
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT									
APACHE CORPORATION		027200															
VANDY 82		WELL #: 1		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ATERRA EXPLORATION, LLC		036043															
WHITWORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BEESON ENERGY, INC.		061799															
REDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF.14434 - 15148							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12776 - 12788							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-					-0-	

BPX OPERATING COMPANY		085408															
STS C		WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.11115 - 11228							
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS			
CHARIS ENERGY, INC.				146369						
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 251750	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

MSP				WELL #: 102	RRCID -> 261934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		103	RRCID ->	261941	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		106	RRCID ->	261942	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		121	RRCID ->	264204	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		125	RRCID ->	264208	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #:		162	RRCID ->	264587	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

MSP		WELL #:		224	RRCID ->	265265	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MSP		WELL #:		211	RRCID ->	266837	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
RUCKMAN				WELL #: 8	RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF. 13990 - 14070		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246						
WARDLAW "52"				WELL #: 1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

D. O. G. OPERATING, LLC				196844						
LOWE-DONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF. 13652 - 13682		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
BRACKEN, R. A.		WELL #:		A 3H	RRCID ->	270501	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF.12175 - 12243	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
SCULLY EXPLORATION LLC			760540					
VELESKY		WELL #:	1	RRCID -> 251848	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 2755	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 A	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0- 05/18/2020	-0- - P/A 05/18/20			-0-
VELESKY		WELL #:	2	RRCID -> 256044	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 1144	PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SEA EAGLE FORD, LLC			760785					
WASHBURN RANCH		WELL #:	02WS	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A	
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SN EF MAVERICK, LLC			797102					
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 229750	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 6220 - 6260	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	32H	RRCID -> 264125	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 8021	PERF.13857 - 13860	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RANCHO ENCANTADO		WELL #:	21H	RRCID -> 266690	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 8197	PERF.13758 - 13820	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
DIAMOND H STATE		WELL #:	9H	RRCID -> 271554	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 8131 - 8256	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC 797110
 PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

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

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
 WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

05	403 N	186	-0-	-217	-0-	33	1	150	2	Y	3					17
06	660 N	584	-0-	-76	-0-	124	1	451	2	Y	8	11	1			14
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	138	1	496	2	Y	11	18	1			7
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	128	1	472	2	Y	11	9	1			9
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	157	1	532	2	Y	4	7	1			6
10	651 N	538	-0-	-113	-0-	118	1	414	2	Y	5	5	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
 BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	1474	-0-	-2246	-0-	264 1	1196 2	Y	13			434
06	3600 X	3495	-0-	-105	-0-	14 9						
06						752 1	2740 2	Y	3	333 1		104
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3 9						
07						741 1	2668 2	Y	86	133 1		57
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	95 9						
08						839 1	3089 2	Y	140	45 1		152
09	3150 X	2448	-0-	-702	-0-	154 9						
09						525 1	1784 2	Y	126	226 1		52
*10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	139 9						
*10						948 1	3315 2	Y	151	149 1		54
						166 9						

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

05	155 N	79	-0-	-76	-0-	14 1	65 2	Y	-0-			5
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	33 1	119 2	Y	5	7 1		3
						6 9						
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	52 1	186 2	Y	-0-	2 1		1
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	53 1	194 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	28 1	95 2	Y	5	5 1		2
						6 9						
10	248 N	60	-0-	-188	-0-	13 1	47 2	Y	-0-			2

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

05	1364 X	718	-0-	-646	-0-	130 1	588 2	Y	-0-			27
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	306 1	1115 2	Y	104	93 1		38
						114 9						
07	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	287 1	1032 2	Y	5	25 1		18
						6 9						
08	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	281 1	1035 2	Y	38	18 1		38
						42 9						
09	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	339 1	1152 2	Y	45	58 1		25
						50 9						
10	1581 X	1115	-0-	-466	-0-	237 1	828 2	Y	45	45 1		25
						50 9						

BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	103 1	465 2	Y	-0-			5
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	68 1	249 2	Y	-0-			5
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	65 1	233 2	Y	7	7 1		5
						8 9						
08	558 N	289	-0-	-269	-0-	62 1	227 2	Y	-0-			5
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	69 1	234 2	Y	2	5 1		2
						2 9						
10	310 N	157	-0-	-153	-0-	35 1	122 2	Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	340	-0-	-373	-0-	60 1	271 2		Y	8			33
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	172 1	625 2		Y	1	15 1		19
07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	146 1	527 2		Y	10	21 1		8
08	868 X	524	-0-	-344	-0-	111 1	409 2		Y	4	6 1		6
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	182 1	619 2		Y	11	9 1		8
10	837 X	541	-0-	-296	-0-	118 1	414 2		Y	8	7 1		9

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 - 9324	
05	589 N	344	-0-	-245	-0-	62 1	282 2		Y	-0-			16
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	128 1	465 2		Y	9	18 1		7
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	135 1	485 2		Y	6	8 1		5
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	131 1	482 2		Y	12	5 1		12
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	139 1	472 2		Y	11	16 1		7
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	133 1	464 2		Y	23	20 1		10

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 - 14194	
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3094 3	47 9		N	43	1 0		262
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3			N	-0-			262
07	3534 X	3091	-0-	-443	-0-	3090 3	1 9		N	1	1 0		262
*08	3534 X	3114	-0-	-420	-0-	3052 3	62 9		N	56	190 1		128
*09	3420 X	2962	-0-	-458	-0-	2885 3	77 9		N	70			198
10	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2567 3	33 9		N	30	186 1		42

RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680 - 14972	
05	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	145 1	6316 3		N	157	12 0		206
06	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	127 1	5460 3		N	151	15 0	99 1	243
07	5549 X	3699	-0-	-1850	-0-	75 1	3407 3		N	128	2 0	177 1	192
*08	5549 X	3440	-0-	-2109	-0-	79 1	3222 3		N	66	9 0	59 1	190
*09	5370 X	2598	-0-	-2772	-0-	66 4	73 9						
10	5549 X	2565	-0-	-2984	-0-	53 1	2381 3		N	92	8 0	118 1	156
						63 4	101 9						
						64 4	2334 3		N	102	9 0	182 1	67
						64 4	112 9						

A.W.P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 1H		RRCID -> 273328		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 11573		PERF.12250 - 16044					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2914 X	2483	-0-	-431	-0-	55	1	2383	3	N	6	4	0		404
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	38	4	7	9	N	-0-				404
07	4495 X	249	-0-	-4246	-0-	5	1	240	3	N	-0-				404
*08	4495 X	51	-0-	-4444	-0-	4	4								
*09	4350 X	42	-0-	-4308	-0-	1	1	50	3	N	-0-	185	1		219
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	1	1	41	3	N	-0-				219

RYAN O		WELL #: 1H		RRCID -> 273335		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.11722 - 14912					
05	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	69	1	3010	3	N	2	2	0		123
06	3030 X	2426	-0-	-604	-0-	55	1	2370	3	N	1	1	0		123
07	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	55	1	2470	3	N	1	1	0		123
*08	3069 X	2675	-0-	-394	-0-	63	1	2611	3	N	1	1	0		123
*09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	67	1	2975	3	N	1	1	0		123
10	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	67	1	2863	3	N	2	2	0		123

DORADO DRILLING, INC. F. T.		WELL #: 2		RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10520 - 10582					
05	3131 X	2116	-0-	-1015	-0-	160	1	1912	2	Y	40				74
06	3030 X	1571	-0-	-1459	-0-	139	1	1397	2	Y	32	44	1		62
07	2232 X	1826	-0-	-406	-0-	146	1	1667	2	Y	12	47	1		27
08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	226	1	1903	2	Y	27	47	1		7
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	257	1	2603	2	Y	21				28
*10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	238	1	2430	2	Y	14				42

F. T.		WELL #: 5		RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 10793		PERF.10602 - 10632					
05	703 X	703	-0-	-0-	-0-	50	1	640	2	Y	12				12
06	690 X	452	-0-	-238	-0-	30	1	413	2	Y	8	8	1		12
07	713 X	58	-0-	-655	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	7	1		5
08	713 X	343	-0-	-370	-0-	26	1	311	2	Y	5	9	1		1
09	690 X	270	-0-	-420	-0-	21	1	245	2	Y	4				5
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	4	9			Y	-0-				5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	620 X	177	-0-	-443	-0-	13	1	162	2	Y	2					2
06	600 X	366	-0-	-234	-0-	25	1	338	2	Y	3	2	1			3
07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	Y	-0-	2	1			1
08	186 X	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	360 X	35	-0-	-325	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

05	1550 X	1396	-0-	-154	-0-	99	1	1275	2	Y	20					42
06	1500 X	1340	-0-	-160	-0-	22	1	1227	2	Y	21	26	1			37
07	1054 X	868	-0-	-186	-0-	23	1	800	2	Y	6	27	1			16
08	1395 X	1107	-0-	-288	-0-	61	1	1009	2	Y	14	26	1			4
09	1350 X	948	-0-	-402	-0-	73	1	864	2	Y	10					14
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	11	1			Y	-0-					14

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

05	651 X	256	-0-	-395	-0-	18	1	232	2	Y	5					14
06	390 X	125	-0-	-265	-0-	6	1	109	2	Y	7	9	1			12
07	310 X	176	-0-	-134	-0-	8	1	163	2	Y	1	8	1			5
08	310 X	187	-0-	-123	-0-	12	1	170	2	Y	3	7	1			1
09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	4					5
*10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	3					8

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	542	2	Y	10					10
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	11	1	270	2	Y	5	6	1			9
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	2	7	1			4
08	589 N	190	-0-	-399	-0-	16	1	174	2	Y	2	5	1			1
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	5					6
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	Y	2					8

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 157981	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10652	- 10676						
05	620 N	338	-0-	-282	-0-	30 1 13 9	295 2	Y	12					27
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38 1 15 9	307 2	Y	14	29	1			12
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1 12 9	218 2	Y	11	9	1			14
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33 1 18 9	315 2	Y	16	20	1			10
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	25 1 13 9	268 2	Y	12	10	1			12
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	18 1 14 9	190 2	Y	13	11	1			14
W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 158331	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10666	- 10690						
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					13
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1 9 9	206 2	Y	8	15	1			6
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14 1 7 9	136 2	Y	6	5	1			7
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1 13 9	301 2	Y	12	13	1			6
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24 1 10 9	265 2	Y	9	7	1			8
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24 1 15 9	250 2	Y	14	10	1			12
SWR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10558	- 10578						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SWR "D"		WELL #: 2		RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10590	- 10620						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SWR "B"		WELL #: 2		RRCID -> 160164	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10751	PERF.10450	- 10485						
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	84 1 12 9	1083 2	Y	11					17
06	510 N	208	-0-	-302	-0-	15 1 3 9	190 2	Y	3	13	1			7
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	1	3	1			5
08	1178 N	9	-0-	-1169	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	3	1			2
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	1	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1			1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "C"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:	1	RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10940	- 10966	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	21 1 3 9	305 2	Y 3	22
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1 3 9	259 2	Y 3 16 1	9
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	264 2	Y 1	10
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	365 2	Y 3	13
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	24 1 1 9	228 2	Y 1	14
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	24 1 2 9	243 2	Y 2	16

SWR "H"		WELL #:	1	RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996	TOTAL DEPTH 11122	PERF.10796	- 10832	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	3

SWR "B"		WELL #:	3	RRCID -> 160457	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10498	- 10516	
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	66 1 8 9	853 2	Y 7	12
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	38 1 4 9	469 2	Y 4 11 1	5
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9	498 2	Y 4 3 1	6
08	930 N	800	-0-	-130	-0-	67 1 6 9	727 2	Y 5 7 1	4
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	43 1 3 9	562 2	Y 3 3 1	4
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	34 1 3 9	392 2	Y 3 3 1	4

SWR "H"		WELL #:	3	RRCID -> 160458	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10955	PERF.10778	- 10810	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19 1 3 9	272 2	Y 3	9
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	249 2	Y 3 8 1	4
07	186 X	173	-0-	-13	-0-	10 1 3 9	160 2	Y 3	7
08	279 X	246	-0-	-33	-0-	19 1 2 9	225 2	Y 2	9
09	270 X	141	-0-	-129	-0-	13 1 1 9	127 2	Y 1	10
10	279 X	172	-0-	-107	-0-	15 1 2 9	155 2	Y 2	12

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "D"		WELL #:	1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574	- 10587	
05		353 N	353	-0-	-0-	31 1	301 2	Y	19			24
06		288 N	288	-0-	-0-	21 9	240 2	Y	16	30 1		10
07		169 N	169	-0-	-0-	18 9	131 2	Y	23	13 1		20
08		341 N	326	-0-	-15	13 1	281 2	Y	14	22 1		12
09		450 N	450	-0-	-0-	25 9	380 2	Y	32	22 1		22
*10		425 N	425	-0-	-0-	30 1	358 2	Y	30	23 1		29
						15 9						
						35 1						
						35 9						
						34 1						
						33 9						
SWR "H"		WELL #:	2	RRCID ->	160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710	- 10742	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WR "A"		WELL #:	1	RRCID ->	160861	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10622	- 10646	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			6
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	40	23 1		23
							44 9					
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	16	32 1		7
							18 9					
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	38	27 1		18
							42 9					
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	Y	33	48 1		3
							36 9					
10		217 N	73	-0-	-144	-0-	3 1	Y	25	24 1		4
							28 9					
WR "A"		WELL #:	12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10593	- 10613	
05		651 N	250	-0-	-401	-0-	13 1	Y	92			251
							101 9					
06		240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2	Y	-0-	240 1		11
07		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2	Y	-0-	11 1		-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	9	5 1		4
							10 9					
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	22	21 1		5
							24 9					
*10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	24	26 1		3
							26 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
SWR		WELL #:		1	RRCID -> 161145	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10594	- 10622			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22 1	216 2	Y	9			17
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	10 9	222 2	Y	9	19 1		7
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10 9	249 2	Y	12	7 1		12
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25 1	464 2	Y	12	16 1		8
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 9	245 2	Y	22	15 1		15
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	49 1	296 2	Y	11	11 1		15
						13 9						
						23 1						
						24 9						
						28 1						
						12 9						
SWR		WELL #:		3	RRCID -> 161147	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 11168	PERF.10814	- 10834			
05	372 N	302	-0-	-70	-0-	27 1	267 2	Y	7			13
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8 9	308 2	Y	6	14 1		5
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	39 1	190 2	Y	4	3 1		6
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7 9	301 2	Y	5	7 1		4
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	Y	7	5 1		6
*10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4 9	360 2	Y	8	6 1		8
						32 1						
						6 9						
						31 1						
						8 9						
						34 1						
						9 9						
SWR		WELL #:		5	RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10960	- 10980			
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	168 2	Y	2			3
06	300 N	154	-0-	-146	-0-	2 9	135 2	Y	2	4 1		1
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	17 1	17 2	Y	1	1 1		1
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	2 1	245 2	Y	5	4 1		2
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	1 9	127 2	Y	2	2 1		2
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	26 1	143 2	Y	3	2 1		3
						6 9						
						12 1						
						2 9						
						14 1						
						3 9						
WR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10568	- 10596			
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	79	-0-	79	79	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	24	-0-	24	103	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	103			Y	-0-			-0-
*10	103 X	-0-	-0-	-103	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912																
05	434 N	152	-0-	-282	-0-	9	1	133	2	Y	9					9
06	630 N	61	-0-	-569	-0-	10	9	53	2	Y	3	8	1			4
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	9	141	2	Y	4					8
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	7					15
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	5					20
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	8	9	71	2	Y	6					26

WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563																
05	403 X	339	-0-	-64	-0-	26	1	282	2	Y	28					62
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	31	9	407	2	Y	51	81	1			32
07	383 X	383	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	24	45	1			11
08	341 X	254	-0-	-87	-0-	17	1	223	2	Y	14	17	1			8
09	480 X	440	-0-	-40	-0-	26	9	384	2	Y	25	29	1			4
10	496 X	289	-0-	-207	-0-	15	9	232	2	Y	37	35	1			6

WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793																
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	1					4
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1	9			Y	-0-	4	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	Y	2					2
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	9	188	2	Y	-0-					2
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	Y	1					3

WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502																
05	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	55	3	2		Y	-0-					-0-
06	72 X	17	-0-	-55	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					1
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1	1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SWR		WELL #: 2		RRCID -> 161675	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10738 - 10764			
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28 1 7 9	270 2	Y	6	8
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9	135 2	Y	5 10 1	3
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	152 2	Y	5 3 1	5
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	17 1 12 9	161 2	Y	11 11 1	5
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1 8 9	143 2	Y	7 6 1	6
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	11 1 9 9	112 2	Y	8 6 1	8
SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10578 - 10598			
05	824 X	824	-0-	-0-	-0-	58 1 18 9	748 2	Y	16	23
06	720 X	642	-0-	-78	-0-	47 1 8 9	587 2	Y	7 20 1	10
07	744 X	485	-0-	-259	-0-	28 1 9 9	448 2	Y	8 7 1	11
08	837 X	589	-0-	-248	-0-	49 1 9 9	531 2	Y	8 12 1	7
09	810 X	651	-0-	-159	-0-	45 1 9 9	597 2	Y	8 7 1	8
10	837 X	515	-0-	-322	-0-	41 1 11 9	463 2	Y	10 8 1	10
WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10496 - 10516			
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31 1 14 9	256 2	Y	13	20
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	18 1 8 9	202 2	Y	7 20 1	7
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1 13 9	200 2	Y	12	19
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	25 1 9 9	228 2	Y	8 22 1	5
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	239 2	Y	6 9 1	2
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	23 1 4 9	186 2	Y	4	6
SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10514 - 10540			
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62 1 10 9	803 2	Y	9	21
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46 1 7 9	569 2	Y	6 18 1	9
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	35 1 10 9	553 2	Y	9 7 1	11
08	868 N	687	-0-	-181	-0-	58 1 8 9	621 2	Y	7 11 1	7
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51 1 8 9	680 2	Y	7 7 1	7
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50 1 10 9	566 2	Y	9 7 1	9

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SWR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10714			PERF.10523 - 10543	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	63					71
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	69	9	96	2	Y	34	75	1			30
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	37	9	70	2	Y	18					48
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	5	1	20	2	Y	3	45	1			6
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	9	155	2	Y	19	19	1			6
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	15					21

SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 10793			PERF.10498 - 10518				
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	88	1	1145	2	Y	13					52
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	14	9	816	2	Y	7	37	1			22
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	66	1	984	2	Y	11	12	1			21
08	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	8	9	1003	2	Y	11	20	1			12
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	61	1	772	2	Y	8	9	1			11
10	1054 N	930	-0-	-124	-0-	12	9	843	2	Y	12	10	1			13

SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10696 - 10720	
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	74	1	725	2	Y	73					113
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	80	9	629	2	Y	52	116	1			49
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	79	1	553	2	Y	74	48	1			75
08	868 N	421	-0-	-447	-0-	57	9	314	2	Y	67	92	1			50
09	780 N	133	-0-	-647	-0-	81	9	118	2	Y	4	22	1			32
10	682 N	159	-0-	-523	-0-	33	1	142	2	Y	3	15	1			20

SWR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10730			PERF.10477 - 10504	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B"		WELL #: 11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10750			PERF.10504 - 10524	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	2			4
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	39	1	309	2	Y	4	6	1	2
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	4	2	1	4
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	Y	5	6	1	3
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	5	4	1	4
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	5	4	1	5

WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10753		PERF.10482 - 10500			
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	3	2	2	9	Y	2			60
06	180 N	12	-0-	-168	-0-	1	1	9	2	Y	2	50	1	12
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	10			22
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	2	21	1	3
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	9	9	1	3
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	10	1	80	2	Y	3			6

WR "K"		WELL #: 9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10518 - 10540				
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	7			9
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	3	9	1	3
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	18	2	Y	5			8
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	6	11	1	3
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	3	5	1	1
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	2			3

SWR "B"		WELL #: 14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10680		PERF.10438 - 10488			
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	22			27
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	24	9	787	2	Y	30	45	1	12
07	744 X	507	-0-	-237	-0-	63	1	448	2	Y	28	16	1	24
08	1333 X	497	-0-	-836	-0-	33	9	439	2	Y	16	25	1	15
09	1290 X	621	-0-	-669	-0-	28	1	557	2	Y	20	17	1	18
10	1333 X	602	-0-	-731	-0-	31	9	527	2	Y	26	19	1	25

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	1171	-0-	1171	7116	76	1	1092	2	Y	3		3
06	7948 X	832	-0-	-7116	-0-	3	9	759	2	Y	2	4 1	1
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	2	9	825	2	Y	2		3
08	1178 N	867	-0-	-311	-0-	54	1	797	2	Y	3		6
09	840 N	411	-0-	-429	-0-	2	9	372	2	Y	-0-		6
10	868 N	409	-0-	-459	-0-	39	1	371	2	Y	2		8
						2	9						
WR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624				
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	14	1	155	2	Y	5		11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	6	9			Y	-0-	11 1	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SWR "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592				
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	148	1	1443	2	Y	8		23
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	9	9	1206	2	Y	5	18 1	10
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	151	1	1465	2	Y	7	6 1	11
08	1612 N	722	-0-	-890	-0-	6	9	651	2	Y	3	8 1	6
09	1350 N	526	-0-	-824	-0-	68	1	479	2	Y	3	4 1	5
10	1612 N	493	-0-	-1119	-0-	3	9	448	2	Y	2	3 1	4
						43	1						
						2	9						
SWR "J"		WELL #: 2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997			TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178				
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	Y	5		50
06	510 N	219	-0-	-291	-0-	6	9	159	2	Y	-0-		50
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	127	2	Y	-0-		50
08	589 N	202	-0-	-387	-0-	43	1	146	2	Y	2		52
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	180	2	Y	3		55
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	2	9	293	2	Y	-0-		55
						70	1						
						3	9						
						75	1						
SWR "H"		WELL #: 14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720				
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	2	Y	-0-		6
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-	4 1	2
07	558 X	263	-0-	-295	-0-	16	1	247	2	Y	-0-		2
08	682 X	330	-0-	-352	-0-	26	1	304	2	Y	-0-		2
09	660 X	384	-0-	-276	-0-	36	1	348	2	Y	-0-		2
10	682 X	401	-0-	-281	-0-	36	1	365	2	Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750			
05	341 N	140	-0-	-201	-0-	9 1 4 9	127 2	Y	4			20
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	27 1 9 9	289 2	Y	8	18 1		10
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9	267 2	Y	5			15
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	164 2	Y	5			20
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	30 1 7 9	292 2	Y	6			26
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	26 1 9 9	272 2	Y	8			34
SWR "H"		WELL #: 5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SWR "G"		WELL #: 1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884			
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	230 2	Y	3			3
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	178 2	Y	2	4 1		1
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	179 2	Y	1			2
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9	300 2	Y	3			5
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	6 1 1 9	54 2	Y	1			6
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	13 1 1 9	137 2	Y	1			7
SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878			
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 2	Y	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	77 1	824 2	Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	107	-0-	-172	-0-	8 1	99 2	Y	-0-			-0-
09	900 N	269	-0-	-631	-0-	25 1	244 2	Y	-0-			-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40 1	407 2	Y	-0-			-0-
SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997				TOTAL DEPTH 11085			PERF.10854 - 10882	
05	217 N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	139	-0-	-131	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-			-0-

SWR		WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997				TOTAL DEPTH 10900			PERF.10628 - 10658	
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y	5			9
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	39	1	310	2	Y	3	8	1	4
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	Y	8	5	1	7
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	Y	5	8	1	4
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	4	4	1	4
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	384	2	Y	4	3	1	5

SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11040			PERF.10845 - 10871	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-			1
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	249	-0-	-185	-0-	19	1	230	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	224	-0-	-166	-0-	21	1	203	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	28	1	287	2	Y	-0-			-0-

SWR "N"		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11033			PERF.10756 - 10786	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	4			20
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	3	15	1	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-			8
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	25	2	Y	1			9
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	89	1	1058	2	Y	6			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	-0-			15

SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11190			PERF.10898 - 10928	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	3			10
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	2	8	1	4
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	1			5
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	11	1	129	2	Y	1			6
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	14	1	135	2	Y	-0-			6
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	3			9

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "M"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN												
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	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					77	
SWR "M"		WELL #: 2		RRCID -> 169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971											
05	527 N	26	-0-	-501	-0-	26	1				Y	-0-					2	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					2	
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2		Y	-0-					2	
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2		Y	-0-					2	
SWR "J"		WELL #: 3		RRCID -> 169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945											
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	493	2		Y	-0-					1	
06	420 N	217	-0-	-203	-0-	60	1	157	2		Y	-0-					1	
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2		Y	-0-					1	
08	620 N	235	-0-	-385	-0-	63	1	172	2		Y	-0-					1	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	70	1	184	2		Y	-0-					1	
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	75	1	293	2		Y	-0-					1	
SWR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 171462	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951												
05	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	1				Y	-0-					5	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					5	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					5	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2		Y	-0-					5	
SWR "M"		WELL #: 4		RRCID -> 171464	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984												
05	837 X	13	-0-	-824	-0-	13	1				Y	-0-					2	
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-						Y	-0-					2	
07	837 X	4	-0-	-833	-0-	4	1				Y	-0-					2	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					2	
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2		Y	-0-					2	
*10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2		Y	-0-					2	
SWR "H"		WELL #: 18		RRCID -> 178527	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802												
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2		Y	3					19	
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	6	2		Y	1	13	1			7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					7	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2		Y	1					8	
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2		Y	2					10	

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "J"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SWR "J"				WELL #: 4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000				TOTAL DEPTH 11125	PERF.10872	-	10896		
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	131	1	524	2	Y	4					27
06		600 N	184	-0-	-416	-0-	4	9									27
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	50	1	134	2	Y	-0-					27
08		651 N	222	-0-	-429	-0-	48	1	145	2	Y	-0-					30
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	59	1	160	2	Y	3					32
*10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	3	9									32
							77	1	200	2	Y	2					
							2	9									
							97	1	376	2	Y	-0-					
SWR "H"				WELL #: 19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 10900	PERF.10624	-	10650		
05		248 N	177	-0-	-71	-0-	11	1	164	2	Y	2					14
06		270 N	141	-0-	-129	-0-	2	9					10	1			5
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	1					7
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	1	9									9
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	2					10
10		434 N	242	-0-	-192	-0-	2	9									13
							40	1	468	2	Y	2					
							26	1	244	2	Y	1					
							1	9									
							21	1	218	2	Y	3					
							3	9									
SWR "B"				WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 10820	PERF.10606	-	10684		
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					6
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	11	14	1			3
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	12	9									9
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	12	6	1			7
09		690 N	488	-0-	-202	-0-	13	9									9
10		558 N	537	-0-	-21	-0-	31	1	334	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
							34	1	443	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
							42	1	482	2	Y	12	9	1			12
							13	9									
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #: 1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985				TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9076	-	9115		
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					11
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					11
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					11
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					11
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-	5	7			6
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					6
SWR "J"				WELL #: 5		RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008				TOTAL DEPTH 11200	PERF.11044	-	11060		
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	124	1	496	2	Y	5					15
06		570 N	133	-0-	-437	-0-	6	9									15
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	97	2	Y	-0-					15
08		620 N	209	-0-	-411	-0-	48	1	145	2	Y	-0-					17
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	55	1	152	2	Y	2					19
*10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	2	9									19
							67	1	180	2	Y	2					
							2	9									
							71	1	279	2	Y	-0-					

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "G"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 2		RRCID -> 243061	COMPL. DATE 09/03/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10744	- 10744			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	24 1 11 9	342 2	Y	10		64
06	570 N	387	-0-	-183	-0-	32 1 10 9	345 2	Y	9	48 1	25
07	589 X	431	-0-	-158	-0-	26 1 9 9	396 2	Y	8		33
08	589 X	278	-0-	-311	-0-	21 1 6 9	251 2	Y	5		38
09	390 X	172	-0-	-218	-0-	16 1 3 9	153 2	Y	3		41
10	434 X	362	-0-	-72	-0-	31 1 8 9	323 2	Y	7		48

