-0-	-354	-0-	1315 3			N	-0-			-0-
05	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	1250 3			N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3			N	-0-			-0-
07	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308 3			N	-0-			-0-
08	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231		
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3			N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	284 3			N	-0-			-0-
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173		
03	1960 N	662	-0-	-1298	-0-	662 3			N	-0-			-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			N	-0-			-0-
05	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889 3			N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-			-0-
07	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863 3			N	-0-			-0-
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008		
03	2997 N	757	-0-	-2240	-0-	757 3			N	-0-			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3			N	-0-			-0-
05	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247 3			N	-0-			-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			N	-0-			-0-
07	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270 3			N	-0-			-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546		
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 3			N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3			N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3			N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3			N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486		
03	620 N	319	-0-	-301	-0-	319 3			N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3			N	-0-			-0-
05	713 N	467	-0-	-246	-0-	467 3			N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			-0-
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3			N	-0-			-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
M	O	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
03	3100 N	1360	-0-	-1740	4048	1360	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1816	-0-	-1184	2864	1816	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1917	-0-	-1183	1681	1917	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1767	-0-	-1233	448	1767	3	N	-0-			-0-
07	2206 N	1758	-0-	-448	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
08	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	1675	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3	N	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3	N	-0-			-0-
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
03	3100 N	812	-0-	-2288	166	812	3	N	-0-			-0-
04	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
03	1798 N	622	-0-	-1176	-0-	622	3	N	-0-			-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
03	939 N	484	-0-	-455	-0-	484	3	N	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
05	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	3	N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
07	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	3	N	-0-			-0-
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3100 N	907	-0-	-2193	37	907	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1631 N	1594	-0-	-37	-0-	1594	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1297	-0-	-470	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1643 N	1239	-0-	-404	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-	-0-	-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590
03	1409 N	563	-0-	-846	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	428	-0-	-322	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	445	-0-	-578	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498
03	1544 N	580	-0-	-964	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
05	992 N	853	-0-	-139	-0-	853	3	N	-0-	-0-	-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437
03	3100 N	1068	-0-	-2032	4083	1068	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2412	-0-	-588	3495	2412	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2275	-0-	-825	2670	2275	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2065	-0-	-935	1735	2065	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2030	-0-	-1070	665	2030	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2618 N	1953	-0-	-665	-0-	1953	3	N	-0-	-0-	-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155
03	1380 N	600	-0-	-780	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	771	-0-	-190	-0-	771	3	N	-0-	-0-	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	692	-0-	-238	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	840 N	367	-0-	-473	-0-	367 3			N	-0-		-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3			N	-0-		-0-
05	930 N	776	-0-	-154	-0-	776 3			N	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-		-0-
07	930 N	689	-0-	-241	-0-	689 3			N	-0-		-0-
08	775 N	653	-0-	-122	-0-	653 3			N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
03	3100 N	1712	-0-	-1388	7606	1712 3			N	-0-		-0-
04	3000 N	3209	-0-	209	7815	3209 3			N	-0-		-0-
05	10868 X	3053	-0-	-7815	-0-	3053 3			N	-0-		-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3			N	-0-		-0-
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3			N	-0-		-0-
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3			N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
03	3100 N	636	-0-	-2464	71	636 3			N	-0-		-0-
04	1149 N	1078	-0-	-71	-0-	1078 3			N	-0-		-0-
05	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	1042 3			N	-0-		-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3			N	-0-		-0-
07	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021 3			N	-0-		-0-
08	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024 3			N	-0-		-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
03	3100 N	1376	-0-	-1724	4534	1376 3			N	-0-		-0-
04	3000 N	2431	-0-	-569	3965	2431 3			N	-0-		-0-
05	5644 X	1679	-0-	-3965	-0-	1679 3			N	-0-		-0-
06	1830 X	1467	-0-	-363	-0-	1467 3			N	-0-		-0-
07	1891 X	1465	-0-	-426	-0-	1465 3			N	-0-		-0-
08	1891 X	1381	-0-	-510	-0-	1381 3			N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
03	2343 N	665	-0-	-1678	-0-	665 3			N	-0-		-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			N	-0-		-0-
05	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 3			N	-0-		-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3			N	-0-		-0-
07	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972 3			N	-0-		-0-
08	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 3			N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
03	3100 N	1427	-0-	-1673	4345	1427 3			N	-0-		-0-
04	3000 N	2539	-0-	-461	3884	2539 3			N	-0-		-0-
05	3100 N	2354	-0-	-746	3138	2354 3			N	-0-		-0-
06	3000 N	2399	-0-	-601	2537	2399 3			N	-0-		-0-
07	3100 N	2396	-0-	-704	1833	2396 3			N	-0-		-0-
08	3100 N	2358	-0-	-742	1091	2358 3			N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3			N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-		-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3			N	-0-		-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3			N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3			N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	1686	-0-	-1414	6400	1686	3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	2969	-0-	-31	6369	2969	3		N	-0-	-0-	
05	8928 X	2559	-0-	-6369	-0-	2559	3		N	-0-	-0-	
06	2880 X	2484	-0-	-396	-0-	2484	3		N	-0-	-0-	
07	2976 X	2512	-0-	-464	-0-	2512	3		N	-0-	-0-	
08	2976 X	2522	-0-	-454	-0-	2522	3		N	-0-	-0-	

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
03	2947 N	1321	-0-	-1626	-0-	1321	3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	6923	-0-	3923	3923	6923	3		N	-0-	-0-	
05	3100 N	5033	-0-	1933	5856	5033	3		N	-0-	-0-	
06	3000 N	5490	-0-	2490	8346	5490	3		N	-0-	-0-	
07	13165 X	4819	-0-	-8346	-0-	4819	3		N	-0-	-0-	
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3		N	-0-	-0-	

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
03	3100 N	736	-0-	-2364	167	736	3		N	-0-	-0-	
04	1378 N	1211	-0-	-167	-0-	1211	3		N	-0-	-0-	
05	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3		N	-0-	-0-	
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-	-0-	
07	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102	3		N	-0-	-0-	
08	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077	3		N	-0-	-0-	

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275	
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3		N	-0-	-0-	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-	-0-	
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3		N	-0-	-0-	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-	-0-	
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3		N	-0-	-0-	
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-	-0-	

HENRY PETROLEUM LLC		378641		WELL #:	1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404
03	4340 X	1752	-0-	-2588	-0-	1752	2		N	-0-	-0-	
04	3960 X	840	-0-	-3120	-0-	840	2		N	-0-	-0-	
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-	-0-	
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-	-0-	
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-	-0-	
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-	-0-	

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548	
03	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2		N	-0-	-0-	
04	600 N	196	-0-	-404	-0-	196	2		N	-0-	-0-	
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-	
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-	-0-	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-	-0-	

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	17	-0-	17	168	17	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
05		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
 WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

03		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
08		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

03		1550 N	1198	-0-	-352	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

03		589 N	324	-0-	-265	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05		713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07		713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2	N	-0-			-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2	N	-0-			-0-
08	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410		
03	3100	N	1295	-0-	-1805	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2306	-0-	-694	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2263	-0-	-837	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2348	-0-	-652	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2256	-0-	-844	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2180	-0-	-920	-0-	2180	2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458		
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2	N	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2	N	-0-			-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-			-0-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520		
03	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2	N	-0-			-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
05	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	2	N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
07	837	N	494	-0-	-343	-0-	494	2	N	-0-			-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2	N	-0-			-0-

WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378		
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271		
03	1116	N	798	-0-	-318	-0-	798	2	N	-0-			-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428		
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2	N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-	
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-	
05		775 N	576	-0-	-199	-0-	576 2		N	-0-		-0-	
06		600 N	548	-0-	-52	-0-	548 2		N	-0-		-0-	
07		713 N	560	-0-	-153	-0-	560 2		N	-0-		-0-	
08		589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2		N	-0-		-0-	

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464		
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-	
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-	
05		372 N	266	-0-	-106	-0-	266 2		N	-0-		-0-	
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-	
07		372 N	206	-0-	-166	-0-	206 2		N	-0-		-0-	
08		279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2		N	-0-		-0-	

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465		
03		279 N	159	-0-	-120	-0-	159 2		N	-0-		-0-	
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-	
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-	
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-	
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-	
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-		-0-	

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400		
03		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-		-0-	
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-		-0-	
05		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		-0-	
06		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		-0-	
07		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-		-0-	
08		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-		-0-	

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
INDIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		423832									
MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF. 8700 - 8800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9016 - 11410		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9786 - 11733		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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		
03	3100	N	1411	-0-	-1689	1849	1385	2	26	9	N	24	206
04	2147	N	298	-0-	-1849	-0-	295	2	3	9	N	3	209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
07	310	N	1059	-0-	749	-0-	1059	1			N	-0-	209
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209

CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321		
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	24
04	750	N	114	-0-	-636	-0-	114	2			N	-0-	24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	124	N	500	-0-	376	-0-	500	1			N	-0-	24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726								
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340	
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
03	1059 N	659	-0-	-400	-0-		659 2		N	-0-		-0-
04	510 N	144	-0-	-366	-0-		144 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738				CNTY: MILAM				
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM				
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280	
JEFFRY "A"												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068				CNTY: MILAM				
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730				CNTY: MILAM				
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF. 944 - 966	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858	001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
TEJAS EXPLORATION INC.				841275										
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298 - 1320	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546 - 10619	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181	

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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MILBY				WELL #:	2	RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2060 - 2102	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-	
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-	
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-	
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-	
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-	

MILBY				WELL #:	4	RRCID ->	141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF.	2100 - 2114	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-	
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-	
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-	
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700	
03	3100 N	1119	-0-	-1981	678	1119	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1793 N	1115	-0-	-678	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
08	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170	
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
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-			-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022 - 3970	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216 - 4214	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443								
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
03	1115 N	666	-0-	-449	-0-	666 3		N	-0-	-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3		N	-0-	-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-	-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-	-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320		
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458		
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954		
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407		
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908		
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-	-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		N	-0-	-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544		
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824											
MILLS -129-				WELL #:	1	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	2574 - 2878		
M	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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLS -128-				WELL #:	1	RRCID ->	071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	N/A		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GONZALES							
DIAMOND M DR LG & EXPL CO.				216913											
TUCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7364 - 7611		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	49B		CNTY: FRIO							
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		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BAGGETT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	6224 - 6573		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

PEARSALL (BUDA, S.)																
BLACKBRUSH O & G, LLC																
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981																

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CML EXPLORATION, LLC																
RUSSELL																
WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940																

03		1674 #	1580	-0-	-94	-0-	314	1	1266	2	N	-0-				-0-
04		1620 #	1392	-0-	-228	-0-	464	1	928	2	N	-0-				-0-
05		2108 #	1487	-0-	-621	-0-	241	1	1246	2	N	-0-				-0-
06		2040 #	1383	-0-	-657	-0-	177	1	1206	2	N	-0-				-0-
07		2108 #	1512	-0-	-596	-0-	172	1	1340	2	N	-0-				-0-
08		1581 #	1370	-0-	-211	-0-	189	1	1181	2	N	-0-				-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL)																
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC																
PEARSALL SWD																
WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360																

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEMBERTON (NAVARRO)																
Y OIL COMPANY INC.																
DREYFUS, JACK J.																
WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989																

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)																
EL TORO RESOURCES LLC																
COVERT, F. M.																
WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306																

03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				346
04		870 N	730	-0-	-140	-0-	730	3			N	-0-				346
05		899 N	818	-0-	-81	-0-	717	3	101	9	N	92				438
06		990 N	728	-0-	-262	-0-	728	3			N	-0-				438
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	695	3	80	9	N	73	167	1		344
08		806 N	516	-0-	-290	-0-	516	3			N	-0-				344

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 6037	PERF. 5903	- 6983								
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
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-

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 5831	PERF. 5787	- 7037								
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					17
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					17
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					17
06	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	3			N	-0-					17
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					17
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5820	- 6673								
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					58
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					58
05	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			N	-0-					58
06	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			N	-0-					58
07	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1745	3			N	-0-					58
08	1891 N	1312	-0-	-579	-0-	1312	3			N	-0-					58

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	- 7425								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	- 6600								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	- 6600								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: 1091H	RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990	-		7197						
M	O	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	* *	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H	RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	-		6932						
03	553	N	553	-0-	-0-	553	3			N	-0-				-0-
04	480	N	479	-0-	-1	479	3			N	-0-				-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
06	540	N	504	-0-	-36	504	3			N	-0-				-0-
07	496	N	478	-0-	-18	478	3			N	-0-				-0-
08	496	N	349	-0-	-147	349	3			N	-0-				-0-

COVERT		WELL #: 118H	RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	-		7502						
03	620	N	620	-0-	-0-	620	3			N	-0-				32
04	570	N	451	-0-	-119	451	3			N	-0-				32
05	465	N	432	-0-	-33	432	3			N	-0-				32
06	570	N	428	-0-	-142	428	3			N	-0-				32
07	465	N	414	-0-	-51	414	3			N	-0-				32
08	434	N	309	-0-	-125	309	3			N	-0-				32

KOTHMAN		WELL #: 1629H	RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	-		7189						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST	RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963	-		7295						
03	936	N	936	-0-	-0-	936	3			N	-0-				40
04	712	N	712	-0-	-0-	712	3			N	-0-				40
05	751	N	751	-0-	-0-	751	3			N	-0-				40
06	900	N	685	-0-	-215	685	3			N	-0-				40
07	744	N	731	-0-	-13	731	3			N	-0-				40
08	744	N	543	-0-	-201	543	3			N	-0-				40

O'MEARA		WELL #: 1679	RRCID -> 216216	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5824	-		7246						
03	431	N	431	-0-	-0-	431	3			N	-0-				22
04	275	N	275	-0-	-0-	275	3			N	-0-				22
05	278	N	278	-0-	-0-	278	3			N	-0-				22
06	270	N	270	-0-	-0-	270	3			N	-0-				22
07	279	N	256	-0-	-23	256	3			N	-0-				22
08	279	N	195	-0-	-84	195	3			N	-0-				22

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H	RRCID -> 221049	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5988	-		6010						
03	226	N	226	-0-	-0-	226	3			N	-0-				23
04	180	N	174	-0-	-6	174	3			N	-0-				23
05	186	N	177	-0-	-9	177	3			N	-0-				23
06	210	N	181	-0-	-29	181	3			N	-0-				23
07	186	N	180	-0-	-6	180	3			N	-0-				23
08	186	N	133	-0-	-53	133	3			N	-0-				23

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 6616	- 7610	
03		214 N	214	-0-	-0-	214 3			33
04		210 N	120	-0-	-90	120 3			33
05		155 N	7	-0-	-148	7 3			33
06		210 N	14	-0-	-196	14 3			33
07		124 N	20	-0-	-104	20 3			33
*08		12 N	12	-0-	-0-	12 3			33
		WELL #: 1		RRCID -> 228815	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 6972	PERF. 5901	- 6524	
03		124 N	124	-0-	-0-	124 3			70
04		82 N	82	-0-	-0-	82 3			70
05		96 N	96	-0-	-0-	96 3			70
06		134 N	134	-0-	-0-	134 3			70
07		187 N	187	-0-	-0-	187 3			70
08		154 N	154	-0-	-0-	154 3			70
		WELL #: 171 H		RRCID -> 251336	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 6168	PERF. 6127	- 7844	
03		403 N	330	-0-	-73	330 2			-0-
04		390 N	341	-0-	-49	341 2			-0-
05		403 N	352	-0-	-51	352 2			-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	412 2			-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	381 2			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	363 2			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 265229	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 8352	PERF. 7439	- 8352	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 272009	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7379	- 8375	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 147830	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 2350	- 2355	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)		//CONT.//	70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933					
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:	25	RRCID -> 088334	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:	1	RRCID -> 124152	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:	304	RRCID -> 126378	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF. 2141 - 2602
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEBB, J.A.		WELL #:	15	RRCID -> 152975	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2222 - 2540
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
 VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
 COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) FIELD PETROLEUM CORP. PALOMA "E"		73107 175 266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
		WELL #:	153	RRCID ->	181892	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5088 - 5130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER		643402 2047		186238		11/02/2001		5264		5078 - 5092			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
BRISCOE-SANER		1046		188396		04/06/2002		5191		5000 - 5016			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER		73305 260 480178		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO					
		WELL #:	4	RRCID ->	175067	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2591 - 2601		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HITZFELDER		6		193850		03/27/1998		3875		2530 - 2540			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SNOOTS B		3		290443		06/03/2020		3297		2550 - 2555			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*05	14B2 EXT	2086	-0-	2086	2086		2086 3		N	-0-			10
06	14B2 EXT	1969	-0-	1969	4055		1969 3		N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4055				N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4055				N	NO RPT			10

RHODE (7300)		76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	194094	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 7447 - 7451	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LINDHOLM GU 86		WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525 PERF. 7503 - 7761	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODE (10,600 WILCOX)		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
LINDHOLM C S		WELL #:	1A	RRCID ->	112239	COMPL. DATE	10/26/1983	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10613 - 10662	
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	59 1	2352 3	Y	29	132
04	4710 X	2068	-0-	-2642	-0-	32 9	2026 3	Y	-0-	23
05	4867 X	1359	-0-	-3508	-0-	42 1	1292 3	Y	109 1	32
06	4710 X	2900	-0-	-1810	-0-	57 1	2761 3	Y	13	45
07	2449 X	2016	-0-	-433	-0-	10 9	1917 3	Y	22	67
08	2449 X	2362	-0-	-87	-0-	125 1	2247 3	Y	-0-	67

LINDHOLM, R. G.		WELL #:	1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10517 - 10553	
03	4495 X	4000	-0-	-495	-0-	14 9	3884 3	Y	-0-	168
04	4350 X	4125	-0-	-225	-0-	75 1	4040 3	Y	-0-	23
05	4495 X	3979	-0-	-516	-0-	172 1	3807 3	Y	145 1	23
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	277 1	6243 3	Y	-0-	23
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	206 1	5211 3	Y	-0-	23
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	24 9	5185 3	Y	-0-	23

RHODE, D. W. 26		WELL #:	1	RRCID ->	115105	COMPL. DATE	01/04/1985	TOTAL DEPTH	10851 PERF.10506 - 10556	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580				
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
03	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	223 1	8814 3	Y	82	203 1			90
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	103 1	5681 3	Y	78	48 1			120
05	4960 X	4866	-0-	-94	-0-	207 1	4591 3	Y	62	89 1			93
06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	374 1	8416 3	Y	90	70 1			113
07	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	389 1	9809 3	Y	103	77 1			139
08	9114 X	8593	-0-	-521	-0-	113 9	8071 3	Y	129	171 1			97
						380 1							
						142 9							
RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564				
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	85 1	3071 3	Y	36				61
04	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	40 9	1073 3	Y	8	33 1			36
05	1519 X	9	-0-	-1510	-0-	27 1		Y	-0-	27 1			9
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-	9 3		Y	-0-	7 1			2
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	1	2 1			1
08	3193 X	579	-0-	-2614	-0-	26 1	545 3	Y	7	1 1			7
						8 9							
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461				
*03	1457 X	1069	-0-	-388	-0-	29 1	1023 3	Y	15	24 1			22
*04	1410 X	954	-0-	-456	-0-	17 9	924 3	Y	9	30 1			1
*05	1457 X	561	-0-	-896	-0-	20 1	531 3	Y	6	6 1			1
*06	4500 X	1548	-0-	-2952	-0-	10 9	1464 3	Y	18	17 1			2
*07	9951 X	1895	-0-	-8056	-0-	23 1	1802 3	Y	20	10 1			12
08	9951 X	1764	-0-	-8187	-0-	7 9	1652 3	Y	29	34 1			7
						64 1							
						20 9							
						71 1							
						22 9							
						80 1							
						32 9							
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652				
03	3317 X	3309	-0-	-8	-0-	95 1	3214 3	Y	-0-				68
04	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	54 1	2555 3	Y	-0-				68
05	3720 X	1463	-0-	-2257	-0-	63 1	1396 3	Y	4	55 1			17
06	3600 X	3114	-0-	-486	-0-	4 9	2982 3	Y	-0-				17
07	6138 X	3261	-0-	-2877	-0-	132 1	3134 3	Y	-0-				17
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	127 1	3297 3	Y	-0-				17
						159 1							
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827				
03	679 X	679	-0-	-0-	-0-	24 1	655 3	Y	-0-				54
04	1500 X	553	-0-	-947	-0-	12 1	541 3	Y	-0-				54
05	1550 X	206	-0-	-1344	-0-	9 1	197 3	Y	-0-	43 1			11
06	1500 X	1471	-0-	-29	-0-	60 1	1411 3	Y	-0-				11
07	1271 X	635	-0-	-636	-0-	21 1	614 3	Y	-0-				11
08	682 X	515	-0-	-167	-0-	24 1	491 3	Y	-0-				11

OIL AND GAS DIVISION

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2078 N	864	-0-	-1214	-0-	23	1	833	3	Y	7	53
04	1050 N	806	-0-	-244	-0-	17	1	789	3	Y	-0-	9
05	1054 N	477	-0-	-577	-0-	21	1	452	3	Y	4	13
06	840 N	786	-0-	-54	-0-	4	9	752	3	Y	2	15
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	2	9	968	3	Y	12	27
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	13	9	847	3	Y	3	30
						41	1					
						3	9					

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

03	3100 N	1324	-0-	-1776	11511	30	1	1279	3	Y	14	42
04	3000 N	1267	-0-	-1733	9778	15	9	1239	3	Y	-0-	7
05	3100 N	447	-0-	-2653	7125	19	1	428	3	Y	-0-	7
06	3000 N	558	-0-	-2442	4683	27	1	529	3	Y	2	9
07	7817 X	3134	-0-	-4683	-0-	2	9	2988	3	Y	25	34
08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	118	1	1860	3	Y	6	40
						28	9					
						88	1					
						7	9					

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

*03	11315 X	9954	-0-	-1361	-0-	269	1	9566	3	Y	108	153	1	168
*04	10950 X	8757	-0-	-2193	-0-	119	9	8457	3	Y	109	75	1	202
*05	11315 X	5270	-0-	-6045	-0-	180	1	4957	3	Y	80	150	1	132
*06	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	120	9	10523	3	Y	100	88	1	144
*07	10819 X	8383	-0-	-2436	-0-	225	1	7971	3	Y	86	94	1	136
08	9052 X	7043	-0-	-2009	-0-	88	9	6624	3	Y	91	156	1	71
						110	9							
						317	1							
						95	9							
						319	1							
						100	9							

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 TEXAS ENERGEN INC. 101159
 RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			66
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1			67
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

M	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 TEXAS ENERGEN INC. 101159
 RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			110
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1			111
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			67
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1			68
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

WAGNER OIL COMPANY 891175
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																			
RHODE, D. W. -11-										WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7320	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
RHODE, D. W. -18-										WELL #: 4 C		RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7334 - 7354	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 3 U		RRCID -> 074919		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 0 - 7318	
03		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	-0-	845	1	5935	3	Y	-0-	145					
04		5940 X	5584	-0-	-356	-0-	-0-	633	1	4945	3	Y	5	150					
05		6417 X	5725	-0-	-692	-0-	-0-	582	1	5132	3	Y	10	48					
06		6570 X	6124	-0-	-446	-0-	-0-	743	1	5360	3	Y	19	67					
07		6789 X	6400	-0-	-389	-0-	-0-	702	1	5674	3	Y	22	89					
08		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	6424	3	Y	29	118					
RHODE, D. W. 9										WELL #: 8 T		RRCID -> 147962		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7293 - 7298	
03		713 X	669	-0-	-44	-0-	-0-	83	1	586	3	Y	-0-	73					
04		810 X	588	-0-	-222	-0-	-0-	66	1	516	3	Y	5	78					
05		837 X	596	-0-	-241	-0-	-0-	59	1	525	3	Y	11	27					
06		810 X	586	-0-	-224	-0-	-0-	69	1	496	3	Y	19	46					
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	539	3	Y	22	68					
08		589 N	545	-0-	-44	-0-	-0-	53	1	460	3	Y	29	97					
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)										76213 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY										891175									
RHODE, D. W. -18-										WELL #: 4 T		RRCID -> 000420		COMPL. DATE 03/25/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7568 - 7574	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019										TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7522 - 7542
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981										TOTAL DEPTH	8472	PERF. 7540 - 7555
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

RHODE RANCH, W. (MH-1)		//CONT.//		76219 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
LINDHOLM 86-1		WELL #:		2	RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330 - 9372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	48 1	2513 3		N	-0-		13
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	65 1	1390 3		N	-0-		13
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15 1	349 3		N	-0-		13
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	71 1	1774 3		N	-0-		13
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	62 1	1282 3		N	34		47
						37 9						

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174664	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8825 - 8830
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UMMA RESOURCES, LLC				875670					CNTY: MCMULLEN			
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	165025	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8838 - 8858
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1300			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	92 1	205 2		N	-0-		11
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	116 1	224 2		N	-0-		11
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	120 1	255 2		N	-0-		11
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	117 1	278 2		N	-0-		11
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	105 1	239 2		N	-0-		11
08	372 N	89	-0-	-283	-0-	31 1	58 2		N	-0-		11

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEWIS				WELL #:	1203	RRCID ->	205966	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	4508 - 4670
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11	

OIL AND GAS DIVISION

RINEHART (AUSTIN CHALK) TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III TOMASI		76757 500 861750		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR			
		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 1100 - 1150	
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBLE SOLO (CANYON) PATNO OIL & GAS COMPANY LONE OAK		77456 075 643327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13164 - 13222	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12772 - 12806	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12994 - 13022	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12910 - 12941	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800) GILLEY, SAM D. DECLLEENE		77552 725 306100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 1853 - 1855	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 GILLEY, SAM D. 306100
 DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 BRP ENERGY, LLC 041519
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