SWR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 243841	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10900	- 10908			
05	620 N	14	-0-	-606	-0-	14 1		N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 2	N	-0-		-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33 1	219 2	N	-0-		-0-

WR "K"		WELL #: 11		RRCID -> 248034	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10448	- 10506			
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	24 2	Y	4		7
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1 3 9	11 2	Y	3	7 1	3
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1 4 9	27 2	Y	4		7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3	8 1	2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	2	3 1	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1		2

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253226	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 9251	PERF. 9095	- 9120			
05	620 N	299	-0-	-321	-0-	299 2		Y	-0-		146
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	274 2		Y	-0-		146
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		146
08	310 N	165	-0-	-145	-0-	165 2		Y	-0-		146
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	180 2	7 9	Y	6	64 7	88
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2		Y	-0-		88

EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		246973 WELL #: 5		RRCID -> 106497	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 9539	- 9578			
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	13 1 1 9	41 3	Y	1		2
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1 7 9	210 3	Y	6	5 1	3
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23 1 11 9	370 3	Y	10	7 1	6
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9	369 3	Y	6	9 1	3
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11 1 10 9	292 3	Y	9	9 1	3
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	11 1 15 9	274 3	Y	14	13 1	4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

05		310 N	93	-0-	-217	-0-	23	1	69	3	Y	1					2
							1	9									
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	19	1	298	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	22	1	597	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	10	1	249	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

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

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

05		62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
06		150 N	41	-0-	-109	-0-	3	1	36	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 - 9757	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	25 1	75 3	Y	-0-			8
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29 1	406 3	Y	3	6 1		5
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	3 9						
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41 1	664 3	Y	5	5 1		5
09	450 N	50	-0-	-400	-0-	6 9						
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	32 1	491 3	Y	3	5 1		3
						3 9						
						2 1	48 3	Y	-0-	2 1		1
								Y	-0-	1 1		-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 - 9626	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	Y	4	2 1		2
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 9						
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y	3	4 1		1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3 9						
						1 1	21 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
								Y	-0-	1 1		-0-

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

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
BRACKEN ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	108	-0-	-171	-0-	26	1	80	3	Y	2			7
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	16	1	228	3	Y	8	9	1	6
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	10	1	166	3	Y	12	9	1	9
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	3	8	1	4
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	12	12	1	4
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	18	17	1	5

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 1576		1ST RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150				
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1	1	1573	3	N	2			5
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			5
07	1271 N	36	-0-	-1235	-0-	33	3	3	9	N	3	7	1	1
08	1271 N	36	-0-	-1235	-0-	34	3	2	9	N	2			3
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1			4
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			4

BRACKEN ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046				
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			5
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	4	1	1
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			1
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			1
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			1
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			1

BRACKEN "A"		WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9531 -	3564
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	3	1	8	3	Y	1	3
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	1	9	43	3	Y	-0-	1
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	5	3
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	9	88	3	Y	1	1
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	3	1
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	61	3	Y	4	1
						4	9					

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9973 -	10025
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-		11
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-	8	3
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		3
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		3
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		3
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		Y	-0-		3

BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9732 -	9768
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	1	1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	9	33	3	Y	1	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	47	3	Y	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	3	Y	1	1
						1	9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9540 -	9563
05	279 N	10	-0-	-269	-0-	2	1	6	3	Y	2	8
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	2	9	51	3	Y	11	7
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	20	13
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	9	68	3	Y	9	7
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	12	5
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	22	9	64	3	Y	20	5
						10	9					

BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9551 -	9586
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			7
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	5	1	2
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			2
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			2
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			2
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			2

BRACKEN ET AL				WELL #: 33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710			
05	1116 N	35	-0-	-1081	-0-	8	1	24	3	Y	3			17
						3	9							
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	14	1	195	3	Y	24	26	1	15
						26	9							
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	31	24	1	22
						34	9							
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	18	28	1	12
						20	9							
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	21	25	1	8
						23	9							
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	46	42	1	12
						51	9							

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839			
05	527 X	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-			15
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			15
07	279 X	70	-0-	-209	-0-	66	3	4	9	Y	4	19	1	-0-
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5			5
09	270 X	92	-0-	-178	-0-	90	3	2	9	Y	2			7
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1			8

BRACKEN "A"				WELL #: 1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950			
05	T. A.	787	-0-	787	2514	1	1	786	3	Y	-0-			-0-
06	2514 X	-0-	-0-	-2514	-0-					Y	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
08	713 N	12	-0-	-701	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
BRACKEN "A"				WELL #: 1025	RRCID -> 114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-		7
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	5 1	2
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-		2
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		2
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		2
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3	Y	-0-		2

BRACKEN "A"				WELL #: 1024	RRCID -> 115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	Y	-0-		6
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	4 1	2
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-		2
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		2
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		2
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		2

BRACKEN "A"				WELL #: 1039	RRCID -> 116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	3	Y	1		12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	9 1	3
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		3
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	1		4
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		4
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		4

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

BRACKEN "A"				WELL #: 1038	RRCID -> 116519	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9810 - 9855
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	3	Y	1		31
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	22 1	9
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		9
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		9
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-		9
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	57	3	Y	1		10

BRACKEN "A"				WELL #: 1040	RRCID -> 116903	COMPL. DATE	05/12/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9812 - 9861
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	Y	4		28
						4	9				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	20 1	8
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		8
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	1		9
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		9
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	34	3	Y	1		10

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "B"				WELL #: 1056	RRCID -> 117339	COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL DEPTH 10330	PERF.10110	- 10159					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	2			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-	12	1	5
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			5
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BRACKEN "A"				WELL #: 1023	RRCID -> 117341	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 9741	- 9790					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF				WELL #: 1A	RRCID -> 117344	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10816	- 10912					
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	224	1	900	2	Y	-0-			2
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	67	1	177	2	Y	-0-			2
07	930 N	428	-0-	-502	-0-	107	1	321	2	Y	-0-			2
08	930 N	498	-0-	-432	-0-	134	1	363	2	Y	1			3
09	240 N	15	-0-	-225	-0-	4	1	10	2	Y	1			4
10	434 N	26	-0-	-408	-0-	5	1	21	2	Y	-0-			4

HUFF				WELL #: 2A	RRCID -> 117713	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH 11905	PERF.11046	- 11116					
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			1
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	55	1	144	2	Y	-0-			1
07	589 N	193	-0-	-396	-0-	48	1	145	2	Y	-0-			1
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	69	2	Y	1			2
09	210 N	42	-0-	-168	-0-	11	1	31	2	Y	-0-			2
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	12	1	48	2	Y	-0-			2

BRACKEN "C"				WELL #: 1093	RRCID -> 118637	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10310	- 10360					
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	3
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			3
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			3
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-			3
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-			3

BRACKEN "A"				WELL #: 1052	RRCID -> 119023	COMPL. DATE 10/29/1985	TOTAL DEPTH 10158	PERF. 9912	- 9976					
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544						
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRACKEN ET AL		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530						
05	1581 X	166	-0-	-1415	-0-	12	1	154	2	N	-0-					30
06	529 X	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	2	N	-0-					30
07	270 X	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-					30
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	2	N	-0-					30
09	540 X	479	-0-	-61	-0-	37	1	442	2	N	-0-					30
*10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	2	N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 9944			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10525 - 10547			
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2			6
							2	9							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	2
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			2
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			2
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			2
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	38	3	1	9	Y	1			3

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10432 - 10484			
05		124 X	9	-0-	-115	-0-	1	1	6	3	Y	2			6
							2	9							
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1	2
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			2
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			2
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			2
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	Y	1			3

BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9521 - 9556			
05		465 N	77	-0-	-388	-0-	19	1	57	3	Y	1			6
							1	9							
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	640	3	Y	8	9	1	5
							9	9							
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	3	Y	12	9	1	8
							13	9							
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	811	3	Y	7	11	1	4
							8	9							
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	657	3	Y	11	11	1	4
							12	9							
10		1054 N	621	-0-	-433	-0-	23	1	578	3	Y	18	17	1	5
							20	9							

BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9414 - 9530			
05		93 N	22	-0-	-71	-0-	5	1	16	3	Y	1			13
							1	9							
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	81	3	Y	3	9	1	7
							3	9							
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	3	5	1	5
							3	9							
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	2	5	1	2
							2	9							
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
*10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	8	8	1	2
							9	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 -	10475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	4		15
							4 9					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1	4
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		4
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	41 3	3 9	Y	3		7
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		7
*10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	304 3	11 9	Y	10		17
BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9818 -	9840
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	36	-0-	36	36	36 3		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	55	-0-	55	91	55 3		Y	-0-		-0-
BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID ->	132941	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10438 -	10461
05		93 X	14	-0-	-79	-0-	2 1	9 3	Y	3		18
							3 9					
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	13 1	5
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		5
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	Y	4		9
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		9
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	47 3	2 9	Y	2		11
BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9486 -	9514
05		186 N	76	-0-	-110	-0-	18 1	55 3	Y	3		26
							3 9					
06		300 N	224	-0-	-76	-0-	14 1	193 3	Y	15	25 1	16
							17 9					
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	23 1	370 3	Y	26	22 1	20
							29 9					
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	24 1	357 3	Y	15	24 1	11
							17 9					
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	9 1	250 3	Y	17	21 1	7
							19 9					
10		434 N	269	-0-	-165	-0-	9 1	221 3	Y	35	33 1	9
							39 9					
BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9543 -	9576
05		961 X	280	-0-	-681	-0-	69 1	209 3	Y	2		122
							2 9					
06		510 X	231	-0-	-279	-0-	15 1	214 3	Y	2	66 1	58
							2 9					
07		1240 N	158	-0-	-1082	-0-	9 1	140 3	Y	8	33 1	33
							9 9					
08		279 N	112	-0-	-167	-0-	7 1	103 3	Y	2	20 1	15
							2 9					
09		240 N	107	-0-	-133	-0-	4 1	101 3	Y	2	11 1	6
							2 9					
10		155 N	82	-0-	-73	-0-	3 1	76 3	Y	3	8 1	1
							3 9					

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 57		RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9567 - 9597		
05		372 X	24	-0-	-348	-0-	6 1	17 3	Y		1			37
06		510 X	129	-0-	-381	-0-	1 9 8 1	111 3	Y		9	26 1		20
07		279 N	231	-0-	-48	-0-	10 9 12 1	199 3	Y		18	20 1		18
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	20 9 11 1	170 3	Y		9	18 1		9
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	10 9 12 1	319 3	Y		13	16 1		6
*10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 9 9 1	219 3	Y		20	21 1		5
		WELL #: 9		RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 9590 - 9623		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	Y		-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	Y		-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	Y		-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3	Y		-0-			-0-
10		124 N	58	-0-	-66	-0-	2 1	56 3	Y		-0-			-0-
		WELL #: 11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 9594 - 9630		
05		713 N	243	-0-	-470	-0-	60 1	183 3	Y		-0-			6
06		690 N	364	-0-	-326	-0-	24 1	339 3	Y		1	4 1		3
07		620 N	405	-0-	-215	-0-	1 9 24 1	379 3	Y		2	3 1		2
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	2 9 21 1	311 3	Y		1	2 1		1
09		360 N	327	-0-	-33	-0-	1 9 12 1	313 3	Y		2	2 1		1
10		403 N	259	-0-	-144	-0-	2 9 10 1	246 3	Y		3	3 1		1
		WELL #: 60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992			TOTAL DEPTH 9715			PERF. 9529 - 9656		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
		WELL #: 12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992			TOTAL DEPTH 9725			PERF. 9542 - 9572		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			2
06		120 N	45	-0-	-75	-0-	3 1	41 3	Y		1			3
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	1 9 2 1	27 3	Y		1			4
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 9 7 1	103 3	Y		1			5
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 9 3 1	74 3	Y		1			6
*10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 9 3 1	69 3	Y		1			7
		WELL #: 12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992			TOTAL DEPTH 9725			PERF. 9542 - 9572		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			2
06		120 N	45	-0-	-75	-0-	3 1	41 3	Y		1			3
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	1 9 2 1	27 3	Y		1			4
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 9 7 1	103 3	Y		1			5
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 9 3 1	74 3	Y		1			6
*10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 9 3 1	69 3	Y		1			7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	56	-0-	-316	-0-	14	1	41	3	Y	1		26
06	900 N	302	-0-	-598	-0-	20	1	282	3	Y	-0-	14	12
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	1	7	6
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	1	4	3
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	10	1	275	3	Y	1	3	1
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	8	1	212	3	Y	1	2	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660	
05	1178 N	20	-0-	-1158	-0-	4	1	14	3	Y	2		7
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	7	1	100	3	Y	9	10	6
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	19	13	12
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	8	14	6
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	14	15	5
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	15	9	131	3	Y	20	20	5

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 - 9581	
05	527 N	29	-0-	-498	-0-	7	1	20	3	Y	2		7
06	630 N	176	-0-	-454	-0-	11	1	157	3	Y	7	9	5
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	14	1	219	3	Y	10	8	7
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	7	10	4
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	5	1	148	3	Y	8	9	3
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	Y	15	14	4

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 - 10530	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1	1
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-		1
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-		1
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-		1
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1		2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B" //CONT.// 00256 500 246973 //CONT.// 246973 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

05	558 N	7	-0-	-551	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					26
06	510 N	246	-0-	-264	-0-	16	1	228	3	Y	2	15	1			13
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	4	9	1			8
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	Y	2	6	1			4
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	3	Y	4	6	1			2
*10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	831	3	Y	5	6	1			1

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

05	651 N	56	-0-	-595	-0-	14	1	42	3	Y	-0-					14
06	180 N	85	-0-	-95	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	7	1			7
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	4	1			3
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	2	1			1
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	1	1	1			1
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

05	744 N	70	-0-	-674	-0-	17	1	52	3	Y	1					1
06	660 N	463	-0-	-197	-0-	30	1	426	3	Y	6	5	1			2
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	Y	10	6	1			6
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	Y	5	8	1			3
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	Y	6	7	1			2
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	18	1	471	3	Y	12	11	1			3