03	3100 N	1222	-0-	-1878	1487	1222	2		N	-0-			-0-
04	2675 N	1188	-0-	-1487	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-

FORZA OPERATING, LLC 278837
 CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 294085 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3780 - 4030

03	1550 X	161	-0-	-1389	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	90	-0-	-1410	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	1550 X	49	-0-	-1501	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
 GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	319765									
GLASSCOCK		WELL #:	401	RRCID ->	138602	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2465 - 2477	
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
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #:	504	RRCID ->	138604	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2368 - 2381	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #:	5502	RRCID ->	138608	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3670 - 3882	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SWEETEN		WELL #:	2801	RRCID ->	139206	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2748 - 2761	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #:	1101	RRCID ->	139210	COMPL. DATE	08/03/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3117 - 3158	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #:	1901A	RRCID ->	139211	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3776 - 3786	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #:	5501	RRCID ->	139630	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3656 - 3890	
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765														
DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041														
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760														
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502														
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420														
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
08		868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765											
GLASSCOCK 18		WELL #:		13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402					
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
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK		WELL #:		16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420					
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-				-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK 26		WELL #:		1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460				RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850					
HABY		WELL #:		148											
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-				-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-				-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-				-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-				-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-				-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-				-0-

HABY		WELL #:		140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792					
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-				-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-				-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-				-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-				-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-

HABY		WELL #:		248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579					
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-				-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-				-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-				-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-				-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-				-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
 HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	22	1	353	3	N	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	19	1	302	3	N	-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	21	1	319	3	N	-0-
08	434 N	325	-0-	-109	-0-	19	1	306	3	N	-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	N	-0-
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	3	N	-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	N	-0-
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	3	N	-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	3	N	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

03	14B2 EXT	162	-0-	162	456	162	3			N	-0-
04	14B2 EXT	132	-0-	132	588	132	3			N	-0-
05	0 W	62	-0-	62	650	62	3			N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	650					N	-0-
07	0 W	128	-0-	128	778	128	3			N	-0-
08	902 N	124	-0-	-778	-0-	124	3			N	-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 W	149	-0-	149	149	149	3			N	-0-
08	0 W	207	-0-	207	356	207	3			N	-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 W	149	-0-	149	149	149	3			N	-0-
08	0 W	207	-0-	207	356	207	3			N	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965											
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
O											BALANCE		
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-		
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3	N	-0-		-0-		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-		
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-		

CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907					
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-		
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 W	683	-0-	683	683	683	3	N	-0-		-0-		
08	0 W	467	-0-	467	1150	467	3	N	-0-		-0-		

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722					
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-		
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-		
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-		

UPP OPERATING, LLC		875310		HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-		
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	Y	-0-		-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-		
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
D90 ENERGY, LLC				195797									
REYES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 227961	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 6427	PERF. 6213	- 8393				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3472 X	2929	-0-	-543	-0-	171 1	2752 2		N	5			184
04	3360 X	1152	-0-	-2208	-0-	6 9			N	-0-			184
05	3689 X	2555	-0-	-1134	-0-	6 1	1146 2		N	-0-			184
06	3570 X	2011	-0-	-1559	-0-	254 1	2301 2		N	-0-			184
07	3193 X	2335	-0-	-858	-0-	526 1	1485 2		N	18			202
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	756 1	1559 2		N				202
						20 9							
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200									
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 173715	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6260	- 9850				
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-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					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, J. R.				348610									
KOTHMANN-BARNARD				WELL #: 5	RRCID -> 107741	COMPL. DATE 08/24/1983	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2170	- 2174				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROOS (WILCOX 7500)				78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A				WELL #: 2 F	RRCID -> 040834	COMPL. DATE 11/13/1966	TOTAL DEPTH 7660	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		44
04	780 N	220	-0-	-560	-0-	220 2		N	-0-		44
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		44
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		44
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		44
08	899 N	207	-0-	-692	-0-	207 2		N	-0-		44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	- 7570		
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	190 2	33 9	N	30		170
04	450 N	101	-0-	-349	-0-	90 2	11 9	N	10		180
05	496 N	294	-0-	-202	-0-	261 2	33 9	N	30		210
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	210 2	44 9	N	40	177 1	73
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	250 2	39 9	N	35		108
08	279 N	104	-0-	-175	-0-	98 2	6 9	N	5		113

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7512	- 7576		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 000445	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7605	- 7630		
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-		-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-		-0-

PHANTOM OIL & GAS				661328							
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473	- 7550		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

M	ALLOW CODE	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

03	0 W	414	-0-	414	3567	414	2		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3567				N	-0-		-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		40
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2		N	-0-		40
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		40
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

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

03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3	63
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	64
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1	65
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT		65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

SALT FLAT (NAVARRO)		79905 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALDWELL			
LULING WELL SERVICE		512680									
TILLER, J. R.		WELL #: 55		RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1079 - 1081	
M	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
03	2449	1994	-0-	-455	-0-	1986 2	8 9	N	7		113
04	2370	2236	-0-	-134	-0-	2228 2	8 9	N	7		120
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2329 2	9 9	N	8		128
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2409 2	8 9	N	7		135
07	2325 N	1445	-0-	-880	-0-	1439 2	6 9	N	5		140
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-		140

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	
03	2697 N	1380	-0-	-1317	-0-	1370 2	10 9	Y	9	43 1	156
04	1080 N	904	-0-	-176	-0-	904 2		Y	-0-	155 1	1
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		1
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		1
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1664 2	37 9	Y	34	28 1	7
*08	3100 N	3491	-0-	391	391	3418 2	73 9	Y	66	54 1	19

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	8117	-0-	8117	8117	8026 2	91 9	Y	83	27 1	56
05	34508 X	26391	-0-	-8117	-0-	25999 2	392 9	Y	356	384 1	28
06	29931 X	29931	-0-	-0-	-0-	29525 2	406 9	Y	369	372 1	25
07	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	22103 2	207 9	Y	188	156 1	57
08	26412 X	19783	-0-	-6629	-0-	19369 2	414 9	Y	376	305 1	128

GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9783 - 9794	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-			13
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	3	N	-0-			13
05	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3	N	-0-			13
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			13
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			13
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-			13

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		83704 300 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS INJECT. (I)	GAS PROD	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5061		- 5747			
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-				-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	Y	-0-				-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	Y	-0-				-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	540	-0-	540	540	132	1	408	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	540					Y	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5133		- 5853			
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-				-0-
04	780 N	707	-0-	-73	-0-	47	1	660	2	Y	-0-				-0-
05	651 N	550	-0-	-101	-0-	38	1	512	2	Y	-0-				-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	497	-0-	497	497	121	1	376	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5183		- 5970			
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	910	2	Y	-0-				-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	77	1	1072	2	Y	-0-				-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	Y	-0-				-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1121	-0-	1121	1121	274	1	847	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1121					Y	NO RPT				-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4848		- 5770			
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	37	1	511	2	Y	-0-				-0-
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	39	1	517	2	Y	-0-				-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	611	-0-	611	611	149	1	462	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	611					Y	NO RPT				-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874		- 5941			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434		- 5704			
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-				-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	12	1	178	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	2	Y	-0-				-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	141	-0-	141	141	34	1	107	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT				-0-
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836		- 5903			
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-				-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	2	Y	-0-	-0-
04	660 N	567	-0-	-93	-0-	38	1	529	2	Y	-0-	-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	2	Y	-0-	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	2	2 8
						2	9					
07	DLQ G-10	588	-0-	588	588	144	1	444	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	588					Y	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813			
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	Y	-0-	-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	Y	-0-	-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	Y	-0-	-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	697	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	849	-0-	849	849	208	1	641	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	849					Y	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894			
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	Y	-0-	-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	64	1	890	2	Y	-0-	-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	Y	-0-	-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	906	-0-	906	906	222	1	684	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	906					Y	NO RPT	-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	18	-0-	18	18	4	1	14	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798			
03	726 N	268	-0-	-458	-0-	18	1	250	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	18	1	254	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	271	-0-	-256	-0-	19	1	252	2	Y	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	380	-0-	380	380	93	1	287	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4775 - 5646	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2804 N	791	-0-	-2013	-0-	53	1 738	2	Y	-0-	-0-
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	110	1 1521	2	Y	-0-	-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	123	1 1628	2	Y	-0-	-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1 1059	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1682	412	1 1270	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1682				Y	NO RPT	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754 - 5767	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1 97	2	Y	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1 124	2	Y	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1 127	2	Y	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1 93	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	112	-0-	112	112	27	1 85	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112				Y	NO RPT	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619 - 5646	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1 126	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	8	1 112	2	Y	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1 148	2	Y	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1 119	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	238	-0-	238	238	58	1 180	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	238				Y	NO RPT	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266 - 5783	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1 105	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1 111	2	Y	-0-	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1 118	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1 113	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	132	-0-	132	132	32	1 100	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5136 - 5704	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				Y	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4686 - 5574	
03	839 N	217	-0-	-622	-0-	14	1 203	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	43	-0-	-527	-0-	2	1 41	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	30	-0-	-466	-0-	2	1 28	2	Y	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1 30	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	21	-0-	21	21	5	1 16	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21				Y	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5111 - 5769	
03	2452 N	657	-0-	-1795	-0-	44	1 613	2	Y	-0-	-0-
04	750 N	694	-0-	-56	-0-	46	1 648	2	Y	-0-	-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	65	1 861	2	Y	-0-	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	32	1 507	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	698	-0-	698	698	171	1 527	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	698				Y	NO RPT	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 12		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
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
		WELL #: 1		RRCID -> 162577	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 4218	-	5005					
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942	COMPL. DATE 07/12/1997	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5198	-	5812					
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	N	1	1 8		-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	101	1	312	2	N	NO RPT			-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946	COMPL. DATE 07/13/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5498	-	5934					
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	N	-0-			-0-
04	630 N	484	-0-	-146	-0-	32	1	452	2	N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	95	1	296	2	N	-0-			-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285	COMPL. DATE 08/03/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5432	-	6068					
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	100	1	309	2	N	-0-			-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5336	-	6010					
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	49	1	153	2	N	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 5223	-	6093					
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	167	1	515	2	N	-0-			-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "A'		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 5196		- 6153		
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	55	1	758	2	N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	N	-0-			-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	N	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	-0-			-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	213	1	656	2	N	-0-			-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. "A'		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5192		- 6025		
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-			-0-
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	31	1	428	2	N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	125	1	388	2	N	-0-			-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5215		- 5979		
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	162	2	N	-0-			-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4943		- 6108		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465		PERF. 5444		- 6375		
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	25	1	332	2	N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	74	1	229	2	N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359		PERF. 5368		- 6174		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-			-0-
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	23	1	324	2	N	-0-			-0-
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	112	1	347	2	N	-0-			-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 4975 - 6080		
M	O	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
03		296 N	296	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-	-0-
04		420 N	287	-0-	-133	19	1	268	2	N	-0-	-0-
05		341 N	296	-0-	-45	20	1	276	2	N	-0-	-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	16	1	257	2	N	1	8
						1	9					
07		317 N	317	-0-	-0-	77	1	240	2	N	-0-	-0-
08		310 N	NO RPT	-0-	-310					N	NO RPT	-0-

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4739 - 5746		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5363 - 5606		
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		31 N	16	-0-	-15	1	1	15	2	N	-0-	-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT	-0-

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4109 - 4744		
03		229 N	229	-0-	-0-	15	1	212	2	N	2	8
						2	9					
04		385 N	385	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-	-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	28	1	369	2	N	-0-	-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	17	1	270	2	N	2	8
						2	9					
07		318 N	318	-0-	-0-	77	1	241	2	N	-0-	-0-
08		310 N	NO RPT	-0-	-310					N	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4728 - 6153		
03		856 N	856	-0-	-0-	57	1	799	2	N	-0-	-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	71	1	990	2	N	-0-	-0-
05		1165 N	1165	-0-	-0-	82	1	1083	2	N	-0-	-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	51	1	801	2	N	-0-	-0-
07		862 N	862	-0-	-0-	211	1	651	2	N	-0-	-0-
08		620 N	NO RPT	-0-	-620					N	NO RPT	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484		PERF. 5036 - 6102		
03		231 N	231	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-	198
04		285 N	285	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-	198
05		293 N	293	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-	198
06		268 N	268	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-	198
07		276 N	276	-0-	-0-	67	1	209	2	N	-0-	198
08		217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT	198

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K.		WELL #: 14	RRCID -> 168128	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 5060	-	5190			
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 2	N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	349 2	N	-0-		-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1	300 2	N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	29 1	91 2	N	-0-		-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 23	RRCID -> 168280	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5076	-	6168			
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	N	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	9 1	131 2	N	-0-		-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9 1	132 2	N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	1	1 8	-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	44 1	136 2	N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1181	RRCID -> 168658	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4360	-	5145			
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	45 1	621 2	N	-0-		-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47 1	657 2	N	-0-		-0-
05	744 N	631	-0-	-113	-0-	44 1	587 2	N	-0-		-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29 1	448 2	N	-0-		-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	139 1	429 2	N	-0-		-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1102	RRCID -> 169107	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5242	-	5591			
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31 1	436 2	N	-0-		-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37 1	517 2	N	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	45 1	603 2	N	-0-		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22 1	342 2	N	-0-		-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	132 1	408 2	N	-0-		-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R	RRCID -> 169113	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 5654	-	5825			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1183	RRCID -> 169832	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4412	-	4662			
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	44 1	618 2	N	-0-		-0-
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	48 1	664 2	N	-0-		-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	51 1	674 2	N	-0-		-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	43 1	668 2	N	-0-		-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	195 1	603 2	N	-0-		-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-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 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	
		WELL #: 7		RRCID -> 169922	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4915	-	5243				
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	36 1	496 2	N	-0-			-0-	
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	53 1	738 2	N	-0-			-0-	
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	49 1	646 2	N	-0-			-0-	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	452 2	N	-0-			-0-	
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	207 1	641 2	N	-0-			-0-	
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4762	-	5468				
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32 1	440 2	N	-0-			-0-	
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	441 2	N	-0-			-0-	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	36 1	482 2	N	-0-			-0-	
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 2	N	-0-			-0-	
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	91 1	283 2	N	-0-			-0-	
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4924	-	4939				
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18 1	252 2	N	-0-			-0-	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	26 1	368 2	N	-0-			-0-	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27 1	363 2	N	-0-			-0-	
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 2	N	-0-			-0-	
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	103 1	320 2	N	-0-			-0-	
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4947	-	5236				
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	59 1	814 2	N	-0-			-0-	
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	68 1	941 2	N	-0-			-0-	
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	58 1	774 2	N	-0-			-0-	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	570 2	N	-0-			-0-	
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	137 1	423 2	N	-0-			-0-	
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4297	-	4733				
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	N	-0-			-0-	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	187 2	N	-0-			-0-	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	153 2	N	-0-			-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 2	N	-0-			-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	44 1	137 2	N	-0-			-0-	
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4648	-	5309				
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 2	N	-0-			-0-	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28 1	396 2	N	-0-			-0-	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	406 2	N	-0-			-0-	
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1	327 2	N	-0-			-0-	
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	120 1	370 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4808	-	5373				
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	381 2	N	-0-			-0-	
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	29 1	407 2	N	-0-			-0-	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 1	400 2	N	-0-			-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	366 2	N	-0-			-0-	
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	123 1	381 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 1184	RRCID -> 171115	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4198	-		4955		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23 1	325 2	N	-0-		-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	22 1	305 2	N	-0-		-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	421 2	N	-0-		-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29 1	454 2	N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	85 1	265 2	N	-0-		-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1186	RRCID -> 173132	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4588	-		4859		
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15 1	48 2	N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21	RRCID -> 173133	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4683	-		5278		
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 2	N	-0-		-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	16 1	224 2	N	-0-		-0-
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	14 1	192 2	N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 2	N	-0-		-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	67 1	210 2	N	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 1103	RRCID -> 173134	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4460	-		5331		
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	224 2	N	-0-		-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	18 1	253 2	N	-0-		-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	17 1	229 2	N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2	N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	77 1	240 2	N	-0-		-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20	RRCID -> 173135	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4782	-		5001		
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	51 1	712 2	N	-0-		-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	73 1	1006 2	N	-0-		-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74 1	981 2	N	-0-		-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	41 1	640 2	N	-0-		-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	253 1	780 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 17	RRCID -> 173136	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4952	-		5452		
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35 1	497 2	N	-0-		-0-
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	45 1	628 2	N	-0-		-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	844 2	N	-0-		-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46 1	713 2	N	2	8	-0-
						2	9				
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	138 1	426 2	N	-0-		-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	2	N	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	N	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412		
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	N	-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	76	1	234	2	N	-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330		
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	N	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	2	N	-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	49	1	152	2	N	-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918		
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	N	-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	842	2	N	-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	N	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	N	-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	192	1	594	2	N	-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346		
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	669	2	N	-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	N	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	N	-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226		
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	19	1	259	2	N	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	87	1	268	2	N	-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724		
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	145	1	448	2	N	-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4370 - 5038	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	16	1	231	2	N	-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	17	1	234	2	N	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	59	1	184	2	N	-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4590 - 5648	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	2	N	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4778 - 5792	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4820 - 5016	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5168 - 6288	
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	N	-0-
04	600 N	377	-0-	-223	-0-	25	1	352	2	N	-0-
05	558 N	395	-0-	-163	-0-	27	1	368	2	N	-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	N	-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	149	1	460	2	N	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4726 - 5615	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	20	1	275	2	N	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	259	2	N	-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 5711 - 6372	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4730 - 5615		
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	
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	49 1	2	683 2	N	2	2 8	-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	2 9	53 1	733 2	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	52 1	692 2	692 2	N	-0-	-0-	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37 1	572 2	572 2	N	-0-	-0-	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	191 1	592 2	592 2	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4826 - 5429		
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25 1	358 2	358 2	N	-0-	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	405 2	405 2	N	-0-	-0-	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29 1	391 2	391 2	N	-0-	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	301 2	N	-0-	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	89 1	276 2	276 2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5214		
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48 1	663 2	663 2	N	-0-	-0-	-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	47 1	648 2	648 2	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	45 1	607 2	607 2	N	-0-	-0-	-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36 1	559 2	559 2	N	-0-	-0-	-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	158 1	487 2	487 2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5586 - 6068		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5372 - 6094		
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	32 1	446 2	446 2	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	35 1	493 2	493 2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	35 1	475 2	475 2	N	-0-	-0-	-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29 1	448 2	448 2	N	-0-	-0-	-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	142 1	439 2	439 2	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4189 - 4927		
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24 1	332 2	332 2	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	33 1	458 2	458 2	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	33 1	443 2	443 2	N	-0-	-0-	-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29 1	455 2	455 2	N	-0-	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	93 1	288 2	288 2	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

MEADOWS				WELL #:	1106	RRCID ->	185983	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4468	-	5025		
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-		41	1	577	2	N	-0-					-0-
04	660 N	645	-0-	-15	-0-		43	1	602	2	N	-0-					-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-		47	1	622	2	N	-0-					-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-		34	1	530	2	N	-0-					-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-		159	1	491	2	N	-0-					-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	35	RRCID ->	187713	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4820	-	5494		
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-		43	1	593	2	N	-0-					-0-
04	780 N	680	-0-	-100	-0-		46	1	634	2	N	-0-					-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-		60	1	801	2	N	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-		47	1	737	2	N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-		149	1	459	2	N	-0-					-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:	36	RRCID ->	187714	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4592	-	5494		
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-		1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	210 N	1	-0-	-209	-0-		1	2			N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-		22	1	295	2	N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-		12	1	190	2	N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		2	1	9	2	N	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS				WELL #:	1173	RRCID ->	189039	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4578	-	5040		
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-		27	1	384	2	N	-0-					-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-		26	1	370	2	N	-0-					-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-		27	1	358	2	N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-		27	1	431	2	N	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-		147	1	453	2	N	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS				WELL #:	1182R	RRCID ->	191348	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4848	-	4877		
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-		29	1	405	2	N	-0-					-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-		30	1	419	2	N	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-		32	1	427	2	N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-		28	1	437	2	N	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-		124	1	383	2	N	-0-					-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS				WELL #:	1177	RRCID ->	193488	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	4753	-	5637		
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-		11	1	154	2	N	-0-					-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-		10	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-		10	1	136	2	N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-		9	1	154	2	N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-		36	1	111	2	N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				

		WELL #: 1107	RRCID -> 197265	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4736	-		5345		
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	7 1	105 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	106 2	N	-0-	-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-	-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30 1	94 2	N	-0-	-0-	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11	RRCID -> 211763	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 6053	PERF. 4860	-		5768		
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	40 1	557 2	N	-0-	-0-	
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	55 1	761 2	N	-0-	-0-	
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52 1	687 2	N	-0-	-0-	
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34 1	530 2	N	-0-	-0-	
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	130 1	403 2	N	-0-	-0-	
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9	RRCID -> 221145	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4820	-		5910		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1108	RRCID -> 222228	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 5304	-		5718		
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36 1	498 2	N	-0-	-0-	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39 1	537 2	N	-0-	-0-	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40 1	534 2	N	-0-	-0-	
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29 1	449 2	N	-0-	-0-	
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	152 1	471 2	N	-0-	-0-	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9	RRCID -> 232693	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4721	-		5475		
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	189	-0-	99	-0-	12 1	177 2	N	-0-	-0-	
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	N	-0-	-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-	-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11 1	37 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7	RRCID -> 232712	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 4979	-		5509		
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1	445 2	N	-0-	-0-	
04	450 N	575	-0-	125	-0-	38 1	537 2	N	-0-	-0-	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	41 1	544 2	N	-0-	-0-	
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31 1	485 2	N	-0-	-0-	
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	130 1	401 2	N	-0-	-0-	
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8	RRCID -> 232713	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4950	-		5488		
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18 1	257 2	N	-0-	-0-	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16 1	222 2	N	-0-	-0-	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	321 2	N	-0-	-0-	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	N	-0-	-0-	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	57 1	176 2	N	-0-	-0-	
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700			
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	
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	55 1	761 2	N	7	7 8	188
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	8 9					
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	45 1	628 2	N	-0-		188
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42 1	559 2	N	-0-		188
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	24 1	381 2	N	4	4 8	188
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	4 9					
						254 1	782 2	N	7	7 8	188
						8 9					
								N	NO RPT		188

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924			
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-		-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		N	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948			
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890			
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		-0-
04	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
05	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
06	1110 N	488	-0-	-622	-0-	488 2		N	-0-		-0-
07	1116 N	894	-0-	-222	-0-	894 2		N	-0-		-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778			
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
04	720 N	590	-0-	-130	-0-	590 2		N	-0-		-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		N	-0-		-0-
06	570 N	418	-0-	-152	-0-	418 2		N	-0-		-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006			
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
06	600 N	435	-0-	-165	-0-	435 2		N	-0-		-0-
07	620 N	265	-0-	-355	-0-	265 2		N	-0-		-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206 PERF. 5178 - 5941
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208 PERF. 5170 - 6000
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			-0-
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	520 2			-0-
07	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #:	3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 5252 - 5969
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720 PERF. 4730 - 5280
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2			-0-
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2			-0-
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 5168 - 5972
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			-0-
04	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 2			-0-
05	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713 PERF. 4644 - 5195
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2			-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2			-0-
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914 PERF. 4691 - 5275
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2			-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 111 "A"		//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	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 171456	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 4140	-	4843		
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-	
04	450 N	250	-0-	-200	-0-	250 2	N	-0-		-0-	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-	
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2	N	-0-		-0-	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-	
		WELL #: 2		RRCID -> 171457	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 5711	PERF. 4409	-	4835		
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-	
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
06	330 N	153	-0-	-177	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	199	-0-	-204	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-	
		WELL #: 3		RRCID -> 171458	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5121	-	5939		
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-	
04	660 N	557	-0-	-103	-0-	557 2	N	-0-		-0-	
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 2	N	-0-		-0-	
06	540 N	349	-0-	-191	-0-	349 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2	N	-0-		-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-	
		WELL #: 6		RRCID -> 171459	COMPL. DATE 12/04/1998	TOTAL DEPTH 5624	PERF. 4790	-	4803		
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2	N	-0-		-0-	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 171471	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5118	-	5596		
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2	N	-0-		-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	
		WELL #: 6		RRCID -> 171472	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4851	-	5887		
03	3100 N	961	-0-	-2139	73	961 2	N	-0-		-0-	
04	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022 2	N	-0-		-0-	
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065 2	N	-0-		-0-	
06	930 N	698	-0-	-232	-0-	698 2	N	-0-		-0-	
07	1054 N	809	-0-	-245	-0-	809 2	N	-0-		-0-	
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-	
		WELL #: 8		RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 4868	-	4878		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5490 - 5500	
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
05	558 N	349	-0-	-209	-0-	349 2	N	-0-			-0-
06	510 N	269	-0-	-241	-0-	269 2	N	-0-			-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2	N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 5200 - 5623	
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-			123
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2	N	-0-			123
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			123
06	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2	N	-0-			123
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			123
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			123

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5248 - 5426	
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
06	870 N	662	-0-	-208	-0-	662 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	479	-0-	-606	-0-	479 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5		RRCID -> 175780		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 4787 - 5382	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	410 2	N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
06	390 N	257	-0-	-133	-0-	257 2	N	-0-			-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 4830 - 5556	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5167 - 5882	
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2	N	-0-			-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2	N	-0-			-0-
06	540 N	341	-0-	-199	-0-	341 2	N	-0-			-0-
07	589 N	240	-0-	-349	-0-	240 2	N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5		RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 4628 - 5693	
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-			-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4628 - 4986	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			N	-0-	-0-
04	240 N	103	-0-	-137	-0-	103 2			N	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-	-0-
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	113 2			N	-0-	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4881 - 6040	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2			N	-0-	-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2			N	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5178 - 5540	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-	-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2			N	-0-	-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2			N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5206 - 5542	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-	-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-	-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-	-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 5092 - 5248	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-	-0-
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2			N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-	-0-
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169 2			N	-0-	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-

DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5150 - 5616	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-	-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2			N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122	- 5896
M	O	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
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-
04		360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2	N	-0-			-0-
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-			-0-
06		210 N	142	-0-	-68	-0-	142 2	N	-0-			-0-
07		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF. 5090	- 5642
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-
04		240 N	185	-0-	-55	-0-	185 2	N	-0-			-0-
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2	N	-0-			-0-
06		180 N	65	-0-	-115	-0-	65 2	N	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		6	RRCID ->	181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4664	- 5408
03		3100 N	962	-0-	-2138	4	962 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1000	-0-	-110	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
06		930 N	820	-0-	-110	-0-	820 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	928	-0-	-95	-0-	928 2	N	-0-			-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		6	RRCID ->	181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168	- 5490
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-			-0-
05		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-			-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		701	RRCID ->	182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776	- 5816
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4974	- 5890
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
04		300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2	N	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
06		240 N	192	-0-	-48	-0-	192 2	N	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5154	- 5882
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-					-0-
04		450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2			N	-0-					-0-
05		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2			N	-0-					-0-
06		360 N	296	-0-	-64	-0-	296 2			N	-0-					-0-
07		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2			N	-0-					-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 - 5700						
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2			N	-0-					-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-					-0-
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-					-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968						
03		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2			N	-0-					-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-					-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756						
03		186 N	37	-0-	-149	-0-	37 2			N	-0-					-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-					-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-					-0-
07		279 N	155	-0-	-124	-0-	155 2			N	-0-					-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192 - 6020						
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-					-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2			N	-0-					-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-					-0-
06		330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2			N	-0-					-0-
07		372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2			N	-0-					-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824						
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-					-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-					-0-
05		341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2			N	-0-					-0-
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	237 2			N	-0-					-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-					-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5080 - 5788						
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
04		150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2			N	-0-					-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-					-0-
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2			N	-0-					-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 110		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

DANIEL, M. K.		WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084 PERF. 4590 - 5666
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 2	N	-0-	-0-
04	510 N	240	-0-	-270	-0-	240 2	N	-0-	-0-
05	527 N	244	-0-	-283	-0-	244 2	N	-0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4580 - 5894
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2	N	-0-	-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2	N	-0-	-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 108		WELL #:	5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 4187 - 4986
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2	N	-0-	-0-
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	174 2	N	-0-	-0-
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2	N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 4634 - 5806
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-	-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-	-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-	-0-
06	840 N	792	-0-	-48	-0-	792 2	N	-0-	-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-	-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180 PERF. 5265 - 5672
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	-0-
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2	N	-0-	-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-	-0-
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2	N	-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 4835 - 5700
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2	N	-0-	-0-
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2	N	-0-	-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2	N	-0-	-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2	N	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5010 -	5957
03		465 N	391	-0-	-74	-0-	391 2	N	-0-			-0-
04		450 N	327	-0-	-123	-0-	327 2	N	-0-			-0-
05		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 2	N	-0-			-0-
06		390 N	287	-0-	-103	-0-	287 2	N	-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5008 -	5932
03		1271 N	562	-0-	-709	-0-	562 2	N	-0-			-0-
04		780 N	306	-0-	-474	-0-	306 2	N	-0-			-0-
05		682 N	145	-0-	-537	-0-	145 2	N	-0-			-0-
06		540 N	73	-0-	-467	-0-	73 2	N	-0-			-0-
07		310 N	54	-0-	-256	-0-	54 2	N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4678 -	5660
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4659 -	0
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
04		810 N	806	-0-	-4	-0-	806 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	498	-0-	-618	-0-	498 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	466	-0-	-584	-0-	466 2	N	-0-			-0-
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-
HALLIE BLACK "3A"		WELL #:	12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4980 -	5708
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
06		900 N	826	-0-	-74	-0-	826 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4495 -	5605
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			-0-
04		540 N	533	-0-	-7	-0-	533 2	N	-0-			-0-
05		558 N	371	-0-	-187	-0-	371 2	N	-0-			-0-
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-			-0-
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4694 -	5622
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			-0-
05		310 N	181	-0-	-129	-0-	181 2	N	-0-			-0-
06		300 N	165	-0-	-135	-0-	165 2	N	-0-			-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2	N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894	
03	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2	N	-0-		-0-
04	990 N	874	-0-	-116	-0-	874	2	N	-0-		-0-
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2	N	-0-		-0-
06	960 N	454	-0-	-506	-0-	454	2	N	-0-		-0-
07	899 N	523	-0-	-376	-0-	523	2	N	-0-		-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976	
03	710 N	588	-0-	-122	-0-	588	2	N	-0-		-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2	N	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2	N	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	2	N	-0-		-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624	
03	1271 N	15	-0-	-1256	-0-	15	2	N	-0-		-0-
04	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	2	N	-0-		-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-
07	930 N	498	-0-	-432	-0-	498	2	N	-0-		-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728	
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-		-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	1575	2	N	-0-		-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4570 - 5839	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 3A		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	341 N	108	-0-	-233	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955	
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2	N	-0-	-0-	-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659	
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813	
03	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2	N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	544	-0-	-386	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	720	-0-	-551	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915	
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2	N	-0-	-0-	-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-	-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510	
03	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	50	-0-	-430	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858	
03	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	121	-0-	-209	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OXY USA INC.				630591										
MALONE "12"				WELL #: 1	RRCID -> 118864	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4231	- 5185					
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALONE				WELL #: 1	RRCID -> 201547	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4771	- 4860					
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2				N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2				N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2				N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2				N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2				N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				N	-0-			-0-

BUNGER "5"				WELL #: 2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4083	- 4446					
03	3100 N	983	-0-	-2117	886	983 2				Y	-0-			-0-
04	1749 N	863	-0-	-886	-0-	863 2				Y	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2				Y	-0-			-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2				Y	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2				Y	-0-			-0-
08	713 N	474	-0-	-239	-0-	474 2				Y	-0-			-0-

MALONE "13"				WELL #: 2	RRCID -> 203271	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 4174	- 4184					
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2				N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2				N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2				N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2				N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2				N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2				N	-0-			-0-

BUNGER "5"				WELL #: 3	RRCID -> 204705	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2755	- 4169					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2				Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BUNGER "5"				WELL #: 5	RRCID -> 209357	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3825	- 4125					
03	2061 N	972	-0-	-1089	-0-	972 2				Y	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2				Y	-0-			-0-
05	868 N	728	-0-	-140	-0-	728 2				Y	-0-			-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2				Y	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2				Y	-0-			-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2				Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
RED STAG OPERATING, LLC				697118									
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160346	COMPL. DATE	07/15/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 5082 - 5138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	160348	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5064 - 5096		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SILVER OIL & GAS INC.		781880											
TENNECO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	113570	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 4217 - 5664		
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-	
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-	
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-	
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-	
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-	

TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	116047	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4607 - 5544		
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-	
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-		-0-	
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-	

MEADOWS "8"		WELL #:		1	RRCID ->	162619	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4632 - 5936		
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-	

DANIEL		WELL #:		801	RRCID ->	171314	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	6138	PERF. 4215 - 5788		
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-	

DANIEL, M. K. "8"		WELL #:		802	RRCID ->	188885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4772 - 5398		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2023 - WELL PLUGGED 03-29-23													

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880										
DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804		
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
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756		
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709		
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5336 - 5658		
03	806 N	661	-0-	-145	-0-	661	3		N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3		N	-0-		-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-		-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-		-0-
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4710 - 5742		
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	3		N	-0-		-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
05	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	3		N	-0-		-0-
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	3		N	-0-		-0-
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3		N	-0-		-0-
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4424 - 5806		
DANIEL, M. K.		WELL #: 11										
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-		-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE		
WTG EXPLORATION				945220								
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5192	- 5555			
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
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 2	N	-0-			-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	21 1	288 2	N	-0-			-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	21 1	281 2	N	-0-			-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	18 1	242 2	N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	79 1	244 2	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	83 1	268 2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 193586	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7352	- 10162			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 193587	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7100	- 10019			
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-

RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 196315	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 9717			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 200402	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 6621	- 9825			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 205608	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 6761	PERF. 6962	- 11644			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC		875310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0061EH		RRCID -> 157235		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859								
03	3224 X	1960	-0-	-1264	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2332	-0-	-788	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
05	2573 X	2013	-0-	-560	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
06	2280 X	2230	-0-	-50	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
07	2418 X	2054	-0-	-364	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 072EH		RRCID -> 157925		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0071HR		RRCID -> 157992		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768								
03	3720 X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3358	-0-	-424	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
06	3600 X	2810	-0-	-790	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3139	-0-	-550	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID -> 159590		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450								
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
05	3410 X	2331	-0-	-1079	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
06	3300 X	2977	-0-	-323	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
07	3410 X	1724	-0-	-1686	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF. 6948 - 10087
M	O	GAS 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
03	9300 X	8682	-0-	-618	-0-	8682 3		Y	-0-	-0-
04	9030 X	8285	-0-	-745	-0-	8285 3		Y	-0-	-0-
05	9331 X	8564	-0-	-767	-0-	8564 3		Y	-0-	-0-
06	8970 X	8001	-0-	-969	-0-	8001 3		Y	-0-	-0-
07	8804 X	7811	-0-	-993	-0-	7811 3		Y	-0-	-0-
08	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 6925 - 9177
03	11718 X	9981	-0-	-1737	-0-	9981 3		Y	-0-	-0-
04	11160 X	9283	-0-	-1877	-0-	9283 3		Y	-0-	-0-
05	11253 X	9553	-0-	-1700	-0-	9553 3		Y	-0-	-0-
06	10410 X	8631	-0-	-1779	-0-	8631 3		Y	-0-	-0-
07	10261 X	8042	-0-	-2219	-0-	8042 3		Y	-0-	-0-
08	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6669 - 6688
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686 - 8253
03	2573 X	2123	-0-	-450	-0-	2123 3		N	-0-	-0-
04	2400 X	2256	-0-	-144	-0-	2256 3		N	-0-	-0-
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-	-0-
06	2280 X	2192	-0-	-88	-0-	2192 3		N	-0-	-0-
07	2325 X	2164	-0-	-161	-0-	2164 3		N	-0-	-0-
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 - 6856
03	3100 N	874	-0-	-2226	1140	874 3		Y	-0-	-0-
04	1759 N	619	-0-	-1140	-0-	619 3		Y	-0-	-0-
05	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 3		Y	-0-	-0-
06	630 N	438	-0-	-192	-0-	438 3		Y	-0-	-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 543E		RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 75E		RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 -	6698		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOMERSET				84560 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA							
ROBINSON, WINFRED JR.				721660											
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 -	615		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	33	1	73	2	N	-0-				1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				1
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	2	N	-0-				1
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	14	1	32	2	N	-0-				1
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-				1
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	13	1	24	2	N	-0-				1
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706 -	8722		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

OIL AND GAS DIVISION

SPINACH (ELAINE)			85188 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA						
RICKAWAY ENERGY, CORP.			710557									
SPINACH (ELAINE) UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 064649	COMPL. DATE 10/31/1988	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3764	-	3801			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REAMS, WAYNE			WELL #: 2	RRCID -> 085933	COMPL. DATE 12/13/1979	TOTAL DEPTH 452	PERF. 445	-	452			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 000480		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3100	N	1641	-0-	-1459	5375	1641 2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	1332	-0-	-1668	3707	1332 2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	1550	-0-	-1550	2157	1550 2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	953	-0-	-2047	110	953 2	Y	-0-		-0-
07	1480	N	1370	-0-	-110	-0-	1370 2	Y	-0-		-0-
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405 2	Y	-0-		-0-

PETTY, O. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10126 - 10270	
03	3100	N	1666	-0-	-1434	1951	1666 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1695	-0-	-1305	646	1695 2	N	-0-		-0-
05	1986	N	1340	-0-	-646	-0-	1340 2	N	-0-		-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
07	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
08	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154 2	N	-0-		-0-

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9981 - 10225	
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	207 1	368 2	N	-0-	-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	209 1	311 2	N	-0-	-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	267 1	556 2	N	-0-	-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	204 1	358 2	N	-0-	-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	98 1	437 2	N	-0-	-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	133 1	481 2	N	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9971 - 10224	
03	589	N	256	-0-	-333	-0-	256 2		Y	-0-	-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-	-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-	-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-	-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	-0-	-0-
08	961	N	512	-0-	-449	-0-	512 2		Y	-0-	-0-

PXP MARTIN, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 000487		COMPL. DATE 10/18/1958		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10010 - 10216	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PXP PETTY, O. S.		WELL #: 1		RRCID -> 000488		COMPL. DATE 12/05/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10104 - 10184	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 067607		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 10508		PERF. 4497 - 4610	
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-	-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-	-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-	-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-	-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)												//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												//CONT.// 499978									
KRAUSE, A. L. ESTATE												WELL #: 2		RRCID -> 068801		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-							
04		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-		-0-							
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-							
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-							
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		-0-							
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-		-0-							

VT ALDERMAN, EZRA												WELL #: 1		RRCID -> 070702		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 10414		PERF. 9917 - 10124	
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	N	-0-		11							
04		150 N	29	-0-	-121	-0-	6	1	23	2	N	-0-		11							
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	310	2	N	25		36							
							28	9													
06		180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-	19 1	17							
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	2	N	-0-		17							
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	74	1	332	2	N	-0-		17							

KILLAM 299												WELL #: 1		RRCID -> 152136		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 10249		PERF. 9868 - 10206	
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		-0-							
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-		-0-							
05		496 N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-		-0-							
06		600 N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-		-0-							
07		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-		-0-							
08		403 N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-		-0-							

CRISP												WELL #: 3		RRCID -> 163067		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9993 - 10100	
03		465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-		-0-							
04		390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-		-0-							
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-		-0-							
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		-0-							
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		-0-							
08		651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-		-0-							

PXP MARTIN												WELL #: 1H		RRCID -> 188937		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10111 - 12758	
03		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-		-0-							
04		1710 X	1171	-0-	-539	-0-	1171	2			Y	-0-		-0-							
05		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-		-0-							
06		1890 X	1247	-0-	-643	-0-	1247	2			Y	-0-		-0-							
07		1953 X	1575	-0-	-378	-0-	1575	2			Y	-0-		-0-							
08		2449 X	2060	-0-	-389	-0-	2060	2			Y	-0-		-0-							

PXP HILL, JOE												WELL #: 2		RRCID -> 193360		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10040 - 10260	
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	340	1	601	2	N	-0-		-0-							
04		1320 N	915	-0-	-405	-0-	367	1	548	2	N	-0-		-0-							
05		1023 N	899	-0-	-124	-0-	292	1	607	2	N	-0-		-0-							
06		900 N	884	-0-	-16	-0-	320	1	564	2	N	-0-		-0-							
07		961 N	722	-0-	-239	-0-	132	1	590	2	N	-0-		-0-							
08		899 N	622	-0-	-277	-0-	134	1	488	2	N	-0-		-0-							

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
07		1891 N	1045	-0-	-846	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477															
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
08		1209 N	556	-0-	-653	-0-	556	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004															
03		744 N	541	-0-	-203	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
04		720 N	502	-0-	-218	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
05		744 N	563	-0-	-181	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
06		510 N	297	-0-	-213	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
07		527 N	349	-0-	-178	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
08		558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2			Y	-0-			-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061															
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	169	1	520	2	N	-0-			19
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	136	1	496	2	N	-0-			19
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	119	1	610	2	N	69			88
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	76	9							
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	55	1	740	2	N	-0-	47	1	41
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	205	2	N	-0-			41
							156	1	696	2	N	-0-			41

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051															
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
04		870 N	786	-0-	-84	-0-	786	2			Y	-0-			-0-
05		899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	777	2			Y	-0-			-0-
07		806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
08		775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			Y	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

03	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2928	2	2 9	N	2	2 1		-0-
04	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	2472	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

03	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2		N	-0-			-0-
04	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2069	-0-	-969	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2371	-0-	-569	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2179	-0-	-859	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	1189	-0-	-1849	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
04	810 N	720	-0-	-90	-0-	720	2		N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

03	3100 N	1242	-0-	-1858	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
04	2531 N	1254	-0-	-1277	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	1556	2		N	-0-			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

03	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	713 N	430	-0-	-283	-0-	430	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.//		831283							
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	143921	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10102 - 10193
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
03	1297 N	757	-0-	-540	-0-	757	2	N	-0-		-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-		-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-		-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-		-0-
08	1612 N	596	-0-	-1016	-0-	596	2	N	-0-		-0-

PRYOR		WELL #:		3	RRCID ->	147056	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10051 - 10217
03	3100 N	777	-0-	-2323	-1479	777	2	N	-0-		-0-
04	2441 N	962	-0-	-1479	-0-	962	2	N	-0-		-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
*08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-		-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10124 - 10263
03	2790 X	1922	-0-	-868	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
04	2700 X	1978	-0-	-722	-0-	1978	2	N	-0-		-0-
05	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2	N	-0-		-0-
06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-		-0-
07	2108 X	1965	-0-	-143	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
08	2666 X	1583	-0-	-1083	-0-	1583	2	N	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
GUTIERREZ D		WELL #:		3	RRCID ->	112227	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7501 - 7520
03	DLQ G-10	511	-0-	511	1486	95	1	416	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	541	-0-	541	2027	106	1	435	2	Y	-0-
05	2509 N	482	-0-	-2027	-0-	101	1	380	2	Y	1
						1	9				
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	Y	-0-
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	58	1	392	2	Y	-0-
08	496 N	346	-0-	-150	-0-	45	1	301	2	Y	-0-

GUTIERREZ E		WELL #:		2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7524 - 7562
03	DLQ G-10	164	-0-	164	636	30	1	134	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	157	-0-	157	793	31	1	126	2	Y	-0-
05	963 N	170	-0-	-793	-0-	36	1	134	2	Y	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	169	2	Y	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	2	Y	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7554
03	DLQ G-10	90	-0-	90	329	17	1	73	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	462	26	1	107	2	Y	-0-
05	682 N	220	-0-	-462	-0-	46	1	174	2	Y	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	125	1	841	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	2	N	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480		
03	DLQ G-10	566	-0-	566	1452	105	1	461	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	613	-0-	613	2065	120	1	493	2	Y	-0-
05	2635 N	570	-0-	-2065	-0-	120	1	450	2	Y	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	102	1	437	2	Y	-0-
07	620 N	499	-0-	-121	-0-	64	1	435	2	Y	-0-
08	558 N	403	-0-	-155	-0-	52	1	351	2	Y	-0-

GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532		
03	DLQ G-10	139	-0-	139	392	26	1	113	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	529	27	1	110	2	Y	-0-
05	660 N	131	-0-	-529	-0-	27	1	104	2	Y	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	2	Y	-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	2	Y	-0-

APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854		
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	38	1	169	2	Y	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	Y	-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	41	1	154	2	Y	-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	32	1	136	2	Y	-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	2	Y	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554		
03	DLQ G-10	127	-0-	127	310	23	1	104	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	418	21	1	87	2	Y	-0-
05	556 N	138	-0-	-418	-0-	29	1	109	2	Y	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	Y	-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528		
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	224	1	985	2	N	-0-
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	175	1	719	2	N	-0-
05	1209 N	829	-0-	-380	-0-	174	1	655	2	N	-0-
06	1170 N	812	-0-	-358	-0-	154	1	658	2	N	-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	843	2	N	-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	113	1	760	2	N	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563		
03	DLQ G-10	146	-0-	146	562	27	1	119	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	670	21	1	87	2	Y	-0-
05	808 N	138	-0-	-670	-0-	29	1	109	2	Y	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	Y	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
STOCKTON, J.H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516					
M	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	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	54	1	239	2	Y	-0-		-0-	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	232	2	Y	-0-		-0-	
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	69	1	259	2	Y	-0-		-0-	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	76	1	324	2	Y	-0-		-0-	
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	Y	-0-		-0-	
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	38	1	258	2	Y	-0-		-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	21	1	25	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	21	1	5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	14	1	2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602					
03	DLQ G-10	450	-0-	450	1397	83	1	367	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	505	-0-	505	1902	99	1	406	2	Y	-0-		-0-	
05	2420 N	518	-0-	-1902	-0-	95	1	357	2	Y	60	1	-0-	
						66	9							
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	95	1	404	2	Y	-0-		-0-	
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	61	1	416	2	Y	-0-		-0-	
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	64	1	430	2	Y	-0-		-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650					
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	256	1	1127	2	Y	-0-		-0-	
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	265	1	1089	2	Y	-0-		-0-	
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	293	1	1102	2	Y	-0-		-0-	
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	256	1	1092	2	Y	-0-		-0-	
07	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	177	1	1202	2	Y	-0-		-0-	
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	191	1	1283	2	Y	-0-		-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665					
03	DLQ G-10	149	-0-	149	397	28	1	121	2	Y	-0-		63	
04	DLQ G-10	81	-0-	81	478	16	1	65	2	Y	-0-		63	
05	478 N	-0-	-0-	-478	-0-					Y	-0-		63	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		63	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63	

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162					
03	DLQ G-10	262	-0-	262	449	27	1	121	2	Y	104	60	1	73
						114	9							
04	DLQ G-10	131	-0-	131	580	26	1	105	2	Y	-0-		73	
05	795 N	215	-0-	-580	-0-	45	1	170	2	Y	-0-	60	1	13
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	Y	3			16
						3	9							
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	31	40	1	7
						34	9							
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	16	1	110	2	Y	-0-			7

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ F		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 5944 - 5974		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	185	-0-	185	491	34	1	151	2	Y	-0-	11
04	DLQ G-10	203	-0-	203	694	40	1	163	2	Y	-0-	11
05	876 N	182	-0-	-694	-0-	38	1	144	2	Y	-0-	11
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-	11
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	Y	-0-	11
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	2	Y	-0-	11
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6042 - 6180		
03	DLQ G-10	415	-0-	415	1335	77	1	338	2	Y	-0-	54
04	DLQ G-10	754	-0-	754	2089	112	1	459	2	Y	166	104 1 116
05	2599 N	510	-0-	-2089	-0-	107	1	403	2	Y	-0-	116
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	70	1	301	2	Y	-0-	116
07	775 N	498	-0-	-277	-0-	64	1	433	2	Y	1	34 1 83
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	122	1	823	2	Y	31	102 1 12
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7588 - 7624		
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	2	Y	-0-	2
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-	2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-	2
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	2	Y	-0-	2
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-	2
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-	2
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7624 - 7672		
03	DLQ G-10	89	-0-	89	267	16	1	73	2	Y	-0-	11
04	DLQ G-10	104	-0-	104	371	20	1	84	2	Y	-0-	11
05	503 N	132	-0-	-371	-0-	28	1	104	2	Y	-0-	11
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	Y	-0-	11
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	-0-	11
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	-0-	11
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7572 - 7609		
03	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	196	1	865	2	Y	-0-	42
04	1380 N	1012	-0-	-368	-0-	198	1	814	2	Y	-0-	42
05	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	231	1	872	2	Y	-0-	42
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	173	1	739	2	Y	-0-	42
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	139	1	940	2	Y	-0-	42
08	1116 N	819	-0-	-297	-0-	106	1	713	2	Y	-0-	42
WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7615 - 7680		
03	DLQ G-10	271	-0-	271	1154	50	1	221	2	Y	-0-	20
04	DLQ G-10	187	-0-	187	1341	37	1	150	2	Y	-0-	20
05	2222 N	881	-0-	-1341	-0-	185	1	696	2	Y	-0-	20
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	Y	-0-	20
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	Y	-0-	20
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	63	1	425	2	Y	-0-	20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	235	-0-	235	716		43 1	192 2	Y	-0-		14
04	DLQ G-10	249	-0-	249	965		49 1	200 2	Y	-0-		14
05	1199 N	234	-0-	-965	-0-		49 1	185 2	Y	-0-		14
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-		24 1	104 2	Y	-0-		14
07	248 N	148	-0-	-100	-0-		19 1	129 2	Y	-0-		14
08	248 N	117	-0-	-131	-0-		15 1	102 2	Y	-0-		14

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7626 - 7649
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #:	6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7568 - 7624
03	DLQ G-10	202	-0-	202	578		37 1	165 2	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	167	-0-	167	745		33 1	134 2	Y	-0-		1
05	955 N	210	-0-	-745	-0-		44 1	166 2	Y	-0-		1
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-		34 1	146 2	Y	-0-		1
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-		26 1	178 2	Y	-0-		1
08	186 N	171	-0-	-15	-0-		22 1	149 2	Y	-0-		1

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7584 - 7616
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		246 1	1086 2	Y	-0-		25
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		250 1	1024 2	Y	75	47 1	53
							83 9					
05	1457 N	1241	-0-	-216	-0-		260 1	981 2	Y	-0-		53
06	1290 N	1184	-0-	-106	-0-		225 1	959 2	Y	-0-		53
07	1395 N	1271	-0-	-124	-0-		163 1	1107 2	Y	1	16 1	38
							1 9					
08	1240 N	1172	-0-	-68	-0-		150 1	1007 2	Y	14	46 1	6
							15 9					

MARTIN, J. C.				WELL #:	9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7438 - 7538
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		36 1	160 2	N	-0-		114
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		33 1	133 2	N	-0-		114
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-		42 1	159 2	N	-0-		114
06	180 N	174	-0-	-6	-0-		33 1	141 2	N	-0-		114
07	186 N	130	-0-	-56	-0-		17 1	113 2	N	-0-		114
08	186 N	75	-0-	-111	-0-		10 1	65 2	N	-0-		114