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 - 9606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		414 N	414	-0-	-0-	102 1	312 3		Y	-0-			-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	17 1	239 3		Y	-0-			-0-
07		403 N	156	-0-	-247	9 1	147 3		Y	-0-			-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	27 1	409 3		Y	-0-			-0-
09		3000 N	6062	-0-	3062	216 1	5846 3		Y	-0-			-0-
*10		3100 N	7938	-0-	4838	298 1	7640 3		Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 - 10440
05		93 N	19	-0-	-74	7 1	10 3		Y	2			4
						2 9							
06		9 N	-0-	-0-	-9				Y	-0-	3 1		1
07		60 N	60	-0-	-0-	58 3	2 9		Y	2	2 1		1
08		95 N	95	-0-	-0-	92 3	3 9		Y	3	2 1		2
09		258 N	258	-0-	-0-	255 3	3 9		Y	3	4 1		1
*10		181 N	181	-0-	-0-	173 3	8 9		Y	7	6 1		2

SBR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10484
05		155 N	27	-0-	-128	10 1	14 3		Y	3			3
						3 9							
06		15 N	-0-	-0-	-15				Y	-0-	2 1		1
07		59 N	59	-0-	-0-	57 3	2 9		Y	2	2 1		1
08		148 N	148	-0-	-0-	146 3	2 9		Y	2	2 1		1
09		235 N	235	-0-	-0-	231 3	4 9		Y	4	4 1		1
*10		140 N	140	-0-	-0-	137 3	3 9		Y	3	3 1		1

SBR				WELL #:	1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503 - 10534
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704 - 9736
05		341 N	32	-0-	-309	8 1	24 3		Y	-0-			5
06		240 N	208	-0-	-32	14 1	193 3		Y	1	3 1		3
						1 9							
07		341 N	145	-0-	-196	8 1	134 3		Y	3	3 1		3
						3 9							
08		162 N	162	-0-	-0-	10 1	151 3		Y	1	3 1		1
						1 9							
09		235 N	235	-0-	-0-	8 1	224 3		Y	3	3 1		1
						3 9							
*10		213 N	213	-0-	-0-	8 1	199 3		Y	5	5 1		1
						6 9							

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

		WELL #: 15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9536 - 9564				
05	558 N	25	-0-	-533	-0-	6	1	17	3	Y	2					2
06	420 N	79	-0-	-341	-0-	2	9	68	3	Y	5	5	1			2
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	5	1	164	3	Y	10	6	1			6
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	6	9	1			3
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	11	9									
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	10	1			Y	6	9	1			3
						7	9									
						2	1	49	3	Y	4	5	1			2
						4	9									
										Y	-0-	2	1			-0-

SBR		WELL #: 6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10460			PERF.10085 - 10138				
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	4	3	Y	6					8
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	7	9			Y	-0-	6	1			2
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	56	3	9	9	Y	8	6	1			4
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8	9	1			3
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	87	3	18	9	Y	16	14	1			5

SBR		WELL #: 9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10430			PERF.10150 - 10206				
05	558 N	92	-0-	-466	-0-	14	1	75	3	Y	3					3
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3	9			Y	-0-	2	1			1
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10280			PERF. 9996 - 10034				
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	3	1	14	3	Y	2					2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2	9			Y	-0-	2	1			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			1

SBR		WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 9987 - 10030				
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	9	1	52	3	Y	5					5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	6	9			Y	-0-	4	1			1
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	749	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	652	3	10	9	Y	9	7	1			4
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	461	3	9	9	Y	8	9	1			3
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1032	3	19	9	Y	17	15	1			5

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 15		RRCID -> 156014		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 16		RRCID -> 156015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10477 PERF. 10206 - 10262							
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-				-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	789	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

SBR		WELL #: 19		RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 17		RRCID -> 156050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 10050 - 10100							
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-				1
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-				-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-				-0-
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986							
05	372 N	108	-0-	-264	-0-	25	1	81	3	Y	2				4
						2	9								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1		1
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2	2	1		1
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	Y	3	2	1		2
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	4	1		1
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	408	3	9	9	Y	8	7	1		2

SBR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832							
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	Y	1				2
						1	9								
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	2	1		1
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1		1
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2	2	1		1
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1		1
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	Y	3	3	1		1

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 - 9996		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	11	1	37	3	Y	5			6
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	6	9			Y	-0-	5	1	1
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4	3	1	2
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	Y	5	4	1	3
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4	5	1	2
10	527 N	348	-0-	-179	-0-	334	3	14	9	Y	13	11	1	4

SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10016 - 10044		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 - 10012		
05	248 N	71	-0-	-177	-0-	10	1	54	3	Y	6			9
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	7	9			Y	-0-	7	1	2
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	4	1	3
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	625	3	12	9	Y	11	9	1	5
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	419	3	12	9	Y	11	12	1	4
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	556	3	20	9	Y	18	16	1	6

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930		
05	279 N	37	-0-	-242	-0-	8	1	27	3	Y	2			5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2	9			Y	-0-	4	1	1
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	Y	3	2	1	2
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	Y	4	4	1	2
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	Y	5	5	1	2
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	308	3	10	9	Y	9	8	1	3

SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9806 - 9838		
05	372 N	35	-0-	-337	-0-	7	1	22	3	Y	5			9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	6	9			Y	-0-	9	1	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3	2	1	1
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	Y	5	4	1	2
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	Y	5	5	1	2
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	Y	6	6	1	2

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10280 - 10336		
05	434 N	86	-0-	-348	-0-	36	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
BRACKEN ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	37	1	113	3	Y	2			2
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	Y	7	6	1	3
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	10	7	1	6
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	8	10	1	4
09	540 N	343	-0-	-197	-0-	12	1	322	3	Y	8	9	1	3
10	558 N	297	-0-	-261	-0-	11	1	271	3	Y	14	13	1	4

SBR		WELL #: 23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414					
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990					
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420					
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	36	1	472	3	Y	-0-			4
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	Y	-0-	3	1	1
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	-0-			1
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	81	1	875	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	549	-0-	-133	-0-	36	1	513	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996			TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045					
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324					
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	21	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	Y	-0-			-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	3	Y	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	-0-			-0-
*10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	1026	3	Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 31		RRCID -> 157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10637	PERF.10392	-	10450						
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	11	1	149	3	Y	5					5
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	16	1	148	3	Y	5	10	1			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	8	6	1			2
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	9	6	1			5
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	4	1	63	3	Y	11	12	1			4
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	12	9			Y	-0-	3	1			1
SBR		WELL #: 26		RRCID -> 157244	COMPL. DATE 12/21/1995	TOTAL DEPTH 10472	PERF.10197	-	10244							
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 30		RRCID -> 157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10904	PERF.10612	-	10692						
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #: 24		RRCID -> 157246	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 10273	PERF.10051	-	10098							
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	20	3	Y	3					3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9			Y	-0-	2	1			1
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	218	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	6	1			3
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	7	1			2
10	217 N	26	-0-	-191	-0-	12	3	14	9	Y	13	11	1			4
BRACKEN ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 157247	COMPL. DATE 11/23/1995	TOTAL DEPTH 9903	PERF. 9638	-	9676							
05	620 N	154	-0-	-466	-0-	38	1	115	3	Y	1					11
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	Y	8	12	1			7
07	558 N	488	-0-	-70	-0-	28	1	451	3	Y	8	8	1			7
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	Y	6	9	1			4
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	22	1	600	3	Y	9	10	1			3
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	18	16	1			5

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	372 N	93	-0-	-279	-0-	14 1	75 3		Y	4		7
						4 9						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	5 1	2
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513 3	3 9		Y	3	3 1	2
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	470 3	7 9		Y	6	5 1	3
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744 3	6 9		Y	5	6 1	2
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	779 3	10 9		Y	9	8 1	3

BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF. 9741 - 9778	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	4
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	4 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10432 - 10490	
05	279 N	75	-0-	-204	-0-	5 1	70 3		Y	-0-		6
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	10 1	99 3		Y	-0-	5 1	1
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	151 3		Y	1	1 1	1
						1 9						
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	132 3		Y	1	1 1	1
						1 9						
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	2 1	28 3		Y	1	1 1	1
						1 9						
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	1 1	-0-

SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10508 - 10532	
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	9 1	114 3		Y	-0-		5
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	6 1	58 3		Y	-0-	4 1	1
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3		Y	-0-		1
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 3		Y	-0-	1 1	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 - 10098	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	3	Y	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	45	1	427	3	Y	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	78	1	832	3	Y	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	752	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	144	-0-	-336	-0-	8	1	136	3	Y	-0-			-0-
*10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	169	1	2413	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439					
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	20	1	265	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	26	1	248	3	Y	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	130	-0-	-140	-0-	8	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	240	-0-	-194	-0-	16	1	224	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040					
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110					
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			4
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	8	12	1	-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	14	10	1	4
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	9	10	3	Y	5	5	1	4
09	360 N	102	-0-	-258	-0-	6	1	90	3	Y	5	6	1	3
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	6	9			Y	-0-	2	1	1

SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146					
05	310 N	39	-0-	-271	-0-	6	1	32	3	Y	1			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	Y	3	2	1	1
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	465 N	292	-0-	-173	-0-	289	3	3	9	Y	3	3	1	1

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548					
05	14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-			-0-
06	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	372 N	76	-0-	-296	-0-	31	1	42	3	Y	3	4
						3	9					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3 1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	3	9	9	Y	8	6 1
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	293	3	14	9	Y	13	10 1
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	516	3	17	9	Y	15	16 1
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	384	3	23	9	Y	21	19 1

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

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

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

05	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	Y	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	74	-0-	-226	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	-0-

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

05	372 N	67	-0-	-305	-0-	10	1	54	3	Y	3	3
						3	9					
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	3 1
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2	2 1
08	279 X	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	Y	3	2 1
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	477	3	9	9	Y	8	8 1
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1 1

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	895	3	Y	5	10
						6	9					
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	153	1	1444	3	Y	9	19 1
						10	9					-0-
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	118	1	1251	3	Y	8	6 1
						9	9					2
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	83	1	889	3	Y	8	6 1
						9	9					4
09	1620 X	382	-0-	-1238	-0-	22	1	350	3	Y	9	10 1
						10	9					3
10	1674 X	883	-0-	-791	-0-	57	1	814	3	Y	11	10 1
						12	9					4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	132	-0-	-85	-0-	9 1	117 3	Y	5			5
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 9	93 3	Y	4	9 1		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 9	165 3	Y	10	7 1		3
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	Y	11	9 1		5
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11 9	180 3	Y	15	16 1		4
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23 1	200 3	Y	16	15 1		5

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

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

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

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

05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209 3	4 9	Y	4	3 1		1
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	35 3	2 9	Y	2	2 1		1

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

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18 1	244 3	Y	5			7
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 9	140 3	Y	2	9 1		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15 1	345 3	Y	6	4 1		2
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2 9	311 3	Y	8	6 1		4
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	32 1	349 3	Y	11	12 1		3
10	372 N	214	-0-	-158	-0-	7 9	197 3	Y	3	4 1		2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR "B"		//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 #: 56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9994			PERF. 9818 - 9844	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 10258			PERF. 9966 - 9976				
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	13					13
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	14	9			Y	1	13	1			1
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	5	1			2
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	448	3	15	9	Y	14	10	1			6
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	347	3	12	9	Y	11	13	1			4
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	284	3	29	9	Y	26	22	1			8

SBR		WELL #: 60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996			TOTAL DEPTH 10408			PERF.10194 - 10232				
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR		WELL #: 58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10440			PERF.10186 - 10216	
05	155 N	22	-0-	-133	-0-	9	1	12	3	Y	1					1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	9			Y	-0-	1	1			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR		WELL #: 64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 10325			PERF.10020 - 10040				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10618			PERF.10360 - 10398	
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

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

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410	- 10432	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403	- 10425	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	50	3	Y	4		4
						4	9						
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		1
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3	3	1
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	4	1

SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520	
05	279 N	158	-0-	-121	-0-	11	1	144	3	Y	3		9
						3	9						
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	16	1	155	3	Y	2	10	1
						2	9						
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	5	4	1
						6	9						
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	4	3	1
						4	9						
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	4	1	65	3	Y	5	6	1
						6	9						
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1

SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716	
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	14	1	183	3	Y	6		9
						7	9						
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	15	1	143	3	Y	4	13	1
						4	9						-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	Y	8	6	1
						9	9						2
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	9	7	1
						10	9						4
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	2	1	32	3	Y	7	8	1
						8	9						3
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1

SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	1		1
						1	9						
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2	1	1
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380					
05	248 N	3	-0-	-245	-0-	1	1	1	3	Y	1			5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	9			Y	-0-	4	1	1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	83	3	9	9	Y	8	6	1	3
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	7	1	4
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	173	3	25	9	Y	23	22	1	5
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	56	3	25	9	Y	23	21	1	7

SBR		WELL #: 74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558					
05	527 N	152	-0-	-375	-0-	60	1	83	3	Y	8			19
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	9	9			Y	-0-	19	1	-0-
07	1581 X	119	-0-	-1462	-0-	112	3	7	9	Y	6	4	1	2
08	310 X	36	-0-	-274	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	1	2
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	9	1	2
*10	862 X	862	-0-	-0-	-0-	851	3	11	9	Y	10	9	1	3

SBR		WELL #: 72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004					
05	T. A.	24	-0-	24	127	5	1	18	3	Y	1			1
06	127 X	-0-	-0-	-127	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3	2	1	1
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	2	1	1
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	Y	4	4	1	1

SBR		WELL #: 69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445					
05	1519 X	64	-0-	-1455	-0-	26	1	36	3	Y	2			2
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	2	9			Y	1	2	1	1
07	1519 X	136	-0-	-1383	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	248 X	173	-0-	-75	-0-	169	3	4	9	Y	4	3	1	2
09	250 X	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	4	1	2
*10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	Y	5	5	1	2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10386	- 10422
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	105 3	Y	2		2
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	89 3	Y	3	2 1	1
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	319 3	Y	2	2 1	1
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	55 3	Y	2	2 1	1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2 9		Y	-0-	1 1	-0-
SBR				WELL #: 51	RRCID -> 160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149	- 10190
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	22 1 7 9	289 3	Y	6		11
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	22 1 3 9	211 3	Y	3	14 1	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35 1 8 9	373 3	Y	7	5 1	2
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	37 1 12 9	397 3	Y	11	8 1	5
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	11 1 11 9	182 3	Y	10	11 1	4
*10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	51 1 17 9	722 3	Y	15	14 1	5
SBR				WELL #: 77	RRCID -> 160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385	- 10414
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41 1 3 9	540 3	Y	3		5
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	165 3	Y	2	7 1	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	44 1 10 9	470 3	Y	9	6 1	3
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	69 1 8 9	737 3	Y	7	6 1	4
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	42 1 8 9	678 3	Y	7	8 1	3
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	47 1 10 9	664 3	Y	9	9 1	3
SBR				WELL #: 78	RRCID -> 160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546	- 10570
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SBR				WELL #: 81	RRCID -> 160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337	- 10400
05	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	78 1	1028 3	Y	-0-		5
06	960 N	808	-0-	-152	-0-	77 1	731 3	Y	-0-	4 1	1
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	121 1	1290 3	Y	-0-		1
08	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	88 1	943 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	810 N	122	-0-	-688	-0-	7 1	115 3	Y	-0-		-0-
10	1426 N	89	-0-	-1337	-0-	6 1	83 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	9	1	125	3	Y	2			6
06	240 N	15	-0-	-225	-0-	2	9							
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	5	1	1
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	1	1	1	1
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	9							
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	15	1	156	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
						1	1	13	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
						2	1	32	3	Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #: 88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996				TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702				
05	341 N	106	-0-	-235	-0-	7	1	96	3	Y	3			7
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	3	9							
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	2	8	1	1
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	2	9							
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	8	6	1	3
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	9	9							
						31	1	333	3	Y	10	8	1	5
						11	9							
						14	1	232	3	Y	9	10	1	4
						10	9							
						33	1	470	3	Y	11	11	1	4
						12	9							

SBR		WELL #: 86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382				
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	16	1	214	3	Y	6			6
06	450 N	144	-0-	-306	-0-	7	9							
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	2	8	1	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	9							
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	29	1	307	3	Y	8	6	1	2
10	341 N	52	-0-	-289	-0-	9	9							
						25	1	265	3	Y	11	8	1	5
						12	9							
						5	1	89	3	Y	8	10	1	3
						9	9							
						3	1	45	3	Y	4	5	1	2
						4	9							

SBR		WELL #: 94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218				
05	403 N	178	-0-	-225	-0-	12	1	156	3	Y	9			19
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	9							
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	8	27	1	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	9	9							
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	27	1	285	3	Y	17	12	1	5
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	19	9							
						26	1	281	3	Y	18	14	1	9
						20	9							
						9	1	144	3	Y	22	24	1	7
						24	9							
										Y	1	5	1	3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	6						6	
							7	9											
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	15	1	140	3	Y	3	9	1				-0-	
							3	9											
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	3	2	1				1	
							3	9											
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	35	1	374	3	Y	5	4	1				2	
							6	9											
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	944	3	Y	10	10	1				2	
							11	9											
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	106	1	1512	3	Y	21	17	1				6	
							23	9											

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

05	496	N	302	-0-	-194	-0-	21	1	278	3	Y	3						11	
							3	9											
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	15	1	139	3	Y	1	12	1				-0-	
							1	9											
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	4	3	1				1	
							4	9											
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	5	4	1				2	
							6	9											
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	Y	6	6	1				2	
							7	9											
*10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	195	1	2773	3	Y	7	7	1				2	
							8	9											

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	170	1	678	2	Y	-0-						13
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	119	1	313	2	Y	-0-						13
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	319	1	955	2	Y	-0-						13
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	418	1	1131	2	Y	-0-						13
09	3000	N	3438	-0-	438	-0-	954	1	2484	2	Y	-0-						13
*10	2257	N	1819	-0-	-438	-0-	372	1	1447	2	Y	-0-						13

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

05	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	38	3	Y	1						1	
							1	9											
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	-0-	1	1				-0-	
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	1	1				1	
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	2	1				1	
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2	2	1				1	
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4	4	1				1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07		10 N	-0-	-0-	-10				Y	-0-	2 1		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*10		327 N	327	-0-	-0-	21 1		306 3	Y	-0-			1

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

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720
05	T. A.	57	-0-	57	460	4 1	53 3	Y	-0-			1
06	T. A.	89	-0-	89	549	4 1	41 3	Y	40			41
						44 9						
07	549 N	-0-	-0-	-549	-0-			Y	-0-	24 1		17
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			17
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	Y	-0-			2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			2
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	1 1		1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			1
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			1
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	262 3	Y	-0-			1

SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694
05	310 N	134	-0-	-176	-0-	9 1	121 3	Y	4			8
						4 9						
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	15 1	141 3	Y	4	12 1		-0-
						4 9						
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20 1	216 3	Y	7	5 1		2
						8 9						
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19 1	202 3	Y	8	6 1		4
						9 9						
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	3 1	54 3	Y	5	7 1		2
						6 9						
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	6 1	83 3	Y	5	5 1		2
						6 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR				WELL #: 91	RRCID -> 160907	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10868	- 10892						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 5	RRCID -> 160946	COMPL. DATE 11/05/1996	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9772	- 9808						
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				9
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				9
07	6603 X	237	-0-	-6366	-0-	234	3	3	9	Y	3	11	1		1
08	6603 X	624	-0-	-5979	-0-	622	3	2	9	Y	2				3
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-				3
10	248 X	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-				3

HUFF				WELL #: 2	RRCID -> 160964	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10964	- 10984						
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	152	1	606	2	Y	-0-				1
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	133	1	350	2	Y	1				2
						1	9								
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	Y	-0-				2
08	744 N	554	-0-	-190	-0-	149	1	404	2	Y	1				3
						1	9								
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	62	1	161	2	Y	1				4
						1	9								
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	49	1	191	2	Y	-0-				4

SBR				WELL #: 98	RRCID -> 161142	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10618	- 10642						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2	1	1		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

HUFF				WELL #: 3	RRCID -> 161153	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 11280	PERF.11050	- 11070						
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	511	1	2046	2	Y	2				3
						2	9								
06	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	365	1	960	2	Y	-0-				3
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	443	1	1326	2	Y	-0-				3
08	2573 N	768	-0-	-1805	-0-	207	1	561	2	Y	-0-				3
09	1320 N	723	-0-	-597	-0-	200	1	522	2	Y	1				4
						1	9								
10	1767 N	1348	-0-	-419	-0-	276	1	1072	2	Y	-0-				4

SBR				WELL #: 103	RRCID -> 161436	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10825	- 10845						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-				6
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-				6

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED WELL #: 99		RRCID -> 161444		CAPACITY COMPL. DATE N/A		CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					5
06	240 N	64	-0-	-176	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	4	1			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					1
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR		WELL #: 87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525								
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	29	1	389	3	Y	6					21
						7	9									
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	21	1	202	3	Y	3	23	1			1
						3	9									
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	491	3	Y	8	6	1			3
						9	9									
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	404	3	Y	9	7	1			5
						10	9									
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	11	1	179	3	Y	5	7	1			3
						6	9									
10	558 N	198	-0-	-360	-0-	13	1	182	3	Y	3	4	1			2
						3	9									

SBR		WELL #: 106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452								
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	17	1	223	3	Y	5					7
						6	9									
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	287	3	Y	7	14	1			-0-
						8	9									
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	11	8	1			4
						12	9									
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	13	1	217	3	Y	7	8	1			3
						8	9									
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	865	3	Y	16	14	1			5
						18	9									

SBR		WELL #: 104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4880	-0-	4880	4880	284	1	4596	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	74	-0-	74	4954	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756								
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736	- 10792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	835	1	1	12	3	Y	-0-				-0-
06	835 X	-0-	-0-	-835	-0-					Y	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	- 10048			
05	279 N	37	-0-	-242	-0-	9	1	28	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-				-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-				-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-				-0-
*10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10496			
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	15	1	201	3	Y	7				11
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	23	1	221	3	Y	8	19	1		-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	13	9	1		4
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	14	11	1		7
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	4	1	67	3	Y	9	11	1		5
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	10	9			Y	-0-	3	1		2

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

HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124	- 11144			
05	589 N	221	-0-	-368	-0-	44	1	176	2	Y	1				1
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	25	1	64	2	Y	-0-				1
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	119	1	357	2	Y	-0-				1
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	154	1	415	2	Y	-0-				1
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	82	1	213	2	Y	-0-				1
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	128	1	499	2	Y	-0-				1

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700	- 10756			
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-				31
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				31
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	18	1		13
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				13
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-				13
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-				13

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

SBR		WELL #: 118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530 - 10564				
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	17	1	222	3	Y	5					6
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	6	12	1			-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	8	5	1			3
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	9	7	1			5
09	390 N	12	-0-	-378	-0-	10	9	6	9	Y	5	7	1			3
10	465 N	336	-0-	-129	-0-	21	1	306	3	Y	8	8	1			3
						9	9									

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

SBR		WELL #: 116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768				
05	589 N	203	-0-	-386	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					1
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	2	3	1			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	2	1	1			1
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	1	1	1			1
09	390 N	61	-0-	-329	-0-	1	9	56	3	Y	2	2	1			1
10	434 N	150	-0-	-284	-0-	3	1	138	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

SBR		WELL #: 115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824				
05	T. A.	77	-0-	77	-0-	843	5	72	3	Y	-0-					3
06	843 X	-0-	-0-	-843	-0-					Y	-0-					3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	-0-					1

HUFF		WELL #: 7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277				
05	496 N	411	-0-	-85	-0-	82	1	329	2	Y	-0-					1
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	105	1	274	2	Y	-0-					1
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	115	1	347	2	Y	-0-					1
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	101	1	273	2	Y	-0-					1
09	390 N	269	-0-	-121	-0-	75	1	194	2	Y	-0-					1
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	94	1	366	2	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	3	Y	-0-		17
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10 1	7
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		7
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-		7
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-		7

SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-		2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		2
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1 1	1
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		1
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		1
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		1

HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240	
05	620 N	121	-0-	-499	-0-	24	1	95	2	Y	-0-		4
						2	9						
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	195	1	512	2	Y	-0-		5
						1	9						
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	85	1	255	2	Y	-0-		5
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	122	1	328	2	Y	-0-		7
						2	9						
09	720 N	281	-0-	-439	-0-	77	1	203	2	Y	-0-		8
						1	9						
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	112	1	436	2	Y	-0-		8

SBR		WELL #:		117	RRCID ->	162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10634	
05	496 N	332	-0-	-164	-0-	23	1	309	3	Y	-0-		5
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	3	Y	-0-	4 1	1
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	Y	-0-		-0-
09	540 N	400	-0-	-140	-0-	23	1	377	3	Y	-0-		-0-
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346	
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	Y	-0-		4
						4	9						
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3 1	1
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	-0-	3 1	2
						4	9						
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	Y	-0-	4 1	3
						6	9						
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	6 1	2
						6	9						
10	465 N	78	-0-	-387	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	4 1	1
						3	9						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	18	1	139	3	Y	5					5
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	6	9			Y	-0-	4	1			1
07	837 N	120	-0-	-717	-0-	114	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	109	3	20	9	Y	18	11	1			9
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	Y	12	12	1			9
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	97	3	20	9	Y	18	23	1			4

SBR				WELL #: 124	RRCID -> 162645	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252						
05	496 N	448	-0-	-48	-0-	31	1	411	3	Y	5					10
06	420 N	318	-0-	-102	-0-	30	1	282	3	Y	5	15	1			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	Y	13	9	1			4
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	Y	14	11	1			7
09	330 N	187	-0-	-143	-0-	10	1	164	3	Y	12	14	1			5
10	527 N	205	-0-	-322	-0-	13	1	182	3	Y	9	10	1			4

SBR				WELL #: 122	RRCID -> 162666	COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144						
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	8	3	Y	3					3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9			Y	5	8	1			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	4	3	1			1
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	5	5	1			1
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	6	5	1			2

SBR				WELL #: 128	RRCID -> 162720	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216						
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	9	1	47	3	Y	3					5
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	3	9			Y	-0-	5	1			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	Y	5	4	1			2
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	Y	5	5	1			2
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	803	3	10	9	Y	9	8	1			3

SBR				WELL #: 132	RRCID -> 162721	COMPL. DATE 04/15/1997				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382						
05	186 N	40	-0-	-146	-0-	17	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	144	-0-	-383	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440			
05	744 N	686	-0-	-58	-0-	48 1	638 3		Y	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26 1	246 3		Y	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	293 3		Y	-0-			-0-
08	682 N	520	-0-	-162	-0-	44 1	476 3		Y	-0-			-0-
09	270 N	7	-0-	-263	-0-	7 3			Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478			
05	155 N	16	-0-	-139	-0-	6 1	8 3		Y	2			6
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2 9			Y	-0-	5 1		1
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	84 3	6 9		Y	5	4 1		2
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75 3	3 9		Y	3	3 1		2
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	130 3	8 9		Y	7	7 1		2
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	120 3	12 9		Y	11	10 1		3

SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386			
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	13 1	18 3		Y	3			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9			Y	-0-	7 1		2
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 3	2 9		Y	2	2 1		2
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 3	2 9		Y	2	2 1		2
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357 3	2 9		Y	2	3 1		1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	1 1		-0-

SBR		WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		N/A		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278			
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	18 1	239 3		Y	6			8
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	7 9			Y	-0-	6 1		2
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	152 3		Y	4	4 1		2
08	279 N	99	-0-	-180	-0-	4 9			Y				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3		Y	3	3 1		2
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	3 9			Y	-0-	1 1		1

SBR		WELL #: 140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		N/A		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354			
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	19 1	27 3		Y	-0-			4
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	3 1		1
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-	1 1		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350			
05	558 N	66	-0-	-492	-0-	10 1	56 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			Y	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			Y	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			Y	-0-			-0-
*10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232	- 10260		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	48	-0-	-107	-0-	7	1	41	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10122		
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	6	1	21	3	Y	3			3
						3	9							
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1	1
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	4	1	2
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	5	1	2
10	465 N	360	-0-	-105	-0-	350	3	10	9	Y	9	8	1	3

SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298		
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	16	3	Y	6			6
						7	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	1
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	Y	5	4	1	2
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1	2
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	41	3	3	9	Y	3	4	1	1
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1	1

SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120		
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	10	1	33	3	Y	2			4
						2	9							
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1	1
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2	1	1	2
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	Y	5	4	1	3
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	5	1	2
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	587	3	10	9	Y	9	8	1	3

SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626		
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	Y	7			7
						8	9							
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	6	13	1	-0-
						7	9							
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	Y	6	4	1	2
						7	9							
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	35	1	381	3	Y	6	5	1	3
						7	9							
09	480 N	46	-0-	-434	-0-	2	1	34	3	Y	9	9	1	3
						10	9							
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2	1	1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	44	-0-	-204	-0-	10	1	31	3	Y	3			3
						3	9							
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	3	1	1
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	545	3	4	9	Y	4	3	1	2
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5	5	1	2
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	485	3	10	9	Y	9	8	1	3

SBR		WELL #: 133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	1	1	1
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #: 139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806				
05	279 N	176	-0-	-103	-0-	12	1	157	3	Y	6			10
						7	9							
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	13	1	127	3	Y	4	14	1	-0-
						4	9							
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	8	5	1	3
						9	9							
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	14	1	148	3	Y	7	6	1	4
						8	9							
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	10	11	1	3
						11	9							
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	Y	16	14	1	5
						18	9							

SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382				
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	3			8
						3	9							
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	14	1	134	3	Y	2	9	1	1
						2	9							
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	Y	6	6	1	2
						7	9							

SBR		WELL #: 149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386				
05	248 N	165	-0-	-83	-0-	11	1	146	3	Y	7			11
						8	9							
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	6	17	1	-0-
						7	9							
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	10	7	1	3
						11	9							
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	14	11	1	6
						15	9							
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	7	1	115	3	Y	12	13	1	5
						13	9							
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	6	1	91	3	Y	13	13	1	5
						14	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22 1	290 3	Y			10			15
06	270 N	162	-0-	-108	-0-	11 9	140 3	Y			6	21 1		-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	259 3	Y			13	9 1		4
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	7 9	299 3	Y			13	10 1		7
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	288 3	Y			12	14 1		5
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	14 9	210 3	Y			11	12 1		4

SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498				
05	837 X	296	-0-	-541	-0-	20 1	269 3	Y			6			11
06	930 X	415	-0-	-515	-0-	7 9	370 3	Y			5	16 1		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39 1	380 3	Y			8	6 1		2
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6 9	302 3	Y			10	7 1		5
09	420 N	165	-0-	-255	-0-	9 9	146 3	Y			9	11 1		3
10	434 N	219	-0-	-215	-0-	11 9	193 3	Y			11	10 1		4

SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266				
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	7 1	10 3	Y			1			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 9		Y			-0-	1 1		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37 3	3 9	Y			3	2 1		1
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	85 3	4 9	Y			4	3 1		2
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	153 3	9 9	Y			8	8 1		2
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	24 3	6 9	Y			5	5 1		2

SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456				
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	13 1	176 3	Y			3			8
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	3 9	113 3	Y			2	9 1		1
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	Y			4	3 1		2
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	223 3	Y			4	4 1		2
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4 9	146 3	Y			4	4 1		2
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	231 3	Y			4	4 1		2

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 158		RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980							
05		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	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		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 126		RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10116 - 10130							
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 142		RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10442 - 10466							
05		186 N	81	-0-	-105	-0-	33	1	45	3	Y	3					3
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9			Y	-0-	2	1			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	Y	4	3	1			1

SBR		WELL #: 127		RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10074 - 10084							
05		248 N	63	-0-	-185	-0-	9	1	47	3	Y	6					8
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	7	9			Y	-0-	6	1			2
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	5	1			3
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	580	3	13	9	Y	12	9	1			6
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	Y	9	11	1			4
*10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	484	3	20	9	Y	18	16	1			6

SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938							
05		62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	2	1			1
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	2	1			1
10		186 N	100	-0-	-86	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	217 N	75	-0-	-142	-0-	30	1	41	3	Y	4	5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	4	9			Y	-0-	1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1	1
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	Y	2	1
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	Y	7	2

SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818
05	496 N	50	-0-	-446	-0-	11	1	37	3	Y	2	4
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2	9			Y	-0-	1
07	589 X	304	-0-	-285	-0-	300	3	4	9	Y	4	2
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	438	3	9	9	Y	8	4
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	350	3	8	9	Y	7	3
10	310 X	66	-0-	-244	-0-	65	3	1	9	Y	1	1

SBR		WELL #:		155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10662 - 10682
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	12	1	152	3	Y	4	6
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	4	9			Y	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	5	11
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-	-0-
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	22	1	233	3	Y	8	6
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	9	9			Y	-0-	-0-

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

SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10302 - 10322
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	11	1	59	3	Y	4	6
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	4	9			Y	-0-	5
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	Y	4	3
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	491	3	7	9	Y	6	5
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5	6
10	806 N	633	-0-	-173	-0-	623	3	10	9	Y	9	8

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			79
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			79
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	47	1	33
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			Y	-0-			33
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	-0-			33
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-			33

SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050					
05	434 X	77	-0-	-357	-0-	10	1	57	3	Y	9			9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	10	9			Y	-0-	7	1	2
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	329	3	7	9	Y	6	5	1	3
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	250	3	8	9	Y	7	6	1	4
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	841	3	11	9	Y	10	11	1	3
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	886	3	18	9	Y	16	14	1	5

SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006					
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	Y	3			3
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	3	9			Y	-0-	2	1	1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6	4	1	3
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4	5	1	2
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	306	3	12	9	Y	11	10	1	3

ZR UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337					
05	T. A.	65	-0-	65	-0-	18	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	622 X	-0-	-0-	-622	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-

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

SBR		WELL #: 150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730					
05	155 N	29	-0-	-126	-0-	6	1	21	3	Y	2			2
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	2	9			Y	-0-	2	1	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	1	1	1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1	1
10	341 N	43	-0-	-298	-0-	39	3	4	9	Y	4	4	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509	- 10529
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	574	3	Y	10	12
06	570 N	384	-0-	-186	-0-	11	9	340	3	Y	7	19 1 -0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	8	9	673	3	Y	12	8 1 4
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	640	3	Y	12	10 1 6
09	390 N	124	-0-	-266	-0-	13	9	103	3	Y	14	15 1 5
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	6	1			Y	-0-	3 1 2
15						15	9					

SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10746	- 10766
05	279 N	71	-0-	-208	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	-0-	-0-
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10890	- 10910
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	832	-0-	832	832	208	1	624	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	586	-0-	586	1418	159	1	427	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	698	-0-	698	2116	194	1	504	2	Y	-0-	-0-
*10	3098 X	982	-0-	-2116	-0-	201	1	781	2	Y	-0-	-0-

ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11094	- 11154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	366	-0-	366	366	30	1	336	2	Y	-0-	1
10	14B2 EXT	248	-0-	248	614	22	1	226	2	Y	-0-	1

ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10360	- 10420
05	310 N	14	-0-	-296	-0-	4	1	10	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	292	-0-	292	292	292	3			Y	-0-	-0-
09	T. A.	114	-0-	114	406	114	3			Y	-0-	-0-
10	T. A.	119	-0-	119	525	119	3			Y	-0-	-0-

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116	- 11136
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	5
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	5
07	496 N	262	-0-	-234	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-	5
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	5

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
ZR "A"				WELL #: 8	RRCID -> 166038	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11210	- 11247								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					8
06		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					8
*10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	Y	-0-					8

ZR UNIT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 166046	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10378		- 10398				
05		155 N	51	-0-	-104	-0-	13	1	34	3	Y	4					28
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	4	9			Y	11	25	1			14
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	3	8	9	Y	7					21
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	852	3	14	9	Y	13	18	1			16
*10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2	14	1			4

ZR UNIT "C"				WELL #: 6	RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 10625		PERF.10394		- 10420						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A"				WELL #: 5	RRCID -> 166448	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11444		PERF.11116		- 11140						
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					2
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10		627 X	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					2

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

ZR "A"				WELL #: 7	RRCID -> 166529	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 11570		PERF.11212		- 11242						
05		217 X	216	-0-	-1	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					20
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					20
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					20
*10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					20

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	4 1	12 3	Y	1		1
							1 9					
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	2	1 1	1
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	297 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
*10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	213 3	4 9	Y	4	3 1	1

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203
05		744 X	270	-0-	-474	-0-	6 1	264 2	Y	-0-		2
06		720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		2
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		2
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		2
09		270 X	246	-0-	-24	-0-	20 1	226 2	Y	-0-		2
*10		307 X	307	-0-	-0-	-0-	27 1	280 2	Y	-0-		2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		7
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 2	Y	-0-		7

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	17 1	229 3	Y	12		13
							13 9					
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	23 1	213 3	Y	10	23 1	-0-
							11 9					
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	235 3	Y	14	10 1	4
							15 9					
08		248 N	178	-0-	-70	-0-	14 1	152 3	Y	11	9 1	6
							12 9					
09		240 N	63	-0-	-177	-0-	3 1	45 3	Y	14	15 1	5
							15 9					
*10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	253 3	Y	17	16 1	6
							19 9					

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856	- 9876
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 2026		RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	197	-0-	-1353	-0-	27	1	147	3	Y	21			27
						23	9							
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	21	1	6
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	Y	10	9	1	7
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	743	3	17	9	Y	15	13	1	9
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	772	3	14	9	Y	13	16	1	6
10	837 N	751	-0-	-86	-0-	720	3	31	9	Y	28	23	1	11

BRACKEN "A"		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998				TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836				
05	2449 X	430	-0-	-2019	-0-	95	1	310	3	Y	23			48
						25	9							
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	1	48	1	1
07	2449 X	638	-0-	-1811	-0-	632	3	6	9	Y	5	4	1	2
08	1736 X	1076	-0-	-660	-0-	1066	3	10	9	Y	9	7	1	4
09	1680 X	727	-0-	-953	-0-	718	3	9	9	Y	8	9	1	3
10	651 X	511	-0-	-140	-0-	490	3	21	9	Y	19	16	1	6

BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016				
05	527 N	159	-0-	-368	-0-	35	1	113	3	Y	10			13
						11	9							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	10	1	3
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	Y	7	6	1	4
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	603	3	12	9	Y	11	9	1	6
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	860	3	17	9	Y	15	16	1	5
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	692	3	30	9	Y	27	23	1	9

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986				
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	12	1	40	3	Y	5			8
						6	9							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1	2
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	Y	3	3	1	2
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	680	3	9	9	Y	8	6	1	4
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6	7	1	3
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	357	3	12	9	Y	11	10	1	4

BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844				
05	837 N	211	-0-	-626	-0-	47	1	154	3	Y	9			14
						10	9							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	12	1	2
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	Y	3	3	1	2
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1	2
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	Y	7	7	1	2
10	775 N	619	-0-	-156	-0-	598	3	21	9	Y	19	16	1	5

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998				TOTAL DEPTH 10365 PERF. 10050 - 10080				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	47	-0-	-139	-0-	10	1	34	3	Y	3			4
						3	9							
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	3	1	1
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	3	4	9	Y	4	3	1	2
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	4	1	2
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	4	4	1	2
10	496 N	203	-0-	-293	-0-	193	3	10	9	Y	9	8	1	3

BRACKEN "E"				WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998				TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10448 - 10474		
05	186 N	59	-0-	-127	-0-	23	1	32	3	Y	4			7
						4	9							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1	2
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	9	Y	3	3	1	2
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	Y	3	3	1	2
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	147	3	7	9	Y	6	6	1	2
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	102	3	15	9	Y	14	12	1	4

BRACKEN "A"				WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045		
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	5	3	Y	2			4
						2	9							
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1	1
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			1
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1			2
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			2
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			2

BRACKEN "A"				WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998				TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034		
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	37	3	Y	4			5
						4	9							
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	4	1	1
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4	9	Y	4	3	1	2
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	3	4	9	Y	4	4	1	2
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	Y	6	6	1	2

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998				TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787		
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			1
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			1
07	527 X	264	-0-	-263	-0-	254	3	10	9	Y	9	4	1	6
08	527 X	316	-0-	-211	-0-	312	3	4	9	Y	4			10
09	510 X	62	-0-	-448	-0-	61	3	1	9	Y	1			11
10	279 X	145	-0-	-134	-0-	143	3	2	9	Y	2			13

ZR "A"				WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11545 PERF. 11247 - 11252		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	403 N	36	-0-	-367	-0-	8 1	27 3	Y	1			4
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 9		Y	-0-	3 1		1
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 3	1 9	Y	1	1 1		1
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646 3	3 9	Y	3	2 1		2
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 3	1 9	Y	1	2 1		1
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	553 3	4 9	Y	4	4 1		1

BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9912 - 9968
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10954 - 10976
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	12 1	497 2	Y	-0-			5
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			5
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			5
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			5
09	630 X	191	-0-	-439	-0-	16 1	175 2	Y	-0-			5
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			5

BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID ->	171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10238 - 10282
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	7 1	98 3	Y	2			4
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	2 9	83 3	Y	2	6 1		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	203 3	Y	4	3 1		1
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	2 9	597 3	Y	6	4 1		3
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	19 1	1889 3	Y	6	7 1		2
*10	3100 N	3605	-0-	505	505	4 9	3359 3	Y	9	8 1		3

SBR		WELL #:		121	RRCID ->	171794	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10678 - 10700
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			16
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			16
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	9 1		7
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			7
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	285 3	Y	-0-			7
*10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 9	289 3	Y	-0-			7

BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID ->	171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10556 - 10582
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	14 1	20 3	Y	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:		2	RRCID -> 171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10755	- 10792	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	120	-0-	-159	-0-	11 1 3 9	106 3	Y	3			6
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	3 1		3
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	1 1		2
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	1	1 1		2
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12 1 9 9	226 3	Y	8	2 1		8
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	194 3	Y	2	3 1		7

BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID -> 172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10676	- 10724	
05	558 N	357	-0-	-201	-0-	34 1 1 9	322 3	Y	1			4
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	2 1		2
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	1	1 1		2
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1		1
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	302 3	Y	2	1 1		2
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	131 3	Y	1	1 1		2