GUTIERREZ F				WELL #:	04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7558 - 7661
03	DLQ G-10	408	-0-	408	1408		75 1	333 2	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	422	-0-	422	1830		83 1	339 2	Y	-0-		2
05	2307 N	477	-0-	-1830	-0-		100 1	377 2	Y	-0-		2
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-		87 1	372 2	Y	-0-		2
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-		60 1	410 2	Y	-0-		2
08	465 N	439	-0-	-26	-0-		57 1	382 2	Y	-0-		2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	DLQ G-10	208	-0-	208	610	38 1	170 2	Y	-0-	65		
04	DLQ G-10	200	-0-	200	810	39 1	161 2	Y	-0-	65		
05	1027 N	217	-0-	-810	-0-	46 1	171 2	Y	-0-	65		
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	35 1	149 2	Y	-0-	65		
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	22 1	148 2	Y	-0-	65		
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	22 1	151 2	Y	-0-	65		

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624			
03	DLQ G-10	766	-0-	766	2290	142 1	624 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	837	-0-	837	3127	164 1	673 2	Y	-0-	-0-		
05	3100 N	907	-0-	-2193	934	190 1	717 2	Y	-0-	-0-		
06	1723 N	789	-0-	-934	-0-	150 1	639 2	Y	-0-	-0-		
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	93 1	628 2	Y	-0-	-0-		
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	90 1	604 2	Y	-0-	-0-		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586			
03	DLQ G-10	845	-0-	845	2352	156 1	689 2	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	820	-0-	820	3172	161 1	659 2	Y	-0-	-0-		
05	3100 N	961	-0-	-2139	1033	202 1	759 2	Y	-0-	-0-		
06	2007 N	974	-0-	-1033	-0-	185 1	789 2	Y	-0-	-0-		
07	837 N	693	-0-	-144	-0-	89 1	604 2	Y	-0-	-0-		
08	961 N	798	-0-	-163	-0-	103 1	695 2	Y	-0-	-0-		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
03	DLQ G-10	1223	-0-	1223	4091	226 1	997 2	Y	-0-	81		
04	DLQ G-10	801	-0-	801	4892	157 1	644 2	Y	-0-	81		
05	3100 N	1168	-0-	-1932	2960	245 1	923 2	Y	-0-	81		
06	3000 N	1379	-0-	-1621	1339	262 1	1117 2	Y	-0-	81		
07	1943 N	604	-0-	-1339	-0-	78 1	526 2	Y	-0-	81		
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	191 1	1285 2	Y	-0-	81		

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590			
03	DLQ G-10	241	-0-	241	657	45 1	196 2	Y	-0-	2		
04	DLQ G-10	208	-0-	208	865	41 1	167 2	Y	-0-	2		
05	1079 N	214	-0-	-865	-0-	45 1	169 2	Y	-0-	2		
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	33 1	142 2	Y	-0-	2		
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	22 1	150 2	Y	-0-	2		
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	26 1	172 2	Y	-0-	2		

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558			
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	216 1	952 2	Y	-0-	2		
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	207 1	849 2	Y	-0-	2		
05	1364 N	776	-0-	-588	-0-	163 1	613 2	Y	-0-	2		
06	1140 N	639	-0-	-501	-0-	121 1	518 2	Y	-0-	2		
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	176 1	1192 2	Y	-0-	2		
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	127 1	857 2	Y	-0-	2		

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743			
03	DLQ G-10	10	-0-	10	34	2 1	8 2	Y	-0-	10		
04	DLQ G-10	10	-0-	10	44	2 1	8 2	Y	-0-	10		
05	54 N	10	-0-	-44	-0-	2 1	8 2	Y	-0-	10		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-	10		
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	10		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	10		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	DLQ G-10	745	-0-	745	2152	138	1	607	2	Y	-0-	4
04	DLQ G-10	735	-0-	735	2887	144	1	591	2	Y	-0-	4
05	3100 N	704	-0-	-2396	491	148	1	556	2	Y	-0-	4
06	1140 N	649	-0-	-491	-0-	123	1	526	2	Y	-0-	4
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	99	1	672	2	Y	-0-	4
08	713 N	470	-0-	-243	-0-	61	1	409	2	Y	-0-	4
FOSTER, J. ESTATE												
		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614			
03	DLQ G-10	478	-0-	478	1208	88	1	390	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	444	-0-	444	1652	87	1	357	2	Y	-0-	-0-
05	2189 N	537	-0-	-1652	-0-	113	1	424	2	Y	-0-	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	93	1	398	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	43	1	291	2	Y	-0-	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	425	2	Y	-0-	-0-
REEVES												
		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449			
03	DLQ G-10	13	-0-	13	158	2	1	11	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	170	2	1	10	2	Y	-0-	-0-
05	226 N	56	-0-	-170	-0-	12	1	44	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	Y	-0-	-0-
FOSTER, J. ESTATE												
		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668			
03	DLQ G-10	117	-0-	117	174	22	1	95	2	Y	-0-	56
04	DLQ G-10	134	-0-	134	308	26	1	108	2	Y	-0-	56
05	423 N	115	-0-	-308	-0-	24	1	91	2	Y	-0-	56
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-	56
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	16	1	106	2	Y	-0-	56
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	Y	-0-	56
WINSLOW, O. H.												
		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532			
03	DLQ G-10	798	-0-	798	1951	148	1	650	2	Y	-0-	29
04	DLQ G-10	886	-0-	886	2837	174	1	712	2	Y	-0-	29
05	3100 N	645	-0-	-2455	382	135	1	510	2	Y	-0-	29
06	1135 N	753	-0-	-382	-0-	143	1	610	2	Y	-0-	29
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	99	1	672	2	Y	-0-	29
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	85	1	573	2	Y	-0-	29
WINSLOW, O. H.												
		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550			
03	DLQ G-10	448	-0-	448	1240	83	1	365	2	Y	-0-	10
04	DLQ G-10	388	-0-	388	1628	76	1	312	2	Y	-0-	10
05	2054 N	426	-0-	-1628	-0-	89	1	337	2	Y	-0-	10
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	2	Y	-0-	10
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	402	2	Y	-0-	10
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	415	2	Y	-0-	10
WINSLOW, O. H.												
		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720			
03	DLQ G-10	230	-0-	230	755	43	1	187	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	957	40	1	162	2	Y	-0-	-0-
05	1174 N	217	-0-	-957	-0-	46	1	171	2	Y	-0-	-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	21	1	140	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	19	1	131	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6002 -	7573	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	DLQ G-10	802	-0-	802	2272	148	1	654	2	Y	-0-		8
04	DLQ G-10	753	-0-	753	3025	148	1	605	2	Y	-0-		8
05	3100 N	768	-0-	-2332	693	161	1	607	2	Y	-0-		8
06	1457 N	764	-0-	-693	-0-	145	1	619	2	Y	-0-		8
07	744 N	699	-0-	-45	-0-	90	1	609	2	Y	-0-		8
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	87	1	582	2	Y	-0-		8

WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 6002 -	7702	
03	DLQ G-10	47	-0-	47	205	9	1	38	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	238	6	1	27	2	Y	-0-		-0-
05	308 N	70	-0-	-238	-0-	15	1	55	2	Y	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7500 -	7580	
03	DLQ G-10	243	-0-	243	652	45	1	198	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	261	-0-	261	913	51	1	210	2	Y	-0-		-0-
05	1131 N	218	-0-	-913	-0-	46	1	172	2	Y	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	Y	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6022 -	7690	
03	DLQ G-10	318	-0-	318	908	59	1	259	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	315	-0-	315	1223	62	1	253	2	Y	-0-		-0-
05	1540 N	317	-0-	-1223	-0-	67	1	250	2	Y	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	59	1	252	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	34	1	232	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	30	1	203	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6068 -	7702	
03	DLQ G-10	785	-0-	785	2272	145	1	640	2	Y	-0-		43
04	DLQ G-10	763	-0-	763	3035	150	1	613	2	Y	-0-		43
05	3100 N	862	-0-	-2238	797	181	1	681	2	Y	-0-		43
06	1591 N	794	-0-	-797	-0-	151	1	643	2	Y	-0-		43
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	99	1	675	2	Y	-0-		43
08	868 N	728	-0-	-140	-0-	94	1	634	2	Y	-0-		43

STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7456 -	7472	
03	DLQ G-10	399	-0-	399	1139	74	1	325	2	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	406	-0-	406	1545	80	1	326	2	Y	-0-		4
05	1976 N	431	-0-	-1545	-0-	90	1	341	2	Y	-0-		4
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	283	2	Y	-0-		4
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	397	2	Y	-0-		4
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	88	1	591	2	Y	-0-		4

PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7514 -	7550	
03	DLQ G-10	412	-0-	412	2050	76	1	336	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	381	-0-	381	2431	75	1	306	2	Y	-0-		-0-
05	2760 N	329	-0-	-2431	-0-	69	1	260	2	Y	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	Y	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	2	Y	-0-		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	49	1	326	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	422	-0-	422	2881	78	1	344	2	Y	-0-		5
04	DLQ	G-10	126	-0-	126	3007	25	1	101	2	Y	-0-		5
05		3086 N	79	-0-	-3007	-0-	17	1	62	2	Y	-0-		5
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-		5
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	2	Y	-0-		5
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	Y	-0-		5

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498					
03	DLQ	G-10	756	-0-	756	1986	140	1	616	2	Y	-0-		20
04	DLQ	G-10	709	-0-	709	2695	126	1	517	2	Y	60	38 1	42
							66	9						
05		3100 N	633	-0-	-2467	228	133	1	500	2	Y	-0-		42
06		909 N	681	-0-	-228	-0-	129	1	552	2	Y	-0-		42
07		744 N	722	-0-	-22	-0-	93	1	629	2	Y	-0-	12 1	30
08		620 N	617	-0-	-3	-0-	78	1	527	2	Y	11	37 1	4
							12	9						

MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518					
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	-0-		10
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	-0-		10
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-		10
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-		10
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-		10
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-		10

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526					
03	DLQ	G-10	97	-0-	97	278	18	1	79	2	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	63	-0-	63	341	12	1	51	2	Y	-0-		1
05		456 N	115	-0-	-341	-0-	24	1	91	2	Y	-0-		1
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	2	Y	-0-		1
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	Y	-0-		1
08		124 N	51	-0-	-73	-0-	7	1	44	2	Y	-0-		1

STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416					
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	189	1	834	2	N	-0-		30
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	167	1	687	2	N	-0-		30
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	247	1	930	2	N	-0-		30
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	227	1	968	2	N	-0-		30
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	132	1	895	2	N	-0-		30
08		1178 N	913	-0-	-265	-0-	118	1	795	2	N	-0-		30

GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341					
03	DLQ	G-10	91	-0-	91	439	17	1	74	2	Y	-0-		13
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	509	14	1	56	2	Y	-0-		13
05		595 N	86	-0-	-509	-0-	18	1	68	2	Y	-0-		13
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-		13
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-		13
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-		13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	DLQ G-10	1559	-0-	1559	4421	288	1	1271	2	Y	-0-	28
04	DLQ G-10	1538	-0-	1538	5959	302	1	1236	2	Y	-0-	28
05	6849 X	890	-0-	-5959	-0-	187	1	703	2	Y	-0-	28
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	329	1	1403	2	Y	-0-	28
07	1705 X	1311	-0-	-394	-0-	168	1	1143	2	Y	-0-	28
08	1581 X	1560	-0-	-21	-0-	202	1	1358	2	Y	-0-	28
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657				
03	DLQ G-10	434	-0-	434	1675	80	1	354	2	Y	-0-	2
04	DLQ G-10	579	-0-	579	2254	114	1	465	2	Y	-0-	2
05	2772 N	518	-0-	-2254	-0-	109	1	409	2	Y	-0-	2
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	32	1	139	2	Y	-0-	2
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	98	1	669	2	Y	-0-	2
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	474	2	Y	-0-	2
CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418				
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	2	Y	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	36	1	135	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	32	1	134	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	91	-0-	-95	-0-	12	1	79	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	Y	-0-	-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641				
03	DLQ G-10	575	-0-	575	1521	106	1	469	2	Y	-0-	13
04	DLQ G-10	405	-0-	405	1926	79	1	326	2	Y	-0-	13
05	2462 N	536	-0-	-1926	-0-	112	1	424	2	Y	-0-	13
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	78	1	333	2	Y	-0-	13
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	40	1	274	2	Y	-0-	13
08	341 N	185	-0-	-156	-0-	24	1	161	2	Y	-0-	13
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466				
03	DLQ G-10	936	-0-	936	2659	173	1	763	2	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	736	-0-	736	3395	144	1	592	2	Y	-0-	1
05	3100 N	762	-0-	-2338	1057	160	1	602	2	Y	-0-	1
06	1835 N	778	-0-	-1057	-0-	148	1	630	2	Y	-0-	1
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	88	1	601	2	Y	-0-	1
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	2	Y	-0-	1
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436				
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	Y	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	Y	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628			
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		
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	Y	-0-	3
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	363	1	1486	2	Y	-0-	3
05	1705 N	938	-0-	-767	-0-	197	1	741	2	Y	-0-	3
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	433	1	1846	2	Y	-0-	3
07	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	215	1	1456	2	Y	-0-	3
08	930 N	739	-0-	-191	-0-	96	1	643	2	Y	-0-	3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722			
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	2341	210	1	928	2	Y	-0-	79
04	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3409	209	1	859	2	Y	-0-	79
05	3100 N	984	-0-	-2116	1293	206	1	778	2	Y	-0-	79
06	1950 N	657	-0-	-1293	-0-	125	1	532	2	Y	-0-	79
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	2	Y	-0-	79
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	Y	-0-	79

APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730			
03	DLQ G-10	2003	-0-	2003	5239	370	1	1633	2	Y	-0-	62
04	DLQ G-10	1796	-0-	1796	7035	352	1	1444	2	Y	-0-	62
05	3100 N	2021	-0-	-1079	5956	424	1	1597	2	Y	-0-	62
06	3000 N	1895	-0-	-1105	4851	360	1	1535	2	Y	-0-	62
07	3100 N	1183	-0-	-1917	2934	152	1	1031	2	Y	-0-	62
08	3100 N	678	-0-	-2422	512	88	1	590	2	Y	-0-	62

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557			
03	DLQ G-10	590	-0-	590	1874	109	1	481	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	866	-0-	866	2740	170	1	696	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	907	-0-	-2193	547	190	1	717	2	Y	-0-	-0-
06	1483 N	936	-0-	-547	-0-	178	1	758	2	Y	-0-	-0-
07	899 N	667	-0-	-232	-0-	86	1	581	2	Y	-0-	-0-
08	899 N	451	-0-	-448	-0-	58	1	393	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476			
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	181	1	796	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	830	-0-	-70	-0-	163	1	667	2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	961	-0-	-62	-0-	202	1	759	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	170	1	727	2	Y	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	125	1	852	2	Y	-0-	-0-
08	961 N	924	-0-	-37	-0-	120	1	804	2	Y	-0-	-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484			
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-	82
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-	82
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	N	-0-	82
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-	82
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-	82
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-	82

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	68	-0-	68	166	13 1	55 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	75	-0-	75	241	15 1	60 2	Y	-0-				-0-
05	319 N	78	-0-	-241	-0-	16 1	62 2	Y	-0-				-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17 1	70 2	Y	-0-				-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	8 1	51 2	Y	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	10 1	68 2	Y	-0-				-0-

APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476	
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	25 1	109 2	Y	-0-			30	
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	28 1	114 2	Y	-0-			30	
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	30 1	112 2	Y	-0-			30	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	29 1	123 2	Y	-0-			30	
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	17 1	118 2	Y	-0-			30	
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	17 1	115 2	Y	-0-			30	

PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736	
03	DLQ G-10	25	-0-	25	64	5 1	20 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	17	-0-	17	81	3 1	14 2	Y	-0-			-0-	
05	106 N	25	-0-	-81	-0-	5 1	20 2	Y	-0-			-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	Y	-0-			-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2	Y	-0-			-0-	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-	

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480	
03	DLQ G-10	819	-0-	819	1382	151 1	668 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	1066	-0-	1066	2448	209 1	857 2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	1077	-0-	-2023	425	226 1	851 2	Y	-0-			-0-	
06	1222 N	797	-0-	-425	-0-	151 1	646 2	Y	-0-			-0-	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	83 1	562 2	Y	-0-			-0-	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	56 1	375 2	Y	-0-			-0-	

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416	
03	DLQ G-10	693	-0-	693	1374	128 1	565 2	Y	-0-			4	
04	DLQ G-10	876	-0-	876	2250	172 1	704 2	Y	-0-			4	
05	2806 N	556	-0-	-2250	-0-	117 1	439 2	Y	-0-			4	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	78 1	335 2	Y	-0-			4	
07	434 N	295	-0-	-139	-0-	38 1	257 2	Y	-0-			4	
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	79 1	534 2	Y	-0-			4	

REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430	
03	DLQ G-10	319	-0-	319	871	59 1	260 2	Y	-0-			1	
04	DLQ G-10	300	-0-	300	1171	59 1	241 2	Y	-0-			1	
05	1456 N	285	-0-	-1171	-0-	60 1	225 2	Y	-0-			1	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	55 1	234 2	Y	-0-			1	
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	32 1	217 2	Y	-0-			1	
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	36 1	239 2	Y	-0-			1	

GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454	
03	DLQ G-10	935	-0-	935	2616	173 1	762 2	Y	-0-			20	
04	DLQ G-10	938	-0-	938	3554	184 1	754 2	Y	-0-			20	
05	3100 N	719	-0-	-2381	1173	151 1	568 2	Y	-0-			20	
06	1837 N	664	-0-	-1173	-0-	126 1	538 2	Y	-0-			20	
07	961 N	775	-0-	-186	-0-	100 1	675 2	Y	-0-			20	
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	103 1	692 2	Y	-0-			20	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	DLQ	G-10	740	-0-	740	1954	137 1	603 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	906	-0-	906	2860	178 1	728 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	838	-0-	-2262	598	176 1	662 2	Y	-0-			-0-
06		1272 N	674	-0-	-598	-0-	128 1	546 2	Y	-0-			-0-
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	78 1	531 2	Y	-0-			-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	72 1	483 2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480	
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	171 1	755 2	Y	-0-		-0-	
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	179 1	732 2	Y	-0-		-0-	
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	184 1	691 2	Y	-0-		-0-	
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	168 1	714 2	Y	-0-		-0-	
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	116 1	789 2	Y	-0-		-0-	
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	136 1	915 2	Y	-0-		-0-	

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602	
03	DLQ	G-10	118	-0-	118	314	22 1	96 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	74	-0-	74	388	15 1	59 2	Y	-0-		-0-	
05		496 N	108	-0-	-388	-0-	23 1	85 2	Y	-0-		-0-	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	Y	-0-		-0-	
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	12 1	78 2	Y	-0-		-0-	
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 2	Y	-0-		-0-	

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634	
03	DLQ	G-10	917	-0-	917	2454	170 1	747 2	Y	-0-		23	
04	DLQ	G-10	847	-0-	847	3301	166 1	681 2	Y	-0-		23	
05		3100 N	846	-0-	-2254	1047	178 1	668 2	Y	-0-		23	
06		1938 N	891	-0-	-1047	-0-	169 1	722 2	Y	-0-		23	
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	100 1	675 2	Y	-0-		23	
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	88 1	595 2	Y	-0-		23	

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424	
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	22 1	95 2	Y	-0-		-0-	
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	18 1	74 2	Y	-0-		-0-	
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	22 1	83 2	Y	-0-		-0-	
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	21 1	87 2	Y	-0-		-0-	
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	11 1	72 2	Y	-0-		-0-	
08		93 N	22	-0-	-71	-0-	3 1	19 2	Y	-0-		-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710	
03	DLQ	G-10	344	-0-	344	894	64 1	280 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	213	-0-	213	1107	42 1	171 2	Y	-0-		-0-	
05		1342 N	235	-0-	-1107	-0-	49 1	186 2	Y	-0-		-0-	
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	41 1	177 2	Y	-0-		-0-	
07		217 N	167	-0-	-50	-0-	21 1	146 2	Y	-0-		-0-	
08		248 N	163	-0-	-85	-0-	21 1	142 2	Y	-0-		-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	562	-0-	562	1559	104 1	458 2	Y	-0-	-0-		42
04	DLQ G-10	457	-0-	457	2016	90 1	367 2	Y	-0-	-0-		42
05	2547 N	531	-0-	-2016	-0-	111 1	420 2	Y	-0-	-0-		42
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	101 1	430 2	Y	-0-	-0-		42
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	57 1	388 2	Y	-0-	-0-		42
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	55 1	368 2	Y	-0-	-0-		42

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1067	77 1	337 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	DLQ G-10	370	-0-	370	1437	73 1	297 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	1949 N	512	-0-	-1437	-0-	107 1	405 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	72 1	305 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	70 1	474 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	61 1	414 2	Y	-0-	-0-		-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458
03	DLQ G-10	462	-0-	462	1265	85 1	377 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	DLQ G-10	439	-0-	439	1704	86 1	353 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	2117 N	413	-0-	-1704	-0-	87 1	326 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	72 1	309 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	53 1	358 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	51 1	344 2	Y	-0-	-0-		-0-

STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491
03	DLQ G-10	759	-0-	759	2013	140 1	619 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	DLQ G-10	684	-0-	684	2697	134 1	550 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	3100 N	801	-0-	-2299	398	168 1	633 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	1142 N	744	-0-	-398	-0-	141 1	603 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	97 1	655 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	82 1	552 2	Y	-0-	-0-		-0-

PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468
03	DLQ G-10	233	-0-	233	710	43 1	190 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	DLQ G-10	216	-0-	216	926	42 1	174 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	1122 N	196	-0-	-926	-0-	41 1	155 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	44 1	185 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	27 1	186 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	21 1	140 2	Y	-0-	-0-		-0-

CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	3 1	12 2	Y	-0-	-0-		7
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	4 1	14 2	Y	-0-	-0-		7
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9 1	33 2	Y	-0-	-0-		7
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28 1	119 2	Y	-0-	-0-		7
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16 1	109 2	Y	-0-	-0-		7
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	-0-		7

WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7544 - 7575
03	DLQ G-10	302	-0-	302	1199	56 1	246 2	Y	-0-	-0-		43
04	DLQ G-10	191	-0-	191	1390	37 1	154 2	Y	-0-	-0-		43
05	1761 N	371	-0-	-1390	-0-	78 1	293 2	Y	-0-	-0-		43
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	60 1	255 2	Y	-0-	-0-		43
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40 1	270 2	Y	-0-	-0-		43
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	42 1	279 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	820	-0-	820	2771	152 1	668 2	Y	-0-	7
04	DLQ	G-10	721	-0-	721	3492	141 1	580 2	Y	-0-	7
05		3100 N	654	-0-	-2446	1046	137 1	517 2	Y	-0-	7
06		1559 N	513	-0-	-1046	-0-	97 1	416 2	Y	-0-	7
07		682 N	534	-0-	-148	-0-	69 1	465 2	Y	-0-	7
08		651 N	531	-0-	-120	-0-	69 1	462 2	Y	-0-	7

PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411		
03	DLQ	G-10	22	-0-	22	104	4 1	18 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	117	3 1	10 2	Y	-0-	-0-
05		138 N	21	-0-	-117	-0-	4 1	17 2	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	Y	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469		
03	DLQ	G-10	908	-0-	908	2674	168 1	740 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	3901	241 1	986 2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	1301	-0-	-1799	2102	273 1	1028 2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	1094	-0-	-1906	196	208 1	886 2	Y	-0-	-0-
07		1194 N	998	-0-	-196	-0-	128 1	870 2	Y	-0-	-0-
08		1085 N	606	-0-	-479	-0-	78 1	528 2	Y	-0-	-0-

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526		
03	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	3828	250 1	1100 2	Y	-0-	8
04	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	4874	205 1	841 2	Y	-0-	8
05		3100 N	949	-0-	-2151	2723	199 1	750 2	Y	-0-	8
06		3000 N	921	-0-	-2079	644	175 1	746 2	Y	-0-	8
07		1958 N	1314	-0-	-644	-0-	169 1	1145 2	Y	-0-	8
08		961 N	869	-0-	-92	-0-	112 1	757 2	Y	-0-	8

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403		
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	68 1	300 2	Y	-0-	8
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	62 1	256 2	Y	-0-	8
05		341 N	303	-0-	-38	-0-	64 1	239 2	Y	-0-	8
06		360 N	303	-0-	-57	-0-	58 1	245 2	Y	-0-	8
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	44 1	302 2	Y	-0-	8
08		310 N	255	-0-	-55	-0-	33 1	222 2	Y	-0-	8

WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178		
03	DLQ	G-10	416	-0-	416	1403	77 1	339 2	Y	-0-	11
04	DLQ	G-10	402	-0-	402	1805	79 1	323 2	Y	-0-	11
05		2242 N	437	-0-	-1805	-0-	92 1	345 2	Y	-0-	11
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	73 1	313 2	Y	-0-	11
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	62 1	419 2	Y	-0-	11
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	58 1	388 2	Y	-0-	11

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728		
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	61 1	1331 2	Y	-0-	14
04		1350 N	1220	-0-	-130	-0-	7 1	1213 2	Y	-0-	14
05		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	12 1	1248 2	Y	-0-	14
06		1350 N	1181	-0-	-169	-0-	14 1	1167 2	Y	-0-	14
07		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	8 1	1259 2	Y	-0-	14
08		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	32 1	1183 2	Y	-0-	14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718
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	
03	3100 N	1500	-0-	-1600	1673	138	1	1362	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1452	-0-	-1548	125	124	1	1328	2	Y	-0-	-0-
05	1686 N	1561	-0-	-125	-0-	174	1	1359	2	Y	25	25
06	1440 N	1434	-0-	-6	-0-	28	9	1264	2	Y	23	39 1 9
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	145	1	1436	2	Y	-0-	9
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	25	9	1590	2	Y	-0-	9
07						67	1					
08						190	1					

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376
03	DLQ G-10	252	-0-	252	458	47	1	205	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	631	-0-	631	1089	124	1	507	2	Y	-0-	-0-
05	1875 N	786	-0-	-1089	-0-	165	1	621	2	Y	-0-	-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	2	Y	-0-	-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	89	1	601	2	Y	-0-	-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	93	1	629	2	Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062
03	DLQ G-10	440	-0-	440	1131	81	1	359	2	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	331	-0-	331	1462	65	1	266	2	Y	-0-	1
05	1818 N	356	-0-	-1462	-0-	75	1	281	2	Y	-0-	1
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	2	Y	-0-	1
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	33	1	222	2	Y	-0-	1
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	2	Y	-0-	1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
03	DLQ G-10	490	-0-	490	1456	91	1	399	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	288	-0-	288	1744	56	1	232	2	Y	-0-	-0-
05	2027 N	283	-0-	-1744	-0-	59	1	224	2	Y	-0-	-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	76	1	325	2	Y	-0-	-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	475	2	Y	-0-	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	-0-	-0-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
03	DLQ G-10	631	-0-	631	1625	28	1	603	2	Y	-0-	14
04	DLQ G-10	580	-0-	580	2205	4	1	576	2	Y	-0-	14
05	2703 N	498	-0-	-2205	-0-	5	1	493	2	Y	-0-	14
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	-0-	14
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	2	Y	-0-	14
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-	14

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662
03	DLQ G-10	638	-0-	638	1481	118	1	520	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	404	-0-	404	1885	79	1	325	2	Y	-0-	-0-
05	2421 N	536	-0-	-1885	-0-	112	1	424	2	Y	-0-	-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	145	1	616	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	76	1	513	2	Y	-0-	-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	49	1	333	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620			
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
03	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	3239	203 1	897 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	934	-0-	934	4173	183 1	751 2	Y	-0-	-0-	
05		3100 N	1072	-0-	-2028	2145	225 1	847 2	Y	-0-	-0-	
06		3000 N	966	-0-	-2034	111	184 1	782 2	Y	-0-	-0-	
07		961 N	799	-0-	-162	-0-	103 1	696 2	Y	-0-	-0-	
08		1054 N	859	-0-	-195	-0-	111 1	748 2	Y	-0-	-0-	

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168			
03	DLQ	G-10	391	-0-	391	1143	36 1	355 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	529	-0-	529	1672	46 1	483 2	Y	-0-	-0-	
05		2130 N	458	-0-	-1672	-0-	49 1	386 2	Y	21	21	
							23 9					
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	60 1	529 2	Y	19	32 1 8	
							21 9					
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 2	Y	-0-	8	
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 2	Y	-0-	8	

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513			
03	DLQ	G-10	71	-0-	71	125	5 1	45 2	Y	19	31	
							21 9					
04	DLQ	G-10	53	-0-	53	178	5 1	48 2	Y	-0-	31	
05		243 N	65	-0-	-178	-0-	8 1	57 2	Y	-0-	31	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	-0-	31	
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	Y	-0-	31	
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	Y	-0-	31	

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630			
03	DLQ	G-10	770	-0-	770	1956	34 1	735 2	Y	1	8	
							1 9					
04	DLQ	G-10	692	-0-	692	2648	4 1	688 2	Y	-0-	8	
05		3100 N	736	-0-	-2364	284	7 1	726 2	Y	3	9 1 2	
							3 9					
06		997 N	713	-0-	-284	-0-	8 1	705 2	Y	-0-	2	
07		713 N	537	-0-	-176	-0-	3 1	534 2	Y	-0-	2	
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	23 1	848 2	Y	-0-	2	

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496			
03	DLQ	G-10	214	-0-	214	505	40 1	174 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	332	-0-	332	837	65 1	267 2	Y	-0-	-0-	
05		1184 N	347	-0-	-837	-0-	73 1	274 2	Y	-0-	-0-	
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	70 1	298 2	Y	-0-	-0-	
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	27 1	184 2	Y	-0-	-0-	
08		217 N	10	-0-	-207	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350			
03	DLQ	G-10	451	-0-	451	1224	83 1	368 2	Y	-0-	6	
04	DLQ	G-10	425	-0-	425	1649	83 1	342 2	Y	-0-	6	
05		2100 N	451	-0-	-1649	-0-	95 1	356 2	Y	-0-	6	
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	103 1	439 2	Y	-0-	6	
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	91 1	615 2	Y	-0-	6	
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	79 1	529 2	Y	-0-	6	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	1121	-0-	1121	3343	49 1	1072 2	Y	-0-	40
04	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	4425	6 1	1076 2	Y	-0-	40
05		3100 N	1030	-0-	-2070	2355	10 1	1020 2	Y	-0-	40
06		3000 N	984	-0-	-2016	339	11 1	973 2	Y	-0-	40
07		1282 N	943	-0-	-339	-0-	6 1	937 2	Y	-0-	40
08		930 N	919	-0-	-11	-0-	24 1	895 2	Y	-0-	40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361		
03	DLQ	G-10	306	-0-	306	907	57 1	249 2	Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	313	-0-	313	1220	61 1	252 2	Y	-0-	3
05		1504 N	284	-0-	-1220	-0-	60 1	224 2	Y	-0-	3
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	46 1	196 2	Y	-0-	3
07		310 N	257	-0-	-53	-0-	33 1	224 2	Y	-0-	3
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	41 1	276 2	Y	-0-	3

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080		
03	DLQ	G-10	488	-0-	488	1600	21 1	466 2	Y	1	8
04	DLQ	G-10	376	-0-	376	1976	2 1	374 2	Y	-0-	8
05		2423 N	447	-0-	-1976	-0-	4 1	440 2	Y	3 9 1	2
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	6 1	552 2	Y	-0-	2
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	4 1	585 2	Y	-0-	2
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	15 1	552 2	Y	-0-	2

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602		
03	DLQ	G-10	566	-0-	566	1622	25 1	541 2	Y	-0-	9
04	DLQ	G-10	429	-0-	429	2051	2 1	426 2	Y	1	10
05		2667 N	616	-0-	-2051	-0-	6 1	606 2	Y	4 11 1	3
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	5 1	471 2	Y	-0-	3
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	3 1	459 2	Y	-0-	3
08		620 N	397	-0-	-223	-0-	11 1	386 2	Y	-0-	3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598		
03	DLQ	G-10	843	-0-	843	3129	156 1	687 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	4351	240 1	982 2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	1546	-0-	-1554	2797	324 1	1222 2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	1765	-0-	-1235	1562	335 1	1430 2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	1607	-0-	-1493	69	206 1	1401 2	Y	-0-	-0-
08		1209 N	835	-0-	-374	-0-	108 1	727 2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616		
03	DLQ	G-10	260	-0-	260	690	48 1	212 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	281	-0-	281	971	55 1	226 2	Y	-0-	-0-
05		1225 N	254	-0-	-971	-0-	53 1	201 2	Y	-0-	-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	43 1	181 2	Y	-0-	-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	45 1	309 2	Y	-0-	-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	67 1	450 2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502						
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
03	DLQ	G-10	309	-0-	309	461	57	1	252	2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	279	-0-	279	740	55	1	224	2	Y	-0-			1
05		1035 N	295	-0-	-740	-0-	62	1	233	2	Y	-0-			1
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	302	2	Y	-0-			1
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	Y	-0-			1
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688						
03	DLQ	G-10	961	-0-	961	2080	178	1	783	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	372	-0-	372	2452	73	1	299	2	Y	-0-			-0-
05		2949 N	497	-0-	-2452	-0-	104	1	393	2	Y	-0-			-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	108	1	458	2	Y	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	59	1	397	2	Y	-0-			-0-
08		496 N	394	-0-	-102	-0-	51	1	343	2	Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480						
03	DLQ	G-10	61	-0-	61	260	11	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	95	-0-	95	355	19	1	76	2	Y	-0-			-0-
05		409 N	54	-0-	-355	-0-	11	1	43	2	Y	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	2	Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416						
03	DLQ	G-10	1362	-0-	1362	3697	252	1	1110	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1424	-0-	1424	5121	279	1	1145	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1185	-0-	-1915	3206	249	1	936	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1225	-0-	-1775	1431	233	1	992	2	Y	-0-			-0-
07		2475 N	1044	-0-	-1431	-0-	134	1	910	2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	853	-0-	-325	-0-	110	1	743	2	Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	367	-0-	367	1184	33 1	334 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	343	-0-	343	1527	29 1	314 2	Y	-0-			-0-	
05	1932 N	405	-0-	-1527	-0-	43 1	334 2	Y	25			25	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	28 9							
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	32 1	283 2	Y	23	39 1		9	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25 9						9	
						17 1	353 2	Y	-0-			9	
						46 1	385 2	Y	-0-			9	

WINSLOW, O. H.				WELL #:	27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6016 - 6156
03	DLQ G-10	648	-0-	648	1900	120 1	528 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2489	115 1	474 2	Y	-0-			-0-	
05	3082 N	593	-0-	-2489	-0-	124 1	469 2	Y	-0-			-0-	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	105 1	448 2	Y	-0-			-0-	
07	620 N	504	-0-	-116	-0-	65 1	439 2	Y	-0-			-0-	
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	59 1	396 2	Y	-0-			-0-	

CHATO A				WELL #:	11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6030 - 6040
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14 1	63 2	Y	-0-			19	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	Y	-0-			19	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	12 1	47 2	Y	-0-			19	
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			19	
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			19	
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			19	

GUTIERREZ E				WELL #:	6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7510 - 7540
03	DLQ G-10	231	-0-	231	812	43 1	188 2	Y	-0-			35	
04	DLQ G-10	247	-0-	247	1059	48 1	199 2	Y	-0-			35	
05	1292 N	233	-0-	-1059	-0-	49 1	184 2	Y	-0-			35	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43 1	181 2	Y	-0-			35	
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32 1	221 2	Y	-0-			35	
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	26 1	177 2	Y	-0-			35	

REEVES				WELL #:	6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7380 - 7420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

REEVES "A"				WELL #:	8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7300 - 7320
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	97	-0-	97	331	4	1	93	2	Y	-0-				2
04	DLQ G-10	120	-0-	120	451	1	1	119	2	Y	-0-				2
05	605 N	154	-0-	-451	-0-	1	1	151	2	Y	2	3	1		1
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-				1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-				1
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	-0-				1
CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500						
03	DLQ G-10	783	-0-	783	1158	145	1	638	2	Y	-0-				29
04	DLQ G-10	1254	-0-	1254	2412	246	1	1008	2	Y	-0-				29
05	3100 N	1082	-0-	-2018	394	227	1	855	2	Y	-0-				29
06	1357 N	963	-0-	-394	-0-	183	1	780	2	Y	-0-				29
07	1085 N	831	-0-	-254	-0-	107	1	724	2	Y	-0-				29
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	143	1	964	2	Y	-0-				29
MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570						
03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	3793	256	1	1129	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1518	-0-	1518	5311	298	1	1220	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	1305	-0-	-1795	3516	274	1	1031	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1232	-0-	-1768	1748	234	1	998	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1535	-0-	-1565	183	197	1	1338	2	Y	-0-				-0-
08	1627 N	1444	-0-	-183	-0-	187	1	1257	2	Y	-0-				-0-
CHATO A		WELL #: 9		RRCID -> 292306		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775						
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	88	1	387	2	Y	-0-				76
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	106	1	435	2	Y	-0-				76
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	123	1	465	2	Y	-0-				76
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	Y	-0-				76
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	64	1	433	2	Y	-0-				76
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	70	1	471	2	Y	-0-				76
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 292311		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612						
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	2	Y	-0-				9
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	27	1	109	2	Y	-0-				9
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-				9
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	-0-				9
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-				9
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW		WELL #:		26	RRCID ->	292312	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6048 - 6122	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	62 1	274 2	Y	-0-			16
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	59 1	240 2	Y	-0-			16
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	64 1	243 2	Y	-0-			16
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	51 1	217 2	Y	-0-			16
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	35 1	239 2	Y	-0-			16
08		248 N	86	-0-	-162	-0-	11 1	75 2	Y	-0-			16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
CHATO 23		WELL #:		1	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7474 - 7518	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 - 7611	
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	Y	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	Y	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664	
03		868 N	836	-0-	-32	-0-	58 1	778 3	Y	-0-			-0-
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	63 1	731 3	Y	-0-			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	59 1	751 3	Y	-0-			-0-
06		810 N	796	-0-	-14	-0-	63 1	733 3	Y	-0-			-0-
07		806 N	770	-0-	-36	-0-	62 1	708 3	Y	-0-			-0-
08		806 N	774	-0-	-32	-0-	58 1	716 3	Y	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659	
03		1054 N	997	-0-	-57	-0-	31 1	966 3	Y	-0-			68
04		1020 N	499	-0-	-521	-0-	26 1	473 3	Y	-0-	30 1		38
05		992 N	975	-0-	-17	-0-	73 1	902 3	Y	-0-			38
06		960 N	642	-0-	-318	-0-	37 1	605 3	Y	-0-			38
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	64 1	566 3	Y	-0-			38
08		961 N	649	-0-	-312	-0-	641 3	8 9	Y	7			45

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	111 3	Y	-0-		3	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-		3	
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	8 1	103 3	Y	-0-		3	
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	7 1	77 3	Y	-0-		3	
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	7 1	82 3	Y	-0-		3	
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		3	

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1 1	9 3	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-	
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	33 1	444 3	Y	-0-		-0-	
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	34 1	395 3	Y	-0-		-0-	
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	38 1	480 3	Y	-0-		-0-	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	43 1	499 3	Y	-0-		-0-	
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	45 1	507 3	Y	-0-		-0-	
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	39 1	480 3	Y	-0-		-0-	

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32 1	308 3	Y	-0-		6	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	38 1	290 3	Y	-0-		6	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45 1	318 3	Y	-0-		6	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	54 1	291 3	Y	-0-		6	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	59 1	293 3	Y	-0-		6	
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	43 1	285 3	Y	-0-		6	

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11 1	72 3	Y	-0-		1	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33 1	169 3	Y	14		15	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	26 1	113 3	Y	5		20	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	20 1	74 3	Y	-0-		20	
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	18 1	87 3	Y	-0-		20	

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 22A		WELL #: 27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729					
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		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-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-

CHATO 27		WELL #: 24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			33
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #: 3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568					
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	3	Y	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	Y	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	130	1	929	3	Y	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	145	1	775	3	Y	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	153	1	757	3	Y	-0-			-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	116	1	782	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			30
04	14B DENY	58	-0-	58	108	58	3			N	-0-	30	1	-0-
05	14B DENY	55	-0-	55	163	55	3			N	-0-			-0-
06	14B DENY	56	-0-	56	219	56	3			N	-0-			-0-
07	280 X	61	-0-	-219	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309					
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2801		RRCID -> 187445		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033					
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	182	1	349	3	Y	1			1
						1	9							
04	420 N	302	-0-	-118	-0-	17	1	284	3	Y	1			2
						1	9							
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	171	1	387	3	Y	2			4
						2	9							
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	147	1	390	3	Y	-0-	4	1	-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	136	1	323	3	Y	-0-			-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	146	1	322	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 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913
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		
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	-0-			19		
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	162 1	1	1064 3	Y	20		
						1 9						
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	270 1	1	1405 3	Y	5	16	1
						1 9						
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	276 1	1	1196 3	Y	5		
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	292 1	1	1091 3	Y	9		
						4 9						
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	133 1	1	658 3	Y	9		

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
04	14B DENY	111	-0-	111	111	15 1	96 3	Y	Y	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	111			Y	Y	-0-		
06	14B DENY	116	-0-	116	227	22 1	94 3	Y	Y	-0-		
07	367 X	140	-0-	-227	-0-	30 1	110 3	Y	Y	-0-		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	Y	Y	-0-		

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3		Y	Y	-0-		
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 3	Y	Y	-0-		
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30 1	157 3	Y	Y	-0-		
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39 1	171 3	Y	Y	-0-		
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64 1	238 3	Y	Y	-0-		
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	47 1	233 3	Y	Y	-0-		

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	27 1	361 3	Y	Y	-0-		
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	29 1	341 3	Y	Y	-0-		
05	434 N	284	-0-	-150	-0-	21 1	263 3	Y	Y	-0-		
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	29 1	335 3	Y	Y	-0-		
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	28 1	320 3	Y	Y	-0-		
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30 1	371 3	Y	Y	-0-		

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		
04	14B2 EXT	435	-0-	435	435	50 1	361 3	N	N	22		
						24 9						
05	14B2 EXT	374	-0-	374	809	42 1	332 3	N	N	22		
06	14B2 EXT	190	-0-	190	999	9 1	181 3	N	N	22		
07	1127 X	128	-0-	-999	-0-	4 1	124 3	N	N	22		
08	372 N	94	-0-	-278	-0-	4 1	90 3	N	N	22		

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
03	1209 N	987	-0-	-222	-0-	69 1	918 3	Y	Y	52		
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	94 1	1079 3	Y	Y	52		
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	83 1	1059 3	Y	Y	52		
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	89 1	1040 3	Y	Y	52		
07	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	81 1	923 3	Y	Y	52		
08	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	82 1	1012 3	Y	Y	52		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 3	Y	-0-				13
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	41 1	473 3	Y	-0-				13
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	63 1	795 3	Y	-0-				13
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	36 1	412 3	Y	-0-				13
07		527 N	223	-0-	-304	-0-	18 1	205 3	Y	-0-				13
08		620 N	168	-0-	-452	-0-	13 1	155 3	Y	-0-				13

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532		
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-				-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	Y	-0-				-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-				-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 3	Y	-0-				-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3	Y	-0-				-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 3	Y	-0-				-0-

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578		
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	8 1	607 3	N	13				28
							14 9							
04		480 N	461	-0-	-19	-0-	20 1	441 3	N	-0-				28
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	484 3	N	-0-				28
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	547 3	N	-0-				28
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	26 1	656 3	N	-0-				28
08		496 N	410	-0-	-86	-0-	15 1	395 3	N	-0-				28

APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558		
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 1	187 3	Y	-0-				-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y	-0-				-0-
05		186 N	163	-0-	-23	-0-	8 1	155 3	Y	-0-				-0-
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	7 1	144 3	Y	-0-				-0-
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	5 1	122 3	Y	-0-				-0-
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	5 1	139 3	Y	-0-				-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID ->	191462	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7510 - 7554		
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	12 1	153 3	Y	4				56
							4 9							
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	9 1	106 3	Y	9				65
							10 9							
05		372 N	99	-0-	-273	-0-	7 1	92 3	Y	-0-	50 1			15
06		150 N	52	-0-	-98	-0-	4 1	48 3	Y	-0-				15
07		124 N	19	-0-	-105	-0-	1 1	18 3	Y	-0-				15
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				15

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 - 7565		
03		403 N	389	-0-	-14	-0-	5 1	384 3	Y	-0-				-0-
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	16 1	349 3	Y	-0-				-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 3	Y	-0-				-0-
06		390 N	322	-0-	-68	-0-	15 1	307 3	Y	-0-				-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	17 1	424 3	Y	-0-				-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 1	370 3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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						
03	31 N		3	-0-	-28		3 3			Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-		-0-	-30					Y	-0-				-0-
05	35 N		35	-0-	-0-		4 1	31 3		Y	-0-				-0-
06	20 N		20	-0-	-0-		3 1	17 3		Y	-0-				-0-
07	9 N		9	-0-	-0-		1 1	8 3		Y	-0-				-0-
08	31 N		30	-0-	-1		4 1	26 3		Y	-0-				-0-
VT NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725						
03	589 N		505	-0-	-84		162 1	312 3		Y	28				37
04	540 N		450	-0-	-90		31 9	25 1	412 3	Y	12				49
05	465 N		461	-0-	-4		13 9	139 1	315 3	Y	6	26 1			29
06	518 N		518	-0-	-0-		7 9	141 1	374 3	Y	3	12 1			20
07	497 N		497	-0-	-0-		3 9	145 1	345 3	Y	6	13 1			13
08	465 N		386	-0-	-79		7 9	117 1	258 3	Y	10				23
							11 9								
APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527						
03	1116 N		1027	-0-	-89		14 1	1013 3		Y	-0-				-0-
04	1020 N		984	-0-	-36		43 1	941 3		Y	-0-				-0-
05	1085 N		988	-0-	-97		48 1	940 3		Y	-0-				-0-
06	990 N		839	-0-	-151		38 1	801 3		Y	-0-				-0-
07	1023 N		970	-0-	-53		37 1	933 3		Y	-0-				-0-
08	992 N		937	-0-	-55		35 1	902 3		Y	-0-				-0-
APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533						
03	1005 N		1005	-0-	-0-		13 1	964 3		Y	25				28
04	966 N		966	-0-	-0-		28 9	42 1	916 3	Y	7				35
05	999 N		999	-0-	-0-		8 9	48 1	951 3	Y	-0-				35
06	900 N		900	-0-	-0-		41 1	859 3		Y	-0-				35
07	954 N		954	-0-	-0-		36 1	916 3		Y	2				37
08	758 N		758	-0-	-0-		2 9	28 1	730 3	Y	-0-	37 1			-0-
CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074						
03	889 N		889	-0-	-0-		78 1	811 3		Y	-0-				-0-
04	804 N		804	-0-	-0-		804 3			Y	-0-				-0-
05	834 N		834	-0-	-0-		834 3			Y	-0-				-0-
06	772 N		772	-0-	-0-		772 3			Y	-0-				-0-
07	805 N		805	-0-	-0-		805 3			Y	-0-				-0-
08	763 N		763	-0-	-0-		763 3			Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697		WELL #:		9	RRCID ->	193511	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7492 - 7544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	8	1	604	3	Y	-0-	-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	Y	-0-	-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	Y	-0-	-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	Y	-0-	-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	3	Y	-0-	-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		21	RRCID ->	193569	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7482 - 7521
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	3	Y	-0-	-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	108	1	1247	3	Y	-0-	-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	99	1	1258	3	Y	-0-	-0-
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	100	1	1165	3	Y	-0-	-0-
07	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	105	1	1193	3	Y	2	2
08	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	93	1	1147	3	Y	-0-	2

MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID ->	193642	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6083 - 7773
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-	26
04	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3			Y	-0-	10
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	192	3	65	9	Y	59	69
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	52	46
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	32	21
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	35	9	239	3	Y	28	49

GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-	-0-

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	12	1	133	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454		
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	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24 1	324 3	Y	29		29
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	32 9	360 3	Y	1		30
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 9	413 3	Y	-0-	23 1	7
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33 1	375 3	Y	-0-		7
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32 1	370 3	Y	-0-		7
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33 1	366 3	Y	-0-		7
						30 1					
APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474		
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	6 1	430 3	Y	-0-		9
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	470 3	Y	-0-		9
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	314 3	Y	6		15
						7 9					
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	Y	1		16
						1 9					
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	13 1	337 3	Y	-0-		16
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	27 1	716 3	Y	8		24
						9 9					
MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525		
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	2 1	136 3	Y	-0-		8
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y	-0-		8
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	4		12
						4 9					
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	1		13
						1 9					
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	4 1	112 3	Y	-0-		13
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19 1	497 3	Y	5		18
						6 9					
MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624		
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		45
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 3		Y	-0-	45 1	-0-
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	289 3	59 9	Y	54		54
06	390 N	144	-0-	-246	-0-	1 1	137 3	Y	5	54 1	5
						6 9					
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		5
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	12 1	239 3	Y	-0-		5
APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11 3	4 9	Y	4		4
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		4
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		4
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		4
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		4
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	4 1	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7470 - 7514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	3	1	182	3	Y	-0-				6
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	3	Y	-0-				6
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	3				9
						3	9								
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-				9
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-				9
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	4				13
						4	9								

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6026 - 7634			
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-				-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-				-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-				-0-
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	4	1	829	3	Y	1				1
						1	9								
07	930 N	870	-0-	-60	-0-	27	1	842	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	Y	-0-				1

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7474 - 7520			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7518 - 7558			
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	7	1	489	3	Y	-0-				-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	-0-				-0-
05	589 N	395	-0-	-194	-0-	19	1	376	3	Y	-0-				-0-
06	480 N	380	-0-	-100	-0-	17	1	363	3	Y	-0-				-0-
07	496 N	373	-0-	-123	-0-	14	1	359	3	Y	-0-				-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	-0-				-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7490 - 7534			
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-				4
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-				4
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-				4
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-				4
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-				4
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-				4

CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7740			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 28 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044		
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	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	2	292 3	Y	2	10
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	2 9	19 1	269 3	Y	-0-	10
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	21 1	339 3	Y	-0-	10
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156 3			Y	-0-	10
07	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 3			Y	-0-	10
08	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 3			Y	-0-	10

APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542		
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	13 1	935 3	3	Y	-0-	-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	40 1	874 3	3	Y	-0-	-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37 1	719 3	3	Y	-0-	-0-
06	930 N	649	-0-	-281	-0-	30 1	619 3	3	Y	-0-	-0-
07	930 N	545	-0-	-385	-0-	21 1	524 3	3	Y	-0-	-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31 1	806 3	3	Y	-0-	-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	56 3			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	58	-0-	58	-0-	114 58 3			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	56	-0-	56	-0-	170 56 3			Y	-0-	-0-
07	224 X	54	-0-	-170	-0-	2 1	52 3	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3			Y	-0-	-0-

APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496		
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	5 1	366 3	3	Y	-0-	34
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	15 1	330 3	3	Y	6	40
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	7 9 18 1	345 3	3	Y	4	44
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4 9 16 1	344 3	3	Y	-0-	44
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	372 3	3	Y	-0-	44
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	13 1	349 3	3	Y	-0-	44

APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512		
03	837 N	690	-0-	-147	-0-	9 1	681 3	3	Y	-0-	4
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32 1	697 3	3	Y	-0-	4
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	37 1	727 3	3	Y	2	6
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	2 9 29 1	616 3	3	Y	-0-	6
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	29 1	747 3	3	Y	-0-	6
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	28 1	721 3	3	Y	2	8