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID -> 175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10712	- 10742	
05	434 X	153	-0-	-281	-0-	14 1 1 9	138 3	Y	1			2
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	1 1		1
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	251 3	Y	2			2
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	335 3	Y	1	1 1		2

SBR		WELL #:		183	RRCID -> 175405	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10362	- 10394	
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	21 1 8 9	280 3	Y	7			11
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	19 1 4 9	179 3	Y	4	15 1		-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	29 1 9 9	314 3	Y	8	6 1		2
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	90 1 10 9	968 3	Y	9	7 1		4
09	3000 N	4398	-0-	1398	1398	255 1 14 9	4129 3	Y	13	13 1		4
*10	3100 N	4899	-0-	1799	3197	320 1 23 9	4556 3	Y	21	19 1		6

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 #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10734 - 10762			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		4
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2 1	2
07		93 N	17	-0-	-76	-0-	16	3	1	9	Y	1	1 1	2
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	1 1	1
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	1	1 1	1
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		1

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

SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10440 - 10484			
05		248 N	185	-0-	-63	-0-	13	1	168	3	Y	4		4
06		240 N	165	-0-	-75	-0-	16	1	147	3	Y	2	6 1	-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	4	3 1	1
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	5	4 1	2
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	5	5 1	2
*10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	113	1	1608	3	Y	9	8 1	3

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10425 - 10445			
05		155 N	91	-0-	-64	-0-	6	1	84	3	Y	1		2
06		150 N	25	-0-	-125	-0-	2	1	22	3	Y	1	3 1	-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	4	3 1	1
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	4	3 1	2
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	5	5 1	2
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	6	9			Y	-0-	1 1	1

BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602 - 10656			
05		341 N	210	-0-	-131	-0-	19	1	184	3	Y	6		11
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	7	9			Y	-0-	5 1	6
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2 1	4
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2 1	2
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	6	2 1	6
*10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	5	4 1	7

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "B"				WELL #: 2058	RRCID -> 177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	49	-0-	-881	-0-	16	1	23	3	Y	9			16
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	10	9			Y	-0-	14	1	2
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	Y	7	6	1	3
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	Y	6	5	1	4
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1258	3	19	9	Y	17	17	1	4
*10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1072	3	28	9	Y	25	22	1	7

BRACKEN "D"				WELL #: 20100	RRCID -> 177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10464			
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-			1
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	492	3	Y	1	2	1	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	695	3	Y	1	1	1	-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	4	-0-	-536	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	775 N	9	-0-	-766	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "B"				WELL #: 2070	RRCID -> 178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224	- 10251			
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	10	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-			-0-
*10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 187	RRCID -> 178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650	- 10670			
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			8
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			8
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1	3
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			3
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-			3
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	Y	-0-			3

L. S. MCCLAUGHERTY GU				WELL #: 1	RRCID -> 178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9518	- 9550			
05	961 N	393	-0-	-568	-0-	97	1	294	3	Y	2			9
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	75	1	1050	3	Y	9	11	1	7
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	9	8	1	8
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	62	1	936	3	Y	5	9	1	4
09	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	36	1	973	3	Y	8	9	1	3
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	805	3	Y	12	12	1	3

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	13	1	166	3	Y	5			9
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	4	13	1	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	8	6	1	2
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	356	3	Y	11	8	1	5
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	6	1	105	3	Y	4	6	1	3
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	8	8	1	3

BRACKEN, R.		WELL #: 7		RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748				
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	Y	-0-			3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			1
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			1
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #: 190		RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720				
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1	1
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			1
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-			1
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #: 191		RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10326 - 10342				
05	341 N	178	-0-	-163	-0-	12	1	162	3	Y	4			4
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	19	1	175	3	Y	4	8	1	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	8	6	1	2
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	9	7	1	4
09	210 N	52	-0-	-158	-0-	3	1	43	3	Y	5	6	1	3
10	341 N	157	-0-	-184	-0-	10	1	141	3	Y	5	6	1	2

BRACKEN "D"		WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10452 - 10472				
05	372 N	163	-0-	-209	-0-	11	1	145	3	Y	6			11
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	Y	8	19	1	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	12	8	1	4
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	12	10	1	6
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	9	1	144	3	Y	14	15	1	5
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1	283	3	Y	25	22	1	8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	2			2
						2	9							
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	8	1	79	3	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	10	1	107	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1	1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724					
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810					
05	434 X	289	-0-	-145	-0-	27	1	261	3	Y	1			4
						1	9							
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1	2
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1	2
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1	1
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	1	1	1	2
						1	9							

BRACKEN, R.		WELL #: 8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742					
05	248 N	26	-0-	-222	-0-	2	1	23	3	Y	1			5
						1	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1	2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	1
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SBR		WELL #: 193		RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681					
05	465 N	378	-0-	-87	-0-	26	1	349	3	Y	3			3
						3	9							
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	22	1	203	3	Y	2	5	1	-0-
						2	9							
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	7	1	106	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1	1

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
05	1116 N	150	-0-	-966	-0-	36	1	111	3	Y	3					15
						3	9									
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	481	3	Y	16	19	1			12
						18	9									
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	39	26	1			25
						43	9									
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	18	30	1			13
						20	9									
09	540 N	211	-0-	-329	-0-	6	1	169	3	Y	33	35	1			11
						36	9									
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	5	1	119	3	Y	49	47	1			13
						54	9									

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642				
05	1240 N	53	-0-	-1187	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					2
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	Y	2					2
						2	9									
*10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	3	Y	1	1	1			2
						1	9									

SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460				
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	6					11
						7	9									
06	270 N	128	-0-	-142	-0-	12	1	114	3	Y	2	12	1			1
						2	9									
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	Y	8	6	1			4
						9	9									
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	4	1	67	3	Y	5	6	1			3
						6	9									
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			1

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812 - 10827				
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376 - 10408				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	3	Y	-0-	-0-
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-	-0-

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

05	248 N	210	-0-	-38	-0-	14	1	189	3	Y	6	7
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	16	1	152	3	Y	5	12 1
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	6	4 1
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	8	6 1
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	9	9	55	3	Y	10	11 1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	11	9			Y	-0-	2 1

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

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

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

05	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	63	3	Y	1	2
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	100	3	Y	3	5 1
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	4	3 1
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	4	3 1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	4	9			Y	-0-	1 1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1 1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SBR		WELL #: 203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470 - 10500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	19	1	250	3	Y	2			5
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	17	1	164	3	Y	1	6	1	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	3	2	1	1
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	19	1	203	3	Y	2	2	1	1
09	180 N	73	-0-	-107	-0-	4	1	67	3	Y	2	2	1	1
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	10	1	135	3	Y	3	3	1	1

SBR		WELL #: 202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365 - 10404				
05	14B2 EXT	14	-0-	14	373	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	663 X	290	-0-	-373	-0-	28	1	262	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201				
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			1
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	6	7	1	-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	567	3	Y	13	9	1	4
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	5	5	1	4
09	450 N	22	-0-	-428	-0-	6	9	20	3	Y	1	3	1	2
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	1

SBR		WELL #: 206		RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846 - 10946				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	38	-0-	38	38	2	1	36	3	Y	-0-			1
10	T. A.	37	-0-	37	75	2	1	35	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #: 217		RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25	25	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	58	-0-	58	83	4	1	54	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 205		RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10412 - 10484				
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	80	-0-	-160	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	18	1	199	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	11	-0-	-392	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 207		RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-			-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541					
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 209		RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465					
05	527 N	15	-0-	-512	-0-	5	1	7	3	Y	3			16
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	3	9			Y	-0-	16	1	-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	20	3	2	9	Y	2	1	1	1
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3	3	1	1
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	1	1

BRACKEN, R.		WELL #: 14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730					
05	744 N	150	-0-	-594	-0-	14	1	136	3	Y	-0-			11
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	5	1	6
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	2	1	4
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1	2
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	-0-	1	1	1
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	Y	-0-			1

SBR		WELL #: 210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738					
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	34	1	329	3	Y	6			13
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	7	9			Y	-0-	6	1	7
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1	5
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1	3
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	9	3	1	9
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	10	9			Y				
						18	1	279	3	Y	4	4	1	9
						4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705	- 10775		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		682 N	332	-0-	-350	-0-	31	1	294	3	Y	6		7
							7	9						
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3 1	4
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2 1	2
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1 1	1
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	Y	7	2 1	6
							8	9						
*10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	Y	3	3 1	6
							3	9						

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792		
05		682 N	398	-0-	-284	-0-	28	1	370	3	Y	-0-		-0-
06		450 N	254	-0-	-196	-0-	24	1	230	3	Y	-0-		-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	-0-		-0-
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	628	3	Y	-0-		-0-
09		240 N	28	-0-	-212	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930		
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	256	1	1023	2	Y	4		8
							4	9						
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	281	1	739	2	Y	-0-		8
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	348	1	1042	2	Y	-0-		8
08		1271 N	892	-0-	-379	-0-	239	1	647	2	Y	5		13
							6	9						
09		1020 N	733	-0-	-287	-0-	203	1	529	2	Y	1		14
							1	9						
10		1395 N	572	-0-	-823	-0-	117	1	455	2	Y	-0-		14

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

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704	- 10760		
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-		1
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1 1	1
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		1
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-		1
*10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-		1

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	165	-0-	-362	-0-	15	1	146	3	Y	4			4
						4	9							
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	1	2
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1	1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	Y	4	1	1	4
						4	9							
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	Y	2	2	1	4
						2	9							
BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717 - 10748			
05	775 N	532	-0-	-243	-0-	50	1	476	3	Y	5			17
						6	9							
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	7	1	10
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1	6
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3	1	3
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	Y	7	3	1	7
						8	9							
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	Y	3	3	1	7
						3	9							
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392 - 10456			
05	372 N	41	-0-	-331	-0-	17	1	24	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9975 - 10041			
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	1			1
						1	9							
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			1
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	2	1	2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	63	3	3	9	Y	3	3	1	2
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1	1
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4	4	1	1
BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9926 - 10004			
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472 - 10558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	17	-0-	-169	-0-	7	1	9	3	Y	1			5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	9			Y	-0-	4	1	1
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1	1
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	171	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386		
05	527 N	364	-0-	-163	-0-	26	1	338	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	19	1	181	3	Y	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	Y	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	419	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	153	-0-	-343	-0-	10	1	143	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886		
05	527 N	11	-0-	-516	-0-	2	1	8	3	Y	1			1
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	1	1	1
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	116	3	4	9	Y	4	4	1	1
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	124	3	9	9	Y	8	7	1	2

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 - 9532		
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	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		
05	558 N	111	-0-	-447	-0-	45	1	62	3	Y	4			8
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	4	9			Y	-0-	6	1	2
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	694	3	10	9	Y	9	7	1	4
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	Y	8	7	1	5
09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	9	1	3
10	713 X	210	-0-	-503	-0-	201	3	9	9	Y	8	8	1	3

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773		
05	23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	22	1	23589	3	Y	-0-			17
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	1			18
07	1426 X	143	-0-	-1283	-0-	143	3			Y	-0-	18	1	-0-
08	1426 X	423	-0-	-1003	-0-	423	3			Y	-0-			-0-
09	1380 X	110	-0-	-1270	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
10	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.10234	- 10324		
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
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10241	- 10278		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	1	1	1	-0-
							1							
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10792	- 10880		
05	14B2 EXT	88	-0-	88	577	6	1	82	3	Y	-0-			-0-
06	577 X	-0-	-0-	-577	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10336	- 10414		
05	3100 N	413	-0-	-2687	408	46	1	358	3	Y	8			13
						9	9							
06	736 N	328	-0-	-408	-0-	315	3	13	9	Y	12	13	1	12
07	1798 X	232	-0-	-1566	-0-	224	3	8	9	Y	7	12	1	7
08	1798 X	328	-0-	-1470	-0-	294	3	34	9	Y	31	23	1	15
09	1740 X	398	-0-	-1342	-0-	381	3	17	9	Y	15	17	1	13
10	403 X	220	-0-	-183	-0-	191	3	29	9	Y	26	32	1	7

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10058	- 10140		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	38	-0-	38	82	38	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF. 9884	- 9958		
05	961 N	184	-0-	-777	-0-	28	1	155	3	Y	1			6
						1	9							
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1	2
07	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	3			Y	-0-			2
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-			2
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-			2
*10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-			2

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9650 - 9683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		2
06		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-		2
07		651 X	215	-0-	-436	-0-	211 3	4 9	Y	4	3 1		3
08		651 X	412	-0-	-239	-0-	410 3	2 9	Y	2			5
09		420 X	40	-0-	-380	-0-	40 3		Y	-0-			5
10		217 X	126	-0-	-91	-0-	125 3	1 9	Y	1			6

SBR				WELL #:	231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10499
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	447	-0-	447	-0-	38 1	409 3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	25	-0-	25	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*10		473 X	-0-	-0-	-473	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10752 - 10845
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	34 1	321 3	Y	2			2
							2 9						
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	1 1		1
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			1
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	41 1	766 3	Y	2			2
							2 9						
*10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	35 1	555 3	Y	1	1 1		2
							1 9						

WHITEHURST				WELL #:	8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10286
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	38 3	Y	2			6
							2 9						
06		240 N	87	-0-	-153	-0-	80 3	7 9	Y	6	6 1		6
07		620 N	99	-0-	-521	-0-	95 3	4 9	Y	4	6 1		4
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	206 3	18 9	Y	16	12 1		8
09		90 N	26	-0-	-64	-0-	17 3	9 9	Y	8	9 1		7
*10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	169 3	15 9	Y	14	17 1		4

WHITEHURST				WELL #:	10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10208 - 10300
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITEHURST				WELL #:	9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360 - 10438
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	51 1	392 3	Y	11			17
							12 9						
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	15 1		2
07		1147 N	197	-0-	-950	-0-	185 3	12 9	Y	11	9 1		4
08		465 N	260	-0-	-205	-0-	215 3	45 9	Y	41	24 1		21
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	328 3	26 9	Y	24	25 1		20
*10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	298 3	37 9	Y	34	46 1		8