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462		
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3			Y	-0-	2
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	3	Y	-0-	2
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	3	Y	-0-	2
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	3	Y	-0-	2
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	3	Y	-0-	2
08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3			Y	-0-	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	36	3	28	9	N	80
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	80
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	80
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	80
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	80
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	80

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522		
03	465 N	230	-0-	-235	-0-	3	1	227	3	Y	2
04	480 N	281	-0-	-199	-0-	12	1	269	3	Y	2
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	14	1	282	3	Y	4
						2	9				
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	4
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	10	1	254	3	Y	4
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	10	1	269	3	Y	6
						2	9				

VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744		
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	43	1	81	3	N	30
						23	9				
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	34
						4	9				
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	N	20
						3	9				
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	21	1	56	3	N	15
						2	9				
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	18	1	42	3	N	10
						3	9				
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	7	1	16	3	N	14
						4	9				

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480		
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	11
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	11
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	11
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	177
						183	9				
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	19

APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	144	-0-	144	144	6	1	138	3	Y	-0-
05	14B DENY	4	-0-	4	148	4	3			Y	-0-
06	14B DENY	66	-0-	66	214	3	1	63	3	Y	-0-
07	283 X	69	-0-	-214	-0-	3	1	66	3	Y	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	111	-0-	111	111	2	1	51	3	Y	53				53
						58	9								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-				53
06	14B2 EXT	80	-0-	80	191	4	1	76	3	Y	-0-				53
07	248 X	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	3	Y	-0-				53
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-				53
APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519						
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	11	1	776	3	Y	-0-				4
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-				4
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	3	Y	3				7
						3	9								
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	Y	1				8
						1	9								
07	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	41	1	1047	3	Y	-0-				8
08	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	40	1	1031	3	Y	4				12
						4	9								
APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470						
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	1	1	108	3	Y	18				32
						20	9								
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	4	1	91	3	Y	16				48
						18	9								
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	Y	-0-				48
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	77	3	Y	4				52
						4	9								
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	64	3	Y	25				77
						28	9								
*08	62 N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	62	1		15
APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449						
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	3	Y	-0-				18
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	62	3	Y	5				23
						6	9								
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	3				26
						3	9								
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-				26
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-				26
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-				26
APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	14	1	1047	3	Y	-0-	-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	Y	15	15
						17	9					
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	1093	3	Y	-0-	15
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	Y	-0-	15
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	3	Y	-0-	15
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	1022	3	Y	-0-	3
											12 1	

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534			
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-	-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-	-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	75	3	1	9	Y	1	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	-0-

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468			
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	5	1	364	3	N	-0-	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-	-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-	-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	15	1	380	3	N	-0-	-0-
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	13	1	348	3	N	-0-	-0-

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540			
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	11	1	833	3	Y	-0-	11
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	804	3	Y	-0-	11
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	776	3	Y	-0-	11
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	2	13
						2	9					
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	750	3	Y	2	15
						2	9					
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	-0-	15

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506			
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-	22
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	361	3	39	9	Y	35	36
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	Y	3	39
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	1	1	232	3	Y	3	42
						3	9					
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	7	1	201	3	Y	3	45
						3	9					
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	45

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	102 1	477 3	Y	7		7
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	8 9	290 3	Y	-0-		7
05	682 N	241	-0-	-441	-0-	56 1	215 3	Y	-0-		7
06	570 N	235	-0-	-335	-0-	26 1	209 3	Y	-0-		7
07	372 N	216	-0-	-156	-0-	25 1	181 3	Y	9		16
08	248 N	135	-0-	-113	-0-	10 9	114 3	Y	2		18
						19 1					
						2 9					

CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680		
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	Y	2		4
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 9	85 3	Y	-0-		4
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20 1	95 3	Y	-0-		4
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	11 1	86 3	Y	-0-		4
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	18 1	84 3	Y	-0-		4
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	69 3	Y	-0-		4
						9 1					

CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720		
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	93 1	1222 3	Y	10		23
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	11 9	1101 3	Y	-0-		23
05	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	90 1	1121 3	Y	-0-		23
06	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	91 1	1067 3	Y	-0-		23
07	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	85 1	1062 3	Y	-0-		23
08	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	89 1	114 3	Y	-0-		23
						920 1					

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594		
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	135 1	468 3	Y	16	17 1	8
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	18 9	476 3	Y	2		10
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	127 1	469 3	Y	2		12
06	600 N	546	-0-	-54	-0-	2 9					
07	620 N	269	-0-	-351	-0-	108 1	444 3	Y	-0-		12
08	589 N	332	-0-	-257	-0-	102 1	216 3	Y	-0-		12
						53 1	265 3	Y	-0-		12
						67 1					

CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679		
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	23 1	328 3	Y	5		16
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6 9	222 3	Y	-0-		16
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	52 1	187 3	Y	-0-		16
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	160 3	Y	-0-		16
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32 1	282 3	Y	-0-		16
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	201 3	Y	-0-		16
						25 1					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 46		RRCID -> 233820	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6008	- 7780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	49	1	228	3	Y	-0-	14	1	-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	32	1	169	3	Y	1			1
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	2	2	1	1
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	3			4
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	3	Y	-0-			4
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	14	1	79	3	Y	-0-			4

AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916			PERF. 5925 - 7640		
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	Y	6			6
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	-0-			6
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	1			7
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			7
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	67	3	Y	7			14
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	12	1	67	3	Y	2			16

VT RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965			PERF. 6030 - 7820		
03	868 N	749	-0-	-119	-0-	82	1	663	3	Y	4			19
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	134	1	515	3	Y	5			24
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	86	1	564	3	Y	5	23	1	6
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	795	3	Y	1			7
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	1			8
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	64	1	524	3	Y	4			12

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5913 - 7637		
03	496 N	151	-0-	-345	-0-	27	1	124	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	60	-0-	-420	-0-	10	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	3	Y	-0-			-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	147	1	1188	3	Y	-0-			-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	135	1	980	3	Y	-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	137	1	796	3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 6013 - 7782		
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-	17	1	4
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	170	3	Y	1			5
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	4	8	1	1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	3			4
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	1			5
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	34	1	201	3	Y	1			6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6050 - 7780	
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	32	1	327	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	221	-0-	-229	-0-	221	3			Y	-0-		-0-
05	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-		-0-
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	3			Y	-0-		-0-
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-		-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-		-0-

APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5879 - 7653	
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	776	3	N	12	7 1	26
						13	9						
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	30	1	616	3	N	-0-	14 1	12
05	806 N	654	-0-	-152	-0-	32	1	618	3	N	4		16
						4	9						
06	780 N	535	-0-	-245	-0-	4	1	525	3	N	5		21
						6	9						
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	6	1	658	3	N	4		25
						4	9						
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	14	1	703	3	N	4		29
						4	9						

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5985 - 7722	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-		-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	54	1	386	3	N	-0-		-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	57	1	456	3	N	-0-		-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	3	N	-0-		-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	N	-0-		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902 - 7674	
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	114	1	533	3	Y	-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	92	1	483	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	61	1	499	3	Y	-0-		-0-
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	60	1	484	3	Y	-0-		-0-
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	68	1	498	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	510	-0-	-48	-0-	75	1	435	3	Y	-0-		-0-

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022 - 7790	
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	8	1	43	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	13	3	Y	14		14
						15	9						
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-		14

AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	86	1	400	3	Y	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	66	1	343	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	36	1	299	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	311	-0-	-169	-0-	34	1	277	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	144	-0-	-290	-0-	17	1	127	3	Y	-0-		-0-
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	44	1	253	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	3 1	232 3	Y	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	Y	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 3	Y	-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	6 1	117 3	Y	-0-
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	3 1	83 3	Y	-0-
08	186 N	83	-0-	-103	-0-	3 1	80 3	Y	-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2 1	165 3	Y	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	Y	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3	Y	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	Y	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	197 3	Y	-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	6 1	166 3	Y	-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30 1	103 3	Y	14 15 1 3
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	23 1	86 3	Y	1 4
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	36 1	157 3	Y	3 7
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	29 1	124 3	Y	-0- 7
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	36 1	145 3	Y	-0- 7
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31 1	124 3	Y	-0- 7

APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 21
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0- 21
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	5 26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62 66 1 22

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	59 1	203 3	Y	14 17 1 9
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	33 1	125 3	Y	2 11
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	38 1	164 3	Y	3 14
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	32 1	139 3	Y	-0- 14
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	35 1	142 3	Y	-0- 14
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	51 1	199 3	Y	-0- 14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-		-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-		-0-

VT RMG LAND		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791				
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	73	1	594	3	Y	3		17
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	115	1	441	3	Y	6		23
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	90	1	583	3	Y	4	22 1	5
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	79	1	615	3	Y	2		7
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	Y	1		8
08	682 N	529	-0-	-153	-0-	58	1	468	3	Y	3		11

VT NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776				
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	312	1	598	3	N	25		33
04	900 N	532	-0-	-368	-0-	30	1	490	3	N	11		44
05	930 N	513	-0-	-417	-0-	155	1	351	3	N	6	24 1	26
06	900 N	481	-0-	-419	-0-	131	1	347	3	N	3	12 1	17
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	149	1	356	3	N	7	13 1	11
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	204	1	448	3	N	10		21

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722				
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	261	1	499	3	Y	1		3
04	660 N	340	-0-	-320	-0-	19	1	320	3	Y	1		4
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	231	1	523	3	Y	3		7
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	205	1	544	3	Y	-0-	4 1	3
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	235	1	560	3	Y	-0-		3
08	744 N	649	-0-	-95	-0-	203	1	446	3	Y	-0-		3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	76	1	614	3	Y	3		16
						3	9						
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	164	1	634	3	Y	5		21
						6	9						
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	97	1	630	3	Y	5	22 1	4
						6	9						
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	622	3	Y	2		6
						2	9						
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	639	3	Y	1		7
						1	9						
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	637	3	Y	3		10
						3	9						

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752				
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-

GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712				
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	Y	-0-		52
04	750 N	444	-0-	-306	-0-	23	1	421	3	Y	-0-	30 1	22
05	806 N	630	-0-	-176	-0-	47	1	583	3	Y	-0-		22
06	840 N	721	-0-	-119	-0-	41	1	680	3	Y	-0-		22
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	64	1	562	3	Y	8		30
						9	9						
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	787	3	22	9	Y	20		50

CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908				
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	1		1
						1	9						
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-		1

GOLLA 7		WELL #: 5		RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699				
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	33	1	1030	3	Y	-0-		-0-
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	47	1	846	3	Y	-0-		-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	82	1	1020	3	Y	-0-		-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	3	Y	-0-		-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	113	1	994	3	Y	-0-		-0-
08	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			Y	-0-		-0-

CHATO 22A		WELL #: 54		RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993				
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-		-0-
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	3	Y	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	3	Y	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	3	Y	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 28 "C"		WELL #: 53		RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	207	1	966	3	Y	-0-	6	1	2
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	119	1	619	3	Y	5			7
						6	9							
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	80	1	662	3	Y	5	9	1	3
						6	9							
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	68	1	551	3	Y	5			8
						6	9							
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	95	1	688	3	Y	1			9
						1	9							
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	1			10
						1	9							

APPLING 695		WELL #: 50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612					
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			5
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			5
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-			5
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			5
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-			5
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-			5

APPLING 9		WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432					
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-			2
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-			2
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-			2
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-			2
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-			2
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-			2

MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207					
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	975	3	4	9	N	4			32
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	891	3	180	9	N	164	166	1	30
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	3	39	9	N	35			65
06	960 N	886	-0-	-74	-0-	4	1	837	3	N	41	63	1	43
						45	9							
07	1116 N	967	-0-	-149	-0-	30	1	913	3	N	22			65
						24	9							
08	1085 N	996	-0-	-89	-0-	42	1	879	3	N	68			133
						75	9							

APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709					
03	5518 X	3532	-0-	-1986	-0-	138	1	3284	3	Y	100	116	1	30
						110	9							
04	5220 X	3391	-0-	-1829	-0-	155	1	3195	3	Y	37	36	1	31
						41	9							
05	4650 X	3085	-0-	-1565	-0-	147	1	2802	3	Y	124	127	1	28
						136	9							
06	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	22	1	3282	3	Y	64	77	1	15
						70	9							
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	32	1	3833	3	Y	48	51	1	12
						53	9							
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	75	1	3702	3	Y	57	37	1	32
						63	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564
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	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	198	3	32	9	Y	29	29
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	11	40
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	9	27	1	Y	-0-	40
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	30	1	130	3	Y	-0-	14
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	31	1	117	3	Y	-0-	14
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	3	Y	-0-	14

APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134
03	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	261	1	6229	3	Y	58	18
04	5610 X	5579	-0-	-31	-0-	64	9	257	1	Y	19	18
05	6045 X	5485	-0-	-560	-0-	21	9	269	1	Y	79	18
06	6060 X	5216	-0-	-844	-0-	87	9	35	1	Y	16	6
07	6262 X	4786	-0-	-1476	-0-	18	9	40	1	Y	48	11
08	6262 X	5073	-0-	-1189	-0-	53	9	101	1	Y	39	24
						43	9					

APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457
03	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	117	1	2804	3	Y	70	22
04	3300 X	2755	-0-	-545	-0-	77	9	126	1	Y	13	18
05	3193 X	2739	-0-	-454	-0-	14	9	134	1	Y	44	14
06	3090 X	2688	-0-	-402	-0-	48	9	18	1	Y	57	14
07	3193 X	2768	-0-	-425	-0-	63	9	23	1	Y	48	15
08	3007 X	2658	-0-	-349	-0-	53	9	53	1	Y	22	19
						24	9					

APPLING		WELL #:		200H	RRCID ->	294782	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8570 - 13453
03	0	51204	-0-	51204	125521	696	1	48766	3	Y	1584	119
04	0	46583	-0-	46583	172104	1742	9	737	1	Y	1274	105
05	217011 X	44907	-0-	-172104	-0-	1401	9	697	1	Y	1138	92
06	45150 X	40156	-0-	-4994	-0-	1252	9	691	1	Y	966	78
07	46655 X	38556	-0-	-8099	-0-	1063	9	725	1	Y	885	137
08	46655 X	36151	-0-	-10504	-0-	974	9	531	1	Y	799	104
						879	9					

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 #:		201H	RRCID ->	294783	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7770 - 13509	
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
03	0	70202	-0-	70202	178675	954 1	66863 3	Y		2168	2220 1		161
04	0	61509	-0-	61509	240184	2385 9	58561 3	Y		1797	1813 1		145
05	298359 X	58175	-0-	-240184	-0-	1977 9	55474 3	Y		1637	1652 1		130
06	65850 X	51980	-0-	-13870	-0-	900 1	49603 3	Y		1350	1373 1		107
07	68045 X	49902	-0-	-18143	-0-	1801 9	47589 3	Y		1251	1167 1		191
08	68045 X	46261	-0-	-21784	-0-	892 1	44350 3	Y		1121	1169 1		143
						1485 9							
						937 1							
						1376 9							
						678 1							
						1233 9							

AMG CHATO 25 C		WELL #:		42	RRCID ->	294921	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	5989 - 7599	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 6528													
06	6666 X	138	-0-	-6528	-0-	15 1	123 3	N		-0-			-0-
*07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	77 1	559 3	N		17			17
						19 9							
*08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	30 1	177 3	N		2			19
						2 9							

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823			RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895	
GUTIERREZ		WELL #:		1H									
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	75 1	3047 3	N		134			344
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	147 9	2889 3	N		117			461
05	3193 X	1760	-0-	-1433	-0-	139 1	1305 3	N		150			611
06	3150 X	2654	-0-	-496	-0-	129 9	2174 3	N		101	355 1		357
07	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	290 1	2669 3	N		123			480
08	3255 X	2953	-0-	-302	-0-	165 9	2714 3	N		113	179 1		414
						369 1							
						111 9							
						157 1							
						135 9							
						115 1							
						124 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	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y		-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y		-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y		-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y		-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4671 - 4684					
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4588 - 4594					
03		5 N	5	-0-	-0-		5 1		Y		-0-					-0-
04		10 N	10	-0-	-0-		10 3		Y		-0-					-0-
05		11 N	11	-0-	-0-		11 3		Y		-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-		5 3		Y		-0-					-0-
07		10 N	5	-0-	-5		5 3		Y		-0-					-0-
08		11 N	10	-0-	-1		10 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					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124				CNTY: MEDINA								
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5122	NO RPT	-0-	-5122	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)			91058 080		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231											
STOREY REED A			WELL #: 13H		RRCID -> 293584		COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	0	13846	-0-	13846 B	194944	524	1	11825	2	N	1361	1306	1	296
						1497	9							
04	0	12598	-0-	12598 B	207542	524	1	10850	2	N	1113	1223	1	186
						1224	9							
05	0	14337	-0-	14337 B	221879	574	1	12358	2	N	1277	1327	1	136
						1405	9							
06	0	13807	-0-	13807 B	235686	565	1	12037	2	N	1095	967	1	264
						1205	9							
07	0	13403	-0-	13403 B	249089	567	1	11552	2	N	1167	1043	1	388
						1284	9							
08	0	12628	-0-	12628 B	261717	11486	2	1142	9	N	1038	1292	1	134
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			261717											
STOREY REED B			WELL #: 14H		RRCID -> 293586		COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			191412											
03	0	14997	-0-	14997 B	206409	564	1	12707	2	N	1569	1606	1	523
						1726	9							
04	0	13886	-0-	13886 B	220295	569	1	11793	2	N	1385	1628	1	280
						1524	9							
05	0	14726	-0-	14726 B	235021	568	1	12289	2	N	1699	1761	1	218
						1869	9							
06	0	13580	-0-	13580 B	248601	532	1	11361	2	N	1534	1408	1	344
						1687	9							
07	0	13620	-0-	13620 B	262221	555	1	11299	2	N	1605	1611	1	338
						1766	9							
08	0	12877	-0-	12877 B	275098	11260	2	1617	9	N	1470	1595	1	213
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			275098											
STOREY REED C			WELL #: 15H		RRCID -> 293601		COMPL. DATE 03/13/2022			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			244017											
03	0	16857	-0-	16857 B	260874	648	1	14443	2	N	1605	1455	1	476
						1766	9							
04	0	15513	-0-	15513 B	276387	645	1	13315	2	N	1412	1670	1	218
						1553	9							
05	0	16067	-0-	16067 B	292454	632	1	13640	2	N	1632	1704	1	146
						1795	9							
06	0	14414	-0-	14414 B	306868	576	1	12279	2	N	1417	1226	1	337
						1559	9							
07	0	13702	-0-	13702 B	320570	564	1	11552	2	N	1442	1388	1	391
						1586	9							
08	0	12664	-0-	12664 B	333234	11214	2	1450	9	N	1318	1506	1	203
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			333234											
STOREY REED D			WELL #: 16H		RRCID -> 293602		COMPL. DATE 03/14/2022			TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			157163											
03	0	10654	-0-	10654 B	167817	377	1	8492	2	N	1623	1545	1	377
						1785	9							
04	0	8908	-0-	8908 B	176725	331	1	6963	2	N	1467	1428	1	416
						1614	9							
05	0	10136	-0-	10136 B	186861	365	1	7983	2	N	1625	1846	1	195
						1788	9							
06	0	9081	-0-	9081 B	195942	323	1	7022	2	N	1578	1532	1	241
						1736	9							
07	0	9187	-0-	9187 B	205129	341	1	7085	2	N	1601	1624	1	218
						1761	9							
08	0	8671	-0-	8671 B	213800	7047	2	1624	9	N	1476	1555	1	139
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			213800											

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

TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A		
TRIPLE BAR RANCH "E"												
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	3	Y	14	49
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	15	9	1332	3	Y	34	42
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	221	1	1092	3	Y	-0-	42
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	37	9	1158	3	Y	-0-	42
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	290	1	1030	3	Y	7	49
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	185	1	995	3	Y	21	70
						132	1					
						8	9					
						173	1					
						23	9					

SCHLETZE, A.E.				WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	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		
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	6
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-	-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	228	1	1429	3	Y	-0-	-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	154	1	1198	3	Y	-0-	-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	143	1	826	3	Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282		
03	2143 N	1883	-0-	-260	-0-	1868	3	15	9	Y	14	56
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1641	3	10	9	Y	9	17
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-	17
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4	21
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1817	3	8	9	Y	7	28
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-	28

TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #: 6		RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SCHLETZE, A.E.		WELL #: 10		RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18		

BAKER 64		WELL #: 1A		RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #: B 1		RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230				
03	527 N	117	-0-	-410	-0-	108	3	9	9	Y	8	9
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	12	1	71	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-	6	1	15	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	6	1	36	3	Y	11	11
						12	9					
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	11
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	2

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260				
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5	5
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 7		RRCID -> 113389		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366				
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	672	3	Y	7	85
						8	9					
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	326	3	Y	-0-	85
05	527 N	276	-0-	-251	-0-	29	1	247	3	Y	-0-	85
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	3	Y	-0-	85
07	403 N	301	-0-	-102	-0-	22	1	279	3	Y	-0-	85
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	3			Y	-0-	85

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8298 - 8330
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-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
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8314 - 8350
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2723	3	24 9	Y	22	34
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718 3	Y	-0-	34 1
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	48	1	128 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	17	1	105 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	21	1	147 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	28	-0-	-158	-0-	3	1	25 3	Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8246 - 8265
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 6078 - 6084
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43 3	Y	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	39 3	Y	1	1
						1	9				
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36 3	Y	-0-	1
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47 3	Y	-0-	1
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	42 3	Y	5	6
						6	9				
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32 3	Y	-0-	6

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6088 - 6098
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18 3	Y	-0-	-0-
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4 3	Y	-0-	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT FANSLER, LORRAINE				WELL #: 7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8272 -	8306	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	64	1	124	3	N	-0-		-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	1		1
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	116	1	261	3	N	2		3
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	97	1	259	3	N	-0-	3 1	-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	110	1	263	3	N	-0-		-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	108	1	237	3	N	-0-		-0-

VT FANSLER, LORRAINE				WELL #: 7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8284 -	8304	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	211	1	405	3	N	9		22
04	150 N	71	-0-	-79	-0-	10	9	58	3	N	8		30
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	9	9	12	3	N	1	13 1	18
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			N	1	8 1	11
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1		12
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	3	N	-0-		12

VT FANSLER, LORRAINE				WELL #: 7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8270 -	8296	
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	27	1	52	3	N	-0-		-0-
04	210 N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	3	N	-0-		-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	74	1	168	3	N	2		2
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	9	98	3	N	-0-	2 1	-0-
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	N	-0-		-0-
08	248 N	150	-0-	-98	-0-	90	1	103	3	N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"				WELL #: 1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8260 -	8290	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G				WELL #: 2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8332 -	8368	
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	28	1	196	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	82	-0-	-128	-0-	12	1	70	3	Y	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	99	1	374	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	23	1	143	3	Y	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	Y	-0-		-0-
08	310 N	162	-0-	-148	-0-	24	1	138	3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHLETZE A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	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	
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	82 1	589 3	Y	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	70 1	418 3	Y	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	61 1	230 3	Y	-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	56 1	348 3	Y	-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	53 1	418 3	Y	-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	54 1	310 3	Y	-0-

BAKER 64		WELL #: 1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335	
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	71 1	504 3	Y	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	60 1	362 3	Y	-0-
05	465 N	212	-0-	-253	-0-	44 1	168 3	Y	-0-
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	182 1	1143 3	Y	-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	100 1	778 3	Y	-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	121 1	697 3	Y	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341
M	O	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
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-	17
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	3	Y	-0-	17 1
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 - 8299
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290 - 8310
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	12	1	42	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	61	-0-	-209	-0-	14	1	47	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		160172		09/06/1996		8360		8182 -		8211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31 1	108 3	Y	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	33 1	116 3	Y	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36 1	120 3	Y	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	38 1	114 3	Y	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8 1	32 3	Y	6	6 1	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	7 9	4 3	Y	15		15
						17 9					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
E 3		160197		08/20/1996		8475		8309 -		8343	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31 1	218 3	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	79 3	N	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18 1	69 3	N	-0-		-0-
06	240 N	60	-0-	-180	-0-	8 1	52 3	N	-0-		-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	5 1	41 3	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		160605		10/18/1996		8405		8240 -		8265	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	11	2 1	5 3	Y		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		160870		11/06/1996		8337		8179 -		8204	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	66 1	227 3	Y	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	51 1	178 3	Y	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52 1	173 3	Y	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	50 1	153 3	Y	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	40 1	160 3	Y	96	96 1	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	106 9	31 1	154 3	Y		8
						9 9					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
10		160973		12/02/1996		8383		8189 -		8217	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		161091		12/05/1996		8390		8216 -		8246	
03	1271 N	295	-0-	-976	-0-	66 1	229 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	104	-0-	-946	-0-	23 1	81 3	N	-0-		-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
06	300 N	116	-0-	-184	-0-	29 1	87 3	N	-0-		-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	22 1	90 3	N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	79	1	51	3	Y	-0-	15
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	42	1	17	3	Y	-0-	15
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	45	1	11	3	Y	-0-	15
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	42	1	23	3	Y	-0-	15
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	150	1	114	3	Y	-0-	15
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-	15

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	103	1	1294	3	Y	7	15 1 3
04	1350 N	612	-0-	-738	-0-	57	1	548	3	Y	6	9
05	1395 N	346	-0-	-1049	-0-	26	1	312	3	Y	7	13 1 3
06	1350 N	39	-0-	-1311	-0-	3	1	34	3	Y	2	5
*07	620 N	3	-0-	-617	-0-	2	3	1	9	Y	1	6
*08	372 N	11	-0-	-361	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	6

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	3	Y	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	14	1	47	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	3	Y	-0-	-0-

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
08	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
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235
03	1922 N	1654	-0-	-268	-0-	122	1	1532	3	Y	-0-	-0-
04	1590 N	1374	-0-	-216	-0-	128	1	1246	3	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1119	-0-	-617	-0-	86	1	1033	3	Y	-0-	-0-
06	1590 N	1117	-0-	-473	-0-	85	1	1032	3	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	133	1	964	3	Y	-0-	-0-
08	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	124	1	888	3	Y	-0-	-0-

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

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	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LYSSY 69		WELL #: 9		RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8289 -		8305	
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	136	1	1700	3	Y	-0-		-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	162	1	1566	3	Y	-0-		-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	3	Y	-0-		-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	126	1	1530	3	Y	-0-		-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	201	1	1465	3	Y	-0-		-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	190	1	1355	3	Y	-0-		-0-

LYSSY 709		WELL #: 18		RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8241 -		8258	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LYSSY 69		WELL #: 31		RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8280 -		8301	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-		-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	35	-0-	35	35	4	1	31	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	53	-0-	53	88	7	1	46	3	Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8308 -		8342	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-		2
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2 1	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8343 -		8347	
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	182	1	1301	3	Y	-0-		-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	164	1	985	3	Y	-0-		-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	231	1	869	3	Y	-0-		-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	132	1	826	3	Y	1		1
						1	9						
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	111	1	866	3	Y	-0-		1
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	195	3	Y	-0-		1

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		167519		10/16/1997		8460		8295 -		8323	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	267 3	24 9	Y	22		22
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	34 1	211 3	Y	17	16 1	23
						19 9					
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	214 1	561 3	Y	-0-		23
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	200 1	1213 3	Y	-0-		23
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	69 1	493 3	Y	-0-		23
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72 1	625 3	Y	-0-	19 1	4

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356 -		8380	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		167765		10/27/1997		8465		8278 -		8314	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
C 7		167930		01/02/1998		8495		8342 -		8363	

03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	274 1	1957 3	Y	-0-		11
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	112 1	677 3	Y	-0-	7 1	4
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	368 1	1389 3	Y	-0-		4
06	1560 N	16	-0-	-1544	-0-	2 1	14 3	Y	-0-		4
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	294 1	2296 3	Y	-0-		4
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	260 1	1494 3	Y	-0-		4

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		168441		04/20/1998		8424		8243 -		8305	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
14		168678		09/22/1987		8420		8302 -		8318	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	41 1	16 3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	64	-0-	64	121	52 1	12 3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	54	-0-	54	175	34 1	20 3	Y	-0-		-0-
07	241 X	66	-0-	-175	-0-	38 1	28 3	Y	-0-		-0-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	3 1	1 3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	254	3	Y	43				72
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	47	9	98	1	Y	23	64	1		31
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	9	94	1	Y	24				55
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	26	9	76	1	Y	38	38	1		55
07	465 N	281	-0-	-184	-0-	42	9	55	1	Y	5	35	1		25
08	434 N	306	-0-	-128	-0-	6	9	50	1	Y	10	24	1		11
						11	9								

LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216			
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	3	Y	-0-				-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	13	1	40	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167			
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	Y	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	Y	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-				-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231			
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	50	1	172	3	Y	1				1
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1	9	54	1	Y	-0-	1	1		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	72	1	243	3	Y	-0-				-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	85	1	256	3	Y	1	1	1		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	9	51	1	Y	-0-				-0-
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	36	1	180	3	Y	-0-				-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266			
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-				-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	Y	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-				-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	5	1	19	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #: C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8384 - 8414			
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	
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	122 1	868 3	Y	1	8	
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	132 1	791 3	Y	-0-	5 1	3
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	143 1	540 3	Y	5	8	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	86 1	540 3	Y	-0-	8	
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	66 1	519 3	Y	-0-	8	
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	102 1	586 3	Y	-0-	8	

WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8170 - 8205			
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27 1	93 3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	143	-0-	-127	-0-	32 1	111 3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WELL #: 7		RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8342 - 8353			
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	105 1	754 3	Y	2	2	
04	300 N	87	-0-	-213	-0-	12 1	75 3	Y	-0-	2	
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	206 1	775 3	Y	-0-	2	
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	91 1	572 3	Y	2	4	
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	68 1	535 3	Y	-0-	4	
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	57 1	325 3	Y	-0-	4	

WELL #: 1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8347 - 8359			
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-	40	
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	101 1	624 3	N	-0-	40	
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	179 1	677 3	N	-0-	40	
06	930 N	867	-0-	-63	-0-	75 1	792 3	N	-0-	40	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	65 1	762 3	N	-0-	40	
08	868 N	767	-0-	-101	-0-	156 1	611 3	N	-0-	40	

WELL #: 1SF		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 6071 - 8260			
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	40 1	289 3	N	-0-	-0-	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	37 1	224 3	N	9	9	
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 9	190 3	N	-0-	9	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	9	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	9	
08	248 N	17	-0-	-231	-0-	3 1	14 3	N	-0-	9	

WELL #: E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6073 - 6081			
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	1	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	1 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
4SF		175376		10/18/1999		6300		6126 -		6141	

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	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 3	Y	-0-	-0-	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17 1	100 3	Y	-0-	-0-	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	-0-	-0-	
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	4 1	25 3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
11SF		176324		02/09/2000		8570		8433 -		8455	

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	
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	74 1	527 3	Y	5		42
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	61 1	366 3	Y	5		47
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	102 1	383 3	Y	4		51
06	540 N	386	-0-	-154	-0-	53 1	332 3	Y	1		52
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	47 1	370 3	Y	4		56
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	68 1	390 3	Y	-0-		56

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
9SF		176325		01/25/2000		6250		6100 -		6114	

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	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 3	Y	-0-		3
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	8 1	47 3	Y	-0-	2 1	1
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	8 1	30 3	Y	-0-		1
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	2 1	10 3	Y	-0-		1
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	Y	-0-		1
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		1

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
7SF		176340		02/03/2000		8490		6078 -		8371	

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	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	19 1	133 3	Y	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18 1	112 3	Y	-0-		-0-
05	248 N	136	-0-	-112	-0-	29 1	107 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	15 1	93 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	13 1	97 3	Y	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	20 1	112 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
6SF		177477		04/27/2000		8480		8311 -		8345	

M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	126 1	903 3	Y	-0-		48
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	102 1	611 3	Y	12		60
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	125 1	470 3	Y	-0-		60
06	690 N	39	-0-	-651	-0-	5 1	34 3	Y	-0-		60
07	713 N	510	-0-	-203	-0-	58 1	452 3	Y	-0-		60
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	229 1	1319 3	Y	-0-		60

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
10SF		177542		03/24/2000		6270		6114 -		6125	

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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	BALANCE

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423	-	8460	
03	62 N	1	-0-	-61	-0-		1	3	Y	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-		46	1	Y	-0-					-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-		46	1	Y	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		7	1	Y	-0-					-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-		13	1	Y	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-		25	1	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123	-	6239	
03	10 N	8	-0-	-2	-0-		1	1	Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-		5	1	Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-		1	1	Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167	-	6176	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	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	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-		4	1	Y	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		4	1	Y	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-		11	1	Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		9	1	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-		1	1	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156	-	6172	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1	Y	-0-					1
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1	Y	-0-					1
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1	Y	-0-					1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1	Y	-0-					1
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-		11	3		1
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-		4	3		1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100	-	6110	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 - 8357		
M	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
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	32	1	230	3	Y	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	26	1	96	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	15	1	98	3	Y	2			2
						2	9							
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			2
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	16	1	95	3	Y	-0-			2

VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 - 8335		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 - 8386		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 - 8390		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 - 8368		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 - 8404		
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	417	3	Y	1			4
						1	9							
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	-0-	3	1	1
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	3	Y	-0-			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-			1
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-			1

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	898 3	23 9	Y		21			21
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	279 1	1727 3	Y		-0-	21 1		-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	612 1	1609 3	Y		16			16
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	238 1	1437 3	Y		29			45
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	192 1	1365 3	Y		3			48
*08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	136 1	1188 3	Y		-0-	43 1		5

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 -	8310
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	101 1	974 3	N		-0-			18
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	158 1	1020 3	N		-0-			18
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	120 1	1031 3	N		22			40
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	172 1	929 3	N		-0-			40
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	56 1	704 3	N		-0-			40
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N		-0-			40

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 -	8360
03	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2041 3	48 9	Y		44			44
04	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	240 1	1485 3	Y		25	30 1		39
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	381 1	1001 3	Y		-0-			39
06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	223 1	1348 3	Y		29			68
07	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	167 1	1188 3	Y		28			96
*08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	125 1	1090 3	Y		-0-	85 1		11

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 -	8239
03	2389 N	928	-0-	-1461	-0-	905 3	23 9	Y		21			91
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	718 3	4 9	Y		4	80 1		15
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y		-0-			15
06	210 N	29	-0-	-181	-0-	29 3		Y		-0-			15
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3		Y		-0-			15
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 3		Y		-0-			15

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 -	8374
03	217 X	30	-0-	-187	-0-	4 1	26 3	N		-0-			30
04	210 X	11	-0-	-199	-0-	2 1	9 3	N		-0-			30
05	217 X	11	-0-	-206	-0-	2 1	9 3	N		-0-			30
06	210 X	15	-0-	-195	-0-	2 1	13 3	N		-0-			30
07	217 X	20	-0-	-197	-0-	2 1	18 3	N		-0-			30
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 3	N		-0-			30

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 -	8252
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218 3	4 9	Y		4			19
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	112 3		Y		-0-	17 1		2
05	217 N	65	-0-	-152	-0-	65 3		Y		-0-			2
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y		-0-			2
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		Y		-0-			2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			2

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	-0-		11
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	-0-		11
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	291	1	1096	3	Y	-0-		11
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	212	1	1326	3	Y	-0-		11
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	156	1	1218	3	Y	-0-		11
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	84	1	485	3	Y	-0-		11

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	3	Y	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	Y	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-		-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	Y	-0-		-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	29	1	1	4	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	84	13	1	42	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	55	-0-	55	139	14	1	41	3	N	-0-		-0-
07	204 X	65	-0-	-139	-0-	13	1	52	3	N	-0-		-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268	
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	359	1	1242	3	Y	36		60
						40	9						
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	329	1	1140	3	Y	17	54 1	23
						19	9						
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	368	1	1231	3	Y	19		42
						21	9						
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	376	1	1136	3	Y	32	32 1	42
						35	9						
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	299	1	1190	3	Y	5	29 1	18
						6	9						
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	218	1	1073	3	Y	9	20 1	7
						10	9						

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	193	1	125	3	Y	-0-		15
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	202	1	82	3	Y	-0-		15
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	213	1	49	3	Y	-0-		15
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	109	1	62	3	Y	-0-		15
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	97	1	73	3	Y	-0-		15
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	108	1	62	3	Y	-0-		15

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 -	8310		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1060	3	32	9	Y	29	17	1		42
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	8	1	937	3	Y	15				57
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	17	9	28	1	Y	13	59	1		11
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	14	9	4	1	Y	-0-				11
07	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	3			Y	-0-				11
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	93	1	223	3	Y	-0-				11

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 -	8452		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 -	12502		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 -	12572		
03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 -	8160		
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	3	44	9	N	40				163
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-				163
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	49	3	N	72	235	1		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	79	9			N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-				-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-				-0-
11						11	1								

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 -	13381		
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	177	1	611	3	N	50				110
04	930 N	821	-0-	-109	-0-	55	9	174	1	N	41	72	1		79
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	45	9	184	1	N	88				167
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	184	1	97	9	N	35	180	1		22
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	194	1	39	9	N	46				68
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	163	1	51	9	N	55	80	1		43
11						127	1	61	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	868 N	858	-0-	-10	-0-	814	3	44	9	N	40					73
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	116	1	717	3	N	43	69	1			47
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	200	1	525	3	N	28					75
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	31	9	122	1	N	53					128
07	868 N	685	-0-	-183	-0-	58	9	79	1	N	44					172
08	744 N	519	-0-	-225	-0-	48	9	51	1	N	22	140	1			54
						24	9									

 TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

 VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

 CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A		
M	O	GAS 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
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
05	2077 N	1876	-0-	-201	-0-	1876 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1371	-0-	-609	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
07	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	1967 2	N	-0-		-0-
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036		
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
06	510 N	242	-0-	-268	-0-	242 2	N	-0-		-0-
07	527 N	351	-0-	-176	-0-	351 2	N	-0-		-0-
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146		
03	4929 X	4700	-0-	-229	-0-	4700 2	N	-0-		-0-
04	4740 X	4461	-0-	-279	-0-	4461 2	N	-0-		-0-
05	4898 X	3875	-0-	-1023	-0-	3875 2	N	-0-		-0-
06	4560 X	3434	-0-	-1126	-0-	3434 2	N	-0-		-0-
07	4712 X	3569	-0-	-1143	-0-	3569 2	N	-0-		-0-
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
03	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643 2	N	-0-		-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1632 2	N	-0-		-0-
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1572 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
08	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603 2	N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383		
03	5022 X	4183	-0-	-839	-0-	4183 2	N	-0-		-0-
04	4860 X	4400	-0-	-460	-0-	4400 2	N	-0-		-0-
05	5022 X	3940	-0-	-1082	-0-	3940 2	N	-0-		-0-
06	4860 X	4158	-0-	-702	-0-	4158 2	N	-0-		-0-
07	5022 X	4075	-0-	-947	-0-	4075 2	N	-0-		-0-
08	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343 2	N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358		
03	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 2	N	-0-		-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987		
03	4185 X	4036	-0-	-149	-0-	4036 2	N	-0-		-0-
04	4050 X	3947	-0-	-103	-0-	3947 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3957	-0-	-228	-0-	3957 2	N	-0-		-0-
06	4050 X	3727	-0-	-323	-0-	3727 2	N	-0-		-0-
07	4185 X	3925	-0-	-260	-0-	3925 2	N	-0-		-0-
08	4092 X	4046	-0-	-46	-0-	4046 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	13206 X	12732	-0-	-474	-0-	12732	2	N	-0-			-0-
04	12780 X	12771	-0-	-9	-0-	12771	2	N	-0-			-0-
05	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2	N	-0-			-0-
06	12780 X	12567	-0-	-213	-0-	12567	2	N	-0-			-0-
07	13206 X	13040	-0-	-166	-0-	13040	2	N	-0-			-0-
08	13206 X	12641	-0-	-565	-0-	12641	2	N	-0-			-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID ->	162206	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	11158 PERF.10700 - 11158			
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID ->	165989	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	10293 PERF. 9628 - 10121			
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	763	-0-	-287	-0-	763	2	N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	515	-0-	-505	-0-	515	2	N	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	10490 PERF.10213 - 10261			
03	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651	2	N	-0-			-0-
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10307 - 10432			
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-			-0-
04	2670 N	2494	-0-	-176	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
05	2759 N	2668	-0-	-91	-0-	2668	2	N	-0-			-0-
06	2550 N	2499	-0-	-51	-0-	2499	2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
08	2666 N	2460	-0-	-206	-0-	2460	2	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID ->	175208	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10276 PERF.10276 - 10388			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID ->	177215	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10483 PERF.10180 - 10251			
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-				-0-
04	3870 X	3733	-0-	-137	-0-	3733	2			N	-0-				-0-
05	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	3635	2			N	-0-				-0-
06	3870 X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2			N	-0-				-0-
07	3999 X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2			N	-0-				-0-
08	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	3727	2			N	-0-				-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

03	3100 N	2236	-0-	-864	4325	2236	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	2308	-0-	-692	3633	2308	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	1530	-0-	-1570	2063	1530	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	1942	-0-	-1058	1005	1942	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	2361	-0-	-739	266	2361	2			N	-0-				-0-
08	2651 N	2385	-0-	-266	-0-	2385	2			N	-0-				-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

03	5921 X	5741	-0-	-180	-0-	5741	2			N	-0-				-0-
04	5730 X	5726	-0-	-4	-0-	5726	2			N	-0-				-0-
05	5921 X	5733	-0-	-188	-0-	5733	2			N	-0-				-0-
06	5730 X	5460	-0-	-270	-0-	5460	2			N	-0-				-0-
07	5921 X	5729	-0-	-192	-0-	5729	2			N	-0-				-0-
08	5921 X	5448	-0-	-473	-0-	5448	2			N	-0-				-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

03	3100 N	1106	-0-	-1994	267	1106	2			N	-0-				-0-
04	1213 N	946	-0-	-267	-0-	946	2			N	-0-				-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-
06	1080 N	778	-0-	-302	-0-	778	2			N	-0-				-0-
07	992 N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-				-0-
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-				-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

03	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4592	2	11	9	N	10	10	8		-0-
04	4620 X	3929	-0-	-691	-0-	3929	2			N	-0-				-0-
05	4061 X	3535	-0-	-526	-0-	3535	2			N	-0-				-0-
06	4440 X	3232	-0-	-1208	-0-	3232	2			N	-0-				-0-
07	4588 X	3164	-0-	-1424	-0-	3164	2			N	-0-				-0-
08	4588 X	2981	-0-	-1607	-0-	2975	2	6	9	N	5	5	8		-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

03	5208 X	5036	-0-	-172	-0-	5025	2	11	9	N	10	10	8		-0-
04	5040 X	4299	-0-	-741	-0-	4299	2			N	-0-				-0-
05	4433 X	3868	-0-	-565	-0-	3868	2			N	-0-				-0-
06	4860 X	3536	-0-	-1324	-0-	3536	2			N	-0-				-0-
07	5022 X	3462	-0-	-1560	-0-	3462	2			N	-0-				-0-
08	5022 X	3255	-0-	-1767	-0-	3255	2			N	-0-				-0-

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	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
 CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	600	N	58	-0-	-542	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-			-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-			-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

03	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
04	3360	X	333	-0-	-3027	-0-	333	2		N	-0-			-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
08	3472	X	522	-0-	-2950	-0-	522	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		N	-0-			-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-			-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

03	3100	N	2189	-0-	-911	4876	2189	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	186	-0-	-2814	2062	186	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	2270	-0-	-830	1232	2270	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	2227	-0-	-773	459	2227	2		N	-0-			-0-
07	2672	N	2213	-0-	-459	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
08	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

03	3100	N	1772	-0-	-1328	2824	1772	2		N	-0-			-0-
04	2974	N	150	-0-	-2824	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
08	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
CAUTHORN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9823 - 10040	
M	O	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
03		3100 N	1228	-0-	-1872	1640	1228	2		N	-0-		-0-
04		1745 N	105	-0-	-1640	-0-	105	2		N	-0-		-0-
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-		-0-
08		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF. 9882 - 10150	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9861 - 9932	
03		3100 N	1453	-0-	-1647	2283	1453	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	906	-0-	-2094	189	906	2		N	-0-		-0-
05		2300 N	2111	-0-	-189	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		-0-
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-		-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF. N/A	
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-		-0-
04		1110 N	112	-0-	-998	-0-	112	2		N	-0-		-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
06		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
07		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
08		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -G-				WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9944 - 9996	
03		1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2		N	-0-		-0-
04		1740 N	160	-0-	-1580	-0-	160	2		N	-0-		-0-
05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-		-0-
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-		-0-
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
08		2232 N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -C-				WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 9908 - 9866	
03		1798 N	1667	-0-	-131	-0-	1667	2		N	-0-		-0-
04		1620 N	163	-0-	-1457	-0-	163	2		N	-0-		-0-
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-		-0-
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-		-0-
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-		-0-
08		1891 N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 9756 - 9974	
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
04		150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2		N	-0-		-0-
05		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-		-0-
06		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2		N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-
08	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2	N	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030		
03	3100	N	2596	-0-	-504	9527	2596	2	N	-0-
04	3000	N	253	-0-	-2747	6780	253	2	N	-0-
05	3100	N	2658	-0-	-442	6338	2658	2	N	-0-
06	3000	N	2606	-0-	-394	5944	2606	2	N	-0-
07	3100	N	2652	-0-	-448	5496	2652	2	N	-0-
08	3100	N	2195	-0-	-905	4591	2195	2	N	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006		
03	5487	X	5065	-0-	-422	-0-	5065	2	N	-0-
04	5310	X	858	-0-	-4452	-0-	858	2	N	-0-
05	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	4646	2	N	-0-
06	5310	X	3915	-0-	-1395	-0-	3915	2	N	-0-
07	5053	X	4207	-0-	-846	-0-	4207	2	N	-0-
08	5053	X	4072	-0-	-981	-0-	4072	2	N	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553		
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-
04	2310	X	214	-0-	-2096	-0-	214	2	N	-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2	N	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999		
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-
04	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	2	N	-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2	N	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036		
03	3100	N	1356	-0-	-1744	2807	1356	2	N	-0-
04	2941	N	134	-0-	-2807	-0-	134	2	N	-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2	N	-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2	N	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157		
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-
04	870	N	100	-0-	-770	-0-	100	2	N	-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	167	-0-	-1093	-0-	167	2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2	N	-0-		-0-
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184			
03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-		-0-
04	3420 X	366	-0-	-3054	-0-	366	2	N	-0-		-0-
05	3627 X	3218	-0-	-409	-0-	3218	2	N	-0-		-0-
06	3510 X	3399	-0-	-111	-0-	3399	2	N	-0-		-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2	N	-0-		-0-
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790			
03	818 N	603	-0-	-215	-0-	603	2	N	-0-		-0-
04	570 N	59	-0-	-511	-0-	59	2	N	-0-		-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-
08	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845			
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	N	-0-		-0-
04	3900 X	280	-0-	-3620	-0-	280	2	N	-0-		-0-
05	4030 X	1818	-0-	-2212	-0-	1818	2	N	-0-		-0-
06	3900 X	3016	-0-	-884	-0-	3016	2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2	N	-0-		-0-
08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926			
03	816 N	598	-0-	-218	-0-	598	2	N	-0-		-0-
04	570 N	59	-0-	-511	-0-	59	2	N	-0-		-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
08	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800			
03	1245 N	671	-0-	-574	-0-	671	2	N	-0-		-0-
04	630 N	68	-0-	-562	-0-	68	2	N	-0-		-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	2	N	-0-		-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
08	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
CAUTHORN -D-				WELL #:	8	RRCID ->	178552	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9542 - 9880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			N	-0-			-0-
04		1920 N	192	-0-	-1728	-0-	192 2			N	-0-			-0-
05		1984 N	1324	-0-	-660	-0-	1324 2			N	-0-			-0-
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-			-0-
07		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2			N	-0-			-0-
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9752 - 9772	
03		5673 X	4598	-0-	-1075	-0-	4598 2			N	-0-			-0-
04		5190 X	478	-0-	-4712	-0-	478 2			N	-0-			-0-
05		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 2			N	-0-			-0-
06		5040 X	4731	-0-	-309	-0-	4731 2			N	-0-			-0-
07		4960 X	4785	-0-	-175	-0-	4785 2			N	-0-			-0-
08		5487 X	4695	-0-	-792	-0-	4695 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-				WELL #:	3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10030 - 10076	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN "C"				WELL #:	8	RRCID ->	184831	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9932 - 9960	
03		2041 N	755	-0-	-1286	-0-	755 2			N	-0-			-0-
04		270 N	66	-0-	-204	-0-	66 2			N	-0-			-0-
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2			N	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			-0-
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN "B"				WELL #:	8	RRCID ->	187732	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9781 - 10004	
03		15320 X	2945	-0-	-12375	-0-	2945 2			N	-0-			-0-
04		2100 X	271	-0-	-1829	-0-	271 2			N	-0-			-0-
05		2170 X	2016	-0-	-154	-0-	2016 2			N	-0-			-0-
06		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2			N	-0-			-0-
07		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2			N	-0-			-0-
08		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -H-				WELL #:	1	RRCID ->	196277	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9764 - 9784	
03		1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182 2			N	-0-			-0-
04		1110 N	116	-0-	-994	-0-	116 2			N	-0-			-0-
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2			N	-0-			-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-			-0-
08		1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -J-				WELL #:	1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9700 - 9750	
03		4123 X	3865	-0-	-258	-0-	3865 2			N	-0-			-0-
04		3960 X	386	-0-	-3574	-0-	386 2			N	-0-			-0-
05		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2			N	-0-			-0-
06		3840 X	3669	-0-	-171	-0-	3669 2			N	-0-			-0-
07		3906 X	3699	-0-	-207	-0-	3699 2			N	-0-			-0-
08		4402 X	3660	-0-	-742	-0-	3660 2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958											
J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925					
03	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	95	-0-	-925	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158					
03	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	181	-0-	-1499	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678					
03	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085					
03	4278 X	2894	-0-	-1384	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	253	-0-	-3377	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	2695	-0-	-935	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2594	-0-	-692	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	2435	-0-	-1843	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951					
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON)			93874 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222											
ALTIZER			WELL #: 5B		RRCID -> 158689			COMPL. DATE 05/15/1996			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)					M				
03	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3479	-0-	-331	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3192	-0-	-618	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
07	3875 X	3324	-0-	-551	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
08	3875 X	3287	-0-	-588	-0-	3287	2			N	-0-			-0-

ALTIZER "B"			WELL #: 9		RRCID -> 171090			COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
03	4743 X	1776	-0-	-2967	-0-	98	1	1678	2	N	-0-			-0-
04	4740 X	2356	-0-	-2384	-0-	129	1	2227	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	2500	-0-	-2398	-0-	144	1	2356	2	N	-0-			-0-
06	4740 X	1245	-0-	-3495	-0-	79	1	1166	2	N	-0-			-0-
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	222	1	3734	2	N	-0-			-0-
08	2511 X	2285	-0-	-226	-0-	136	1	2149	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 165336			COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992			
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2			WELL #: 1		RRCID -> 165533			COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063			
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	14	1	248	2	N	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	751	2	N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-			-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1			WELL #: 1C		RRCID -> 167314			COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818			
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	69	1	1179	2	N	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	-0-			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	N	-0-			-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	417	1	7183	2	N	-0-	
04	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	394	1	6773	2	N	-0-	
05	7347 X	6631	-0-	-716	-0-	382	1	6249	2	N	-0-	
06	7110 X	5126	-0-	-1984	-0-	325	1	4801	2	N	-0-	
07	7347 X	5838	-0-	-1509	-0-	327	1	5511	2	N	-0-	
08	7347 X	5791	-0-	-1556	-0-	344	1	5447	2	N	-0-	

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100				
03	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	78	1	1348	2	N	-0-	
04	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	63	1	1078	2	N	-0-	
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	2	N	-0-	
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-	
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	82	1	1386	2	N	-0-	
08	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	78	1	1229	2	N	-0-	

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156				
03	3100 N	3665	-0-	565	565	201	1	3464	2	N	-0-	
04	3000 N	2818	-0-	-182	383	155	1	2663	2	N	-0-	
05	2598 N	2215	-0-	-383	-0-	128	1	2087	2	N	-0-	
06	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	147	1	2163	2	N	-0-	
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	153	1	2573	2	N	-0-	
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	157	1	2483	2	N	-0-	

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858				
03	14B2 EXT	89	-0-	89	89	5	1	84	2	N	-0-	
04	14B2 EXT	336	-0-	336	425	18	1	318	2	N	-0-	
05	14B2 EXT	429	-0-	429	854	25	1	404	2	N	-0-	
06	1152 X	298	-0-	-854	-0-	19	1	279	2	N	-0-	
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	18	1	308	2	N	-0-	
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-	

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828				
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	2	N	-0-	
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1595	2	N	-0-	
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1578	2	N	-0-	
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	2	N	-0-	
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	N	-0-	
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	92	1	1461	2	N	-0-	

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920				
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	N	-0-	
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	-0-	
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	N	-0-	
06	780 N	445	-0-	-335	-0-	28	1	417	2	N	-0-	
07	806 N	587	-0-	-219	-0-	33	1	554	2	N	-0-	
08	806 N	755	-0-	-51	-0-	45	1	710	2	N	-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	86	1 1446	2 N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190			
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	81	1 1401	2 N	-0-		-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	87	1 1490	2 N	-0-		-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	129	1 2104	2 N	-0-		-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	117	1 1728	2 N	-0-		-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	110	1 1859	2 N	-0-		-0-
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	133	1 2107	2 N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990			
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1 18	2 N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1 40	2 N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1 22	2 N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1 121	2 N	-0-		-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	67	1 1092	2 N	-0-		-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1 1013	2 N	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1 568	2 N	-0-		-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1 627	2 N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1 9	2 N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200			
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1 976	2 N	-0-		-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43	1 735	2 N	-0-		-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1 1151	2 N	-0-		-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	47	1 699	2 N	-0-		-0-
07	775 N	665	-0-	-110	-0-	37	1 628	2 N	-0-		-0-
08	775 N	635	-0-	-140	-0-	38	1 597	2 N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978	
M O	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
03	2790 X	2276	-0-	-514	-0-	125 1	2151 2	N	-0-
04	2700 X	2155	-0-	-545	-0-	118 1	2037 2	N	-0-
05	2418 X	2410	-0-	-8	-0-	139 1	2271 2	N	-0-
06	2250 X	2050	-0-	-200	-0-	130 1	1920 2	N	-0-
07	2325 X	2230	-0-	-95	-0-	125 1	2105 2	N	-0-
08	2418 X	2143	-0-	-275	-0-	127 1	2016 2	N	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884	
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	68 1	1161 2	N	-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	37 1	630 2	N	-0-
05	899 N	150	-0-	-749	-0-	9 1	141 2	N	-0-
06	870 N	253	-0-	-617	-0-	16 1	237 2	N	-0-
07	682 N	336	-0-	-346	-0-	19 1	317 2	N	-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	7 1	118 2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188	
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	27 1	461 2	N	-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34 1	587 2	N	-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39 1	634 2	N	-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42 1	614 2	N	-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	37 1	620 2	N	-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38 1	607 2	N	-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081	
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	233 1	4009 2	N	-0-
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	233 1	4008 2	N	-0-
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	242 1	3953 2	N	-0-
06	3300 X	2823	-0-	-477	-0-	179 1	2644 2	N	-0-
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	207 1	3485 2	N	-0-
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	222 1	3514 2	N	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009	
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30 1	516 2	N	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2	N	-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25 1	408 2	N	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42 1	621 2	N	-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	41 1	688 2	N	-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53 1	837 2	N	-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076							
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2348				N	-0-				-0-
04	2348	N	-0-	-0-	-2348					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953							
03	713	N	394	-0-	-319	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	23	1	377	2	N	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	N	-0-			-0-

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974							
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	438	1	7542	2	N	-0-			-0-
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	448	1	7702	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	7344	-0-	-34	-0-	423	1	6921	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	6254	-0-	-1456	-0-	397	1	5857	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	6747	-0-	-1561	-0-	378	1	6369	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7320	-0-	-988	-0-	435	1	6885	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864							
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1136	2	N	-0-			-0-
04	750	N	580	-0-	-170	-0-	32	1	548	2	N	-0-			-0-
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	35	1	572	2	N	-0-			-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	45	1	662	2	N	-0-			-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	-0-			-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786							
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	N	-0-			-0-
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	32	1	555	2	N	-0-			-0-
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	36	1	591	2	N	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	2	N	-0-			-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	N	-0-			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9056 - 9095					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	3100	N	2730	-0-	-370	822	150 1	2580 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	2346	-0-	-654	168	129 1	2217 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2299	X	2131	-0-	-168	-0-	123 1	2008 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	111 1	1638 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	104 1	1749 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	109 1	1730 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8952 - 9078					
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	80 1	1371 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	97 1	1667 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	106 1	1735 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	92 1	1355 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	92 1	1555 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	96 1	1526 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 8858					
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	53 1	913 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1080	N	769	-0-	-311	-0-	42 1	727 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	61 1	1000 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	71 1	1045 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	51 1	853 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1054	N	939	-0-	-115	-0-	56 1	883 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 8820 - 8832					
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	20 1	345 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	16 1	278 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	303 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23 1	342 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	301 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	321 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8937 - 9004					
03	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	78 1	1348 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	59 1	1011 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	71 1	1153 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	71 1	1048 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71 1	1194 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	73 1	1163 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8954 - 9010					
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32 1	546 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44 1	760 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40 1	651 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	43 1	635 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37 1	616 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41 1	655 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9004 - 9110					
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	237 1	4085 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	209 1	3603 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	239 1	3907 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	267 1	3945 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	234 1	3930 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	240 1	3806 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236		
M	O	GAS 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
03	3100 N	3410	-0-	310	966	187 1	3223 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3223	-0-	223	1189	177 1	3046 2	N	-0-	-0-
05	4089 X	2900	-0-	-1189	-0-	167 1	2733 2	N	-0-	-0-
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	183 1	2703 2	N	-0-	-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	206 1	3476 2	N	-0-	-0-
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	206 1	3258 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082		
03	1333 N	995	-0-	-338	-0-	55 1	940 2	N	-0-	-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	70 1	1210 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	60 1	988 2	N	-0-	-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	74 1	1093 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	64 1	1077 2	N	-0-	-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69 1	1088 2	N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772		
03	3100 N	5525	-0-	2425	8345	303 1	5222 2	N	-0-	-0-
04	12988 X	4643	-0-	-8345	-0-	255 1	4388 2	N	-0-	-0-
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	287 1	4697 2	N	-0-	-0-
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	222 1	3273 2	N	-0-	-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920		
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32 1	545 2	N	-0-	-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	34 1	585 2	N	-0-	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	44 1	723 2	N	-0-	-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	43 1	628 2	N	-0-	-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	46 1	783 2	N	-0-	-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	49 1	780 2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926		
03	2914 X	1654	-0-	-1260	-0-	91 1	1563 2	N	-0-	-0-
04	2820 X	1462	-0-	-1358	-0-	80 1	1382 2	N	-0-	-0-
05	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	109 1	1787 2	N	-0-	-0-
06	1590 X	1581	-0-	-9	-0-	100 1	1481 2	N	-0-	-0-
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	102 1	1720 2	N	-0-	-0-
08	1891 N	1377	-0-	-514	-0-	82 1	1295 2	N	-0-	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186			
M 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
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1 764 2	N	-0-	-0-	-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	43	1 747 2	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	39	1 633 2	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	34	1 505 2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	37	1 616 2	N	-0-	-0-	-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1 732 2	N	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096			
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1 531 2	N	-0-	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1 361 2	N	-0-	-0-	-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1 674 2	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	28	1 418 2	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	21	1 348 2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	317	-0-	-210	-0-	19	1 298 2	N	-0-	-0-	-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228			
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	91	1 1564 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	91	1 1561 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	91	1 1495 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1530 X	1481	-0-	-49	-0-	94	1 1387 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	93	1 1560 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	92	1 1462 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859			
03	2799 N	1812	-0-	-987	-0-	100	1 1712 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	4097	-0-	1097	-0-	225	1 3872 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2534 N	1437	-0-	-1097	-0-	83	1 1354 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	131	1 2202 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	91	1 1436 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926			
03	527 N	203	-0-	-324	-0-	11	1 192 2	N	-0-	-0-	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1 459 2	N	-0-	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1 247 2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	12	1 171 2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	27	1 453 2	N	-0-	-0-	-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1 257 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8972 - 8992
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WASHBURN (EDWARDS)				95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10218 - 10326
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10231 - 10395
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID -> 135425	COMPL. DATE 06/09/1990	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10273	- 10364		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID -> 144748	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10272	- 10376		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID -> 161512	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10306	- 10354		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

		PLUGGED AND ABANDONED		09/13/2023	- WELL PLUGGED 9/13/2023						

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID -> 221318	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10310	- 10340		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID -> 221403	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10283	- 10356		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800)				95341 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID -> 137194	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 4773	- 4779		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
 SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	152	1	369	2	N	-0-					-0-
04	600 N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	333	2	N	-0-					-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	193	1	455	2	N	-0-					-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	N	-0-					-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	473	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	195	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	536	1	1263	2	N	-0-					-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	165	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	2	N	-0-					-0-

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2023

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 BONFIRE OPERATING LLC 082443
 WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

03	1411 N	890	-0-	-521	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

03	1414 N	891	-0-	-523	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	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
*09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
*10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
*11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

*09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
*11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

*09	7736 X	4219	-0-	-3517	-0-	4219 3		N	-0-			-0-
10	3813 X	3782	-0-	-31	-0-	3782 3		N	-0-			-0-
*11	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3		N	-0-			-0-
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			-0-
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3		N	-0-			-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3		N	-0-			-0-
03	DELQ PR	2197	-0-	2197	-0-	2197 3		N	-0-			-0-
04	5073 X	2876	-0-	-2197	-0-	2876 3		N	-0-			-0-
05	3813 X	1154	-0-	-2659	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
06	3690 X	3081	-0-	-609	-0-	3081 3		N	-0-			-0-
07	3813 X	2593	-0-	-1220	-0-	2593 3		N	-0-			-0-
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

*09	2370 X	42	-0-	-2328	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	2635 X	42	-0-	-2593	-0-	42 3		N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	4121	-0-	1321	-0-	4121 3		N	-0-			-0-
03	2061 N	740	-0-	-1321	-0-	740 3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
07	2635 X	633	-0-	-2002	-0-	633 3		N	-0-			-0-
08	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
 ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	3270 X	2424	-0-	-846	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
10	3162 X	2240	-0-	-922	-0-	2240 3		N	-0-			-0-
11	2670 X	2574	-0-	-96	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
*12	2418 X	1699	-0-	-719	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
01	2387 X	2326	-0-	-61	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		N	-0-			-0-
03	2666 X	1658	-0-	-1008	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
04	2580 X	2335	-0-	-245	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
05	2325 X	829	-0-	-1496	-0-	829 3		N	-0-			-0-
06	3420 X	2724	-0-	-696	-0-	2724 3		N	-0-			-0-
07	3534 X	2023	-0-	-1511	-0-	2023 3		N	-0-			-0-
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

*09	4890 X	3307	-0-	-1583	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
10	5053 X	2942	-0-	-2111	-0-	2942 3		N	-0-			-0-
11	4710 X	3501	-0-	-1209	-0-	3501 3		N	-0-			-0-
*12	4185 X	1125	-0-	-3060	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
01	4185 X	723	-0-	-3462	-0-	723 3		N	-0-			-0-
02	2660 X	1109	-0-	-1551	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
03	3627 X	3103	-0-	-524	-0-	3103 3		N	-0-			-0-
04	3510 X	1985	-0-	-1525	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
05	1116 X	951	-0-	-165	-0-	951 3		N	-0-			-0-
06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

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

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

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
*09	3420 X	2547	-0-	-873	-0-	2547 3		N	-0-			-0-
10	2573 X	2300	-0-	-273	-0-	2300 3		N	-0-			-0-
*11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 3		N	-0-			-0-
*12	2697 X	1726	-0-	-971	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
01	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	2545 3		N	-0-			-0-
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3		N	-0-			-0-
03	3534 X	1626	-0-	-1908	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
06	3420 X	761	-0-	-2659	-0-	761 3		N	-0-			-0-
07	3534 X	2267	-0-	-1267	-0-	2267 3		N	-0-			-0-
08	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

*09	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250 3		N	-0-			-0-
10	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621 3		N	-0-			-0-
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087 3		N	-0-			-0-
12	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 3		N	-0-			-0-
01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 3		N	-0-			-0-
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108 3		N	-0-			-0-
03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 3		N	-0-			-0-
04	2100 X	89	-0-	-2011	-0-	89 3		N	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
07	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 3		N	-0-			-0-
08	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

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

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

*09	23891 X	15318	-0-	-8573	-0-	15318 3		N	-0-			-0-
10	17515 X	10296	-0-	-7219	-0-	10296 3		N	-0-			-0-
11	16920 X	16106	-0-	-814	-0-	16106 3		N	-0-			-0-
*12	11842 X	8520	-0-	-3322	-0-	8520 3		N	-0-			-0-
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013 3		N	-0-			-0-
02	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	17154 3		N	-0-			-0-
03	16647 X	11200	-0-	-5447	-0-	11200 3		N	-0-			-0-
04	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-			N	-0-			-0-
05	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			N	-0-			-0-
06	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-			N	-0-			-0-
07	19003 X	1688	-0-	-17315	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
08	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	18813 X	9554	-0-	-9259	-0-	9554	3		N	-0-	-0-
10	8959 X	7936	-0-	-1023	-0-	7936	3		N	-0-	-0-
*11	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	3		N	-0-	-0-
*12	8959 X	5211	-0-	-3748	-0-	5211	3		N	-0-	-0-
01	8959 X	7552	-0-	-1407	-0-	7552	3		N	-0-	-0-
02	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3		N	-0-	-0-
03	8959 X	6157	-0-	-2802	-0-	6157	3		N	-0-	-0-
04	8670 X	5556	-0-	-3114	-0-	5556	3		N	-0-	-0-
05	7564 X	2028	-0-	-5536	-0-	2028	3		N	-0-	-0-
06	8640 X	4991	-0-	-3649	-0-	4991	3		N	-0-	-0-
07	8928 X	6827	-0-	-2101	-0-	6827	3		N	-0-	-0-
08	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2549	-0-	2549	2549	2549	3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	267	-0-	267	2816	267	3		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	255	-0-	255	3071	255	3		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	736	-0-	736	3807	736	3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3807				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	316	-0-	316	4123	316	3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4123				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4123				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4123				N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	345	-0-	345	4468	345	3		N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4468				N	NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	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
*09	2880 X	2592	-0-	-288	-0-	2592	3		N	-0-	-0-
10	2914 X	2863	-0-	-51	-0-	2863	3		N	-0-	-0-
11	2820 X	2710	-0-	-110	-0-	2710	3		N	-0-	-0-
*12	3317 X	1522	-0-	-1795	-0-	1522	3		N	-0-	-0-
01	3317 X	2051	-0-	-1266	-0-	2051	3		N	-0-	-0-
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-	-0-
03	2852 X	1695	-0-	-1157	-0-	1695	3		N	-0-	-0-
04	2700 X	1425	-0-	-1275	-0-	1425	3		N	-0-	-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-	-0-
06	3210 X	1194	-0-	-2016	-0-	1194	3		N	-0-	-0-
07	3317 X	1227	-0-	-2090	-0-	1227	3		N	-0-	-0-
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT	-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 6532223
 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		2640 X	1876	-0-	-764	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
10		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
11		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 3		N	-0-			-0-
12		1457 X	1168	-0-	-289	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
01		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2947	-0-	147	147	2947 3		N	-0-			-0-
03		3032 X	2885	-0-	-147	-0-	2885 3		N	-0-			-0-
04		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			-0-
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			-0-
07		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
08		2728 X	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

*09		6286 X	3280	-0-	-3006	-0-	3280 3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2289	-0-	-594	-0-	2289 3		N	-0-			-0-
11		2160 X	2038	-0-	-122	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
*12		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3		N	-0-			-0-
01		3007 X	2776	-0-	-231	-0-	2776 3		N	-0-			-0-
02		2548 X	1332	-0-	-1216	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
03		2294 X	2138	-0-	-156	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
04		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
05		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 3		N	-0-			-0-
06		2700 X	2359	-0-	-341	-0-	2359 3		N	-0-			-0-
07		2139 X	1146	-0-	-993	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
08		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

*09		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	12339 3		N	-0-			-0-
10		12741 X	8730	-0-	-4011	-0-	8730 3		N	-0-			-0-
11		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297 3		N	-0-			-0-
12		17360 X	4353	-0-	-13007	-0-	4353 3		N	-0-			-0-
01		17360 X	5113	-0-	-12247	-0-	5113 3		N	-0-			-0-
02		11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11171 3		N	-0-			-0-
03		9610 X	4993	-0-	-4617	-0-	4993 3		N	-0-			-0-
04		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-			-0-
05		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-			-0-
06		11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-			N	-0-			-0-
07		12369 X	4879	-0-	-7490	-0-	4879 3		N	-0-			-0-
08		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

*09		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 3		N	-0-			-0-
10		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 3		N	-0-			-0-
*11		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 3		N	-0-			-0-
*12		2976 X	2773	-0-	-203	-0-	2773 3		N	-0-			-0-
01		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 3		N	-0-			-0-
02		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3		N	-0-			-0-
03		4681 X	3051	-0-	-1630	-0-	3051 3		N	-0-			-0-
04		4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-			-0-
05		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			-0-
06		4530 X	2194	-0-	-2336	-0-	2194 3		N	-0-			-0-
07		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 3		N	-0-			-0-
08		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-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 #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

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
*09		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	3		N	-0-		-0-
10		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3		N	-0-		-0-
*11		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	3		N	-0-		-0-
*12		5766 X	3690	-0-	-2076	-0-	3690	3		N	-0-		-0-
01		5766 X	2806	-0-	-2960	-0-	2806	3		N	-0-		-0-
02		5208 X	2482	-0-	-2726	-0-	2482	3		N	-0-		-0-
03		5766 X	1435	-0-	-4331	-0-	1435	3		N	-0-		-0-
04		5580 X	456	-0-	-5124	-0-	456	3		N	-0-		-0-
05		3689 X	132	-0-	-3557	-0-	132	3		N	-0-		-0-
06		2730 X	134	-0-	-2596	-0-	134	3		N	-0-		-0-
07		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3		N	-0-		-0-
08		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

*09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
*02		308 X	32	-0-	-276	-0-	32	3		N	-0-		-0-
03		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
04		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
08		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

*09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
*11		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-		-0-
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-		-0-
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-		-0-
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-		-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-		-0-
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-		-0-
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

*09		3000 N	3493	-0-	493	1784	3493	3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3146	-0-	46	1830	3146	3		N	-0-		-0-
*11		5938 X	4108	-0-	-1830	-0-	4108	3		N	-0-		-0-
*12		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-		-0-
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-		-0-
02		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-		-0-
03		1302 X	825	-0-	-477	-0-	825	3		N	-0-		-0-
04		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-		-0-
05		1302 X	1133	-0-	-169	-0-	1133	3		N	-0-		-0-
06		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-		-0-
07		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-		-0-
08		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223											
ARLEDGE		WELL #: 408		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166					
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	
*09	5160 X	4248	-0-	-912	-0-	4248 3		N	-0-			-0-	
10	5332 X	3190	-0-	-2142	-0-	3190 3		N	-0-			-0-	
*11	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3		N	-0-			-0-	
*12	4929 X	2548	-0-	-2381	-0-	2548 3		N	-0-			-0-	
01	4929 X	4279	-0-	-650	-0-	4279 3		N	-0-			-0-	
02	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 3		N	-0-			-0-	
03	5115 X	2665	-0-	-2450	-0-	2665 3		N	-0-			-0-	
04	4950 X	5	-0-	-4945	-0-	5 3		N	-0-			-0-	
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-			-0-	
06	4830 X	3793	-0-	-1037	-0-	3793 3		N	-0-			-0-	
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 3		N	-0-			-0-	
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985					
*09	11801 X	5819	-0-	-5982	-0-	5819 3		N	-0-			-0-	
10	6355 X	5557	-0-	-798	-0-	5557 3		N	-0-			-0-	
*11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040 3		N	-0-			-0-	
*12	5983 X	4473	-0-	-1510	-0-	4473 3		N	-0-			-0-	
01	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 3		N	-0-			-0-	
02	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973 3		N	-0-			-0-	
03	6231 X	4501	-0-	-1730	-0-	4501 3		N	-0-			-0-	
04	6030 X	6	-0-	-6024	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			-0-	
06	6150 X	1181	-0-	-4969	-0-	1181 3		N	-0-			-0-	
07	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545 3		N	-0-			-0-	
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHEER ENERGY, LLC		772753		MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913	
03	698 N	76	-0-	-622	-0-	76 2		N	-0-			-0-	
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-	
05	930 N	554	-0-	-376	-0-	554 2		N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797					
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-	
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 2		N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THREE FORKS RESOURCES, LLC		857666		EXXON MILLS -39-		WELL #: 1		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A	
03	3565 X	1998	-0-	-1567	-0-	1998 3		N	-0-			-0-	
04	3450 X	3395	-0-	-55	-0-	3395 2		N	-0-			-0-	
05	3565 X	1658	-0-	-1907	-0-	1658 2		N	-0-			-0-	
*06	3450 X	1642	-0-	-1808	-0-	1642 2		N	-0-			-0-	
*07	3472 X	1221	-0-	-1221	-0-	1221 2		N	-0-			-0-	
08	3503 X	2159	-0-	-1344	-0-	2159 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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1124	-0-	1124	1124	1124	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3384	-0-	3384	4508	3384	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2173	-0-	2173	6681	2173	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6681				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 2		RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE		WELL #: 308		RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672					
*09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3		N	-0-			-0-
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
*11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3		N	-0-			-0-
*12	2449 X	1372	-0-	-1077	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
01	2449 X	2382	-0-	-67	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3		N	-0-			-0-
03	4278 X	2281	-0-	-1997	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				N	-0-			-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				N	-0-			-0-
07	3999 X	2534	-0-	-1465	-0-	2534	3		N	-0-			-0-
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 14		RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832					
*09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
*10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
*11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PERDIDO ENERGY, LLC		653223														
MILLS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537								
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MILLS "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324								
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KINCAID		WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231								
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE		WELL #:		608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	4020 X	3106	-0-	-914	-0-	3106 3		N	-0-		-0-
10	3999 X	2199	-0-	-1800	-0-	2199 3		N	-0-		-0-
*11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 3		N	-0-		-0-
*12	2077 X	399	-0-	-1678	-0-	399 3		N	-0-		-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3		N	-0-		-0-
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 3		N	-0-		-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-		-0-
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-		-0-
08	4154 X	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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF. 3260 - 4568
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345 - 3401
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660										
COLE		WELL #: 1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
*08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600				
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106				
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

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				
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
*08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414				
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-

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				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
PRYOR RANCH		WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702				
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936				
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783				
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788				
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942				
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760		
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
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866		
03		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 1		N	-0-		-0-
04		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 1		N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1		N	-0-		-0-
06		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 1		N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 1		N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599		
03		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 1		N	-0-		-0-
04		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 1		N	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1		N	-0-		-0-
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 1		N	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 1		N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596		
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 1		N	-0-		-0-
04		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 1		N	-0-		-0-
05		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 1		N	-0-		-0-
06		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 1		N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1		N	-0-		-0-
08		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952		
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 1		N	-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 1		N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 1		N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 1		N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1		N	-0-		-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891		
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 1		N	-0-		-0-
04		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 1		N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 1		N	-0-		-0-
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 1		N	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 1		N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625		
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 1		N	-0-		-0-
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1		N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1		N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 1		N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 1		N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 1		N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898 - 2904
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 - 2606
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID ->	112578	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2637 - 2652
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-	-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-	-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972			
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
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000			
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850			
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1	N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810			
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873			
M	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
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982			
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786			
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2400 - 2408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721		
M	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820		
M	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
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042		
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
		546675								
		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (ELAINE)		//CONT.//		98075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		100	RRCID ->	122107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2735 - 2746		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	129756	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	1930 - 1944		
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2436 - 2452		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2557 - 2562		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562		
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C	RRCID ->	103971	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2450 - 2462
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530)		98075 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 153 C		RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2557 - 2563								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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

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

03	372 N	348	-0-	-24	-0-	108	1	240	2	N	-0-					-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	131	1	254	2	N	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	184	1	390	2	N	-0-					-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	151	1	357	2	N	-0-					-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	147	1	333	2	N	-0-					-0-
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	116	1	214	2	N	-0-					-0-

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

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	55	1	122	2	N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	94	1	181	2	N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	49	1	103	2	N	-0-					-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	113	1	267	2	N	-0-					-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	52	1	117	2	N	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	68	1	126	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	96	1	219	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-