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	201	-0-	-140	-0-	19	1	178	3	Y	4			9
						4	9							
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1	5
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	2	1	4
08	186 N	65	-0-	-121	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	2	1	2
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	10	3	1	9
						11	9							
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	Y	2	3	1	8
						2	9							

SBR		WELL #: 232		RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808				
05	589 N	286	-0-	-303	-0-	20	1	262	3	Y	4			9
						4	9							
06	270 N	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	7	1	2
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	357	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	6	5	1	4
						7	9							
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	8	9	1	3
						9	9							
*10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1097	3	Y	9	9	1	3
						10	9							

BRACKEN "G"		WELL #: 201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810				
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	22			25
						24	9							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	19	1	6
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			6
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	3			9
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			9
10	558 N	105	-0-	-453	-0-	101	3	4	9	Y	4			13

SBR		WELL #: 234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363				
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	9	1	116	3	Y	5			7
						6	9							
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	26	3	Y	1	7	1	1
						1	9							
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	8	6	1	3
						9	9							
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	7	1	71	3	Y	12	9	1	6
						13	9							
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	12	14	1	4
						13	9							
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	9	3	Y	2	4	1	2
						2	9							

SBR		WELL #: 235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006				TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450				
05	1333 N	218	-0-	-1115	-0-	92	1	126	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-			-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-			-0-
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-			-0-
*10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
HUFF		WELL #: 11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	134	1	540	2	Y	4			9
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	4	9	591	2	Y	-0-			9
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	111	1	333	2	Y	-0-			9
08	682 N	536	-0-	-146	-0-	144	1	390	2	Y	2			11
09	810 N	410	-0-	-400	-0-	113	1	295	2	Y	2			13
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	105	1	408	2	Y	-0-			13

BRACKEN, R.		WELL #: 23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828					
05	992 N	189	-0-	-803	-0-	18	1	169	3	Y	2			11
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	2	9			Y	-0-	5	1	6
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	1	4
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1	2
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	4	2	1	4
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	4	9	587	3	Y	2	2	1	4

BRACKEN, R.		WELL #: 17		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794					
05	868 N	335	-0-	-533	-0-	32	1	302	3	Y	1			3
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	2
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1	1
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	2	1	1	2
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	2	9	644	3	Y	-0-	1	1	1

BRACKEN, R.		WELL #: 22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530					
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			2
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1	1
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			1
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	1			1
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	9	353	3	Y	-0-			1

BRACKEN "A"		WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034					
05	372 N	56	-0-	-316	-0-	8	1	46	3	Y	2			4
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	2	9			Y	-0-	3	1	1
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	Y	5	4	1	2
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	Y	2	2	1	2
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	3	1	1
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1	2

BRACKEN "A"		WELL #: 2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902					
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
10	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10804 - 10890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	122	-0-	122	122		7 1	115 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10760 - 10840	
05	930 N	330	-0-	-600	-0-		31 1	299 3	Y	-0-		-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-		28 1	538 3	Y	-0-		-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-		20 1	322 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10850 - 10930	
05	341 N	124	-0-	-217	-0-		12 1	111 3	Y	1		2
							1 9					
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	1 1	1
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-		33 1	618 3	Y	5	1 1	4
							6 9					
*10	727 N	727	-0-	-0-	-0-		43 1	682 3	Y	2	2 1	4
							2 9					

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614 - 10698	
05	589 N	320	-0-	-269	-0-		23 1	297 3	Y	-0-		-0-
06	600 N	153	-0-	-447	-0-		15 1	138 3	Y	-0-		-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-		60 1	640 3	Y	-0-		-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-		58 1	619 3	Y	-0-		-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-		4 1	58 3	Y	-0-		-0-
*10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		74 1	1053 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166 - 10220	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10190 - 10228	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10770 - 10826	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	209	-0-	-907	-0-	19 1	186 3	Y	4				16
						4 9							
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	7 1			9
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	3 1			6
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	3 1			3
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32 1	603 3	Y	8	3 1			8
						9 9							
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17 1	260 3	Y	2	3 1			7
						2 9							

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10258 - 10326	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10400 - 10458	
05	682 N	85	-0-	-597	-0-	33 1	46 3	Y	5				9
						6 9							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	7 1			2
07	682 X	473	-0-	-209	-0-	454 3	19 9	Y	17	13 1			6
08	425 X	425	-0-	-0-	-0-	405 3	20 9	Y	18	14 1			10
09	180 X	143	-0-	-37	-0-	124 3	19 9	Y	17	20 1			7
10	465 X	144	-0-	-321	-0-	123 3	21 9	Y	19	19 1			7

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658 - 10700	
05	465 N	57	-0-	-408	-0-	5 1	46 3	Y	5				9
						6 9							
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-	4 1			5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	2 1			3
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1			2
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	4	2 1			4
						4 9							
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47 1	740 3	Y	9	5 1			8
						10 9							

HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	524	-0-	524	524	145 1	379 2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	114	-0-	114	638	28 1	86 2	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	638			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	57	-0-	57	695	16 1	41 2	Y	-0-				-0-
*10	887 X	192	-0-	-695	-0-	39 1	153 2	Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 95		RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496 N	92	-0-	-404	-0-	22	1	68	3	Y	2	7
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	7 9 1	5
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	20	1	326	3	Y	17 11 1	11
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	9 14 1	6
09	420 N	344	-0-	-76	-0-	12	1	322	3	Y	9 11 1	4
10	372 N	277	-0-	-95	-0-	10	1	249	3	Y	16 16 1	4

SBR				WELL #: 246		RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992	
05	372 N	66	-0-	-306	-0-	15	1	50	3	Y	1	2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	9			Y	1 2 1	1
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2 2 1	1
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	Y	5 4 1	2
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	Y	5 5 1	2
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0- 1 1	1

SBR				WELL #: 242		RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710	
05	465 X	59	-0-	-406	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	37
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	37
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0- 22 1	15
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	15
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	Y	-0-	15
*10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	Y	-0-	15

SBR				WELL #: 243		RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822	
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	6	1	79	3	Y	-0-	42
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	42
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0- 25 1	17
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	17
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-	17
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	Y	-0-	17

BRACKEN, R.				WELL #: 28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842	
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	48	1	454	3	Y	11	30
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	12	9			Y	-0- 13 1	17
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0- 6 1	11
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0- 5 1	6
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	Y	16 6 1	16
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	4 6 1	14

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	7	1	178	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	363	-0-	-629	-0-	34	1	321	3	Y	7		19
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	8	9			Y	-0-	8 1	11
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4 1	7
08	372 N	13	-0-	-359	-0-	12	3	1	9	Y	1	4 1	4
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	Y	19	6 1	17
*10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	21	9						
						66	1	1038	3	Y	6	7 1	16
						7	9						

SBR				WELL #: 247	RRCID -> 243071	COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016				
05	682 N	218	-0-	-464	-0-	50	1	164	3	Y	4		6
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	4	9			Y	-0-	5 1	1
07	682 X	504	-0-	-178	-0-	501	3	3	9	Y	3	2 1	2
08	987 X	987	-0-	-0-	-0-	983	3	4	9	Y	4	4 1	2
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1186	3	6	9	Y	5	5 1	2
*10	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1766	3	10	9	Y	9	8 1	3

SBR				WELL #: 249	RRCID -> 243835	COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142				
05	2821 X	581	-0-	-2240	-0-	87	1	479	3	Y	14		24
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	15	9			Y	-0-	22 1	2
07	3379 X	1868	-0-	-1511	-0-	1861	3	7	9	Y	6	5 1	3
08	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1143	3	8	9	Y	7	6 1	4
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	937	3	8	9	Y	7	8 1	3
10	1860 X	1331	-0-	-529	-0-	1317	3	14	9	Y	13	12 1	4

WHITEHURST				WELL #: 15	RRCID -> 243837	COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400				
05	620 N	218	-0-	-402	-0-	24	1	186	3	Y	7		12
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	8	9			Y	1	11 1	2
07	1116 X	213	-0-	-903	-0-	200	3	13	9	Y	12	10 1	4
08	1116 X	323	-0-	-793	-0-	290	3	33	9	Y	30	19 1	15
09	1080 X	276	-0-	-804	-0-	254	3	22	9	Y	20	19 1	16
*10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	225	3	39	9	Y	35	41 1	10

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

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10644	- 10738	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1085 N	419	-0-	-666	-0-	39	1	377	3	Y	3			4
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	3	9			Y	-0-	2	1	2
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1	1
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	867	3	Y	11	2	1	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	-0-	3	1	6

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.11230	- 13711	
05	5890 X	4169	-0-	-1721	-0-	394	1	3766	3	Y	8			45
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-	9	9			Y	-0-	19	1	26
07	5270 X	5113	-0-	-157	-0-	5107	3	6	9	Y	5	11	1	20
08	5270 X	4662	-0-	-608	-0-	64	1	4589	3	Y	8	11	1	17
09	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	332	1	6275	3	Y	20	12	1	25
*10	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	379	1	5964	3	Y	6	10	1	21

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084	
05	341 N	41	-0-	-300	-0-	9	1	28	3	Y	4			11
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	14	1	195	3	Y	17	18	1	10
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	23	17	1	16
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	10	18	1	8
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	14	1	209	3	Y	10	18	1	8
10	341 N	229	-0-	-112	-0-	11	9			Y	15	17	1	6

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	102	1	411	2	Y	3			3
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	1			4
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	148	1	387	2	Y	1			4
08	527 N	325	-0-	-202	-0-	1	9			Y	-0-			5
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	67	1	203	2	Y	1			6
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	236	2	Y	1			6

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.10822	- 10918	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	157	-0-	157	157	43	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1258	-0-	1258	1415	257	1	1001	2	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	168 1	675 2		Y	4			12
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	4 9	531 2		Y	-0-			12
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	202 1	368 2		Y	-0-			12
08	837 N	535	-0-	-302	-0-	124 1	389 2		Y	2			14
09	720 N	374	-0-	-346	-0-	144 1	270 2		Y	1			15
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	2 9	493 2		Y	-0-			15

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

05	682 N	185	-0-	-497	-0-	28 1	153 3		Y	4			20
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	4 9			Y	1	15 1		6
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			Y	-0-			6
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2339 3	1 9		Y	1			7
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3			Y	-0-			7
*10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261 3	1 9		Y	1			8

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

05	1178 N	564	-0-	-614	-0-	52 1	500 3		Y	11			24
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	12 9			Y	-0-	10 1		14
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	5 1		9
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	4 1		5
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	44 1	825 3		Y	16	5 1		16
*10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	18 9	457 3		Y	6	7 1		15
						29 1							
						7 9							

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

05	2232 X	1651	-0-	-581	-0-	155 1	1479 3		Y	15			36
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	17 9			Y	-0-	15 1		21
07	3317 X	137	-0-	-3180	-0-	135 3	2 9		Y	2	8 1		15
08	3317 X	704	-0-	-2613	-0-	10 1	688 3		Y	5	9 1		11
09	3210 X	343	-0-	-2867	-0-	6 9	315 3		Y	10	7 1		14
*10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	17 1	1984 3		Y	20	12 1		22
						11 9							
						126 1							
						22 9							

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27	17 1		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	27 1		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33			45

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.11206	- 15046
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464 X	74	-0-	-4390	-0-	3 1 4 9	67 3	Y	4			30
06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	1007 1 348 9	4212 3	Y	316	119 1		227
07	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	901 1 182 9	3189 3	Y	165	344 1		48
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	976 1 164 9	4141 3	Y	149	134 1		63
09	5580 X	5392	-0-	-188	-0-	951 1 221 9	4220 3	Y	201	173 1		91
*10	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	1325 1 201 9	5674 3	Y	183	189 1		85

BRACKEN, R.				WELL #:	35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF. 9460 - 14380
05	3224 X	2741	-0-	-483	-0-	257 1 32 9	2452 3	Y	29			101
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-	43 1		58
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3858 3	12 9	Y	11	24 1		45
08	2914 X	2166	-0-	-748	-0-	30 1 12 9	2124 3	Y	11	25 1		31
09	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	288 1 58 9	5453 3	Y	53	25 1		59
10	2914 X	2872	-0-	-42	-0-	170 1 22 9	2680 3	Y	20	25 1		54

BRACKEN, R.				WELL #:	36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11230 - 13574
05	5611 X	4034	-0-	-1577	-0-	381 1 12 9	3641 3	Y	11			226
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	-0-	97 1		129
07	4960 X	1768	-0-	-3192	-0-	1764 3	4 9	Y	4	46 1		87
08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	76 1 12 9	5439 3	Y	11	44 1		54
09	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	241 1 29 9	4551 3	Y	26	31 1		49
*10	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	297 1 9 9	4682 3	Y	8	17 1		40

HUFF				WELL #:	1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.10955 - 14176
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	96 1 1 9	383 2	Y	1			8
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	262 1 1 9	688 2	Y	1			9
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	73 1	221 2	Y	-0-			9
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	95 1 1 9	258 2	Y	1			10
09	960 N	567	-0-	-393	-0-	157 1 3 9	407 2	Y	3			13
*10	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	552 1	2146 2	Y	-0-			13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.10708	- 15192
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6789 X	930	-0-	-5859	-0-	35 1 20 9	875 3	Y	18		81	
06	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	1920 1 356 9	8030 3	Y	324	178 1	227	
07	6665 X	4419	-0-	-2246	-0-	830 1 169 9	3420 3	Y	154	337 1	44	
08	4960 X	4030	-0-	-930	-0-	710 1 198 9	3122 3	Y	180	147 1	77	
09	6450 X	4780	-0-	-1670	-0-	847 1 172 9	3761 3	Y	156	162 1	71	
10	6665 X	2604	-0-	-4061	-0-	464 1 152 9	1988 3	Y	138	145 1	64	

WHITEHURST				WELL #:	1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10545 - 14722
05	2790 X	1135	-0-	-1655	-0-	449 1 59 9	627 3	Y	54		159	
06	2700 X	2134	-0-	-566	-0-	645 1 57 9	1432 3	Y	52	164 1	47	
07	3844 X	1439	-0-	-2405	-0-	430 1 37 9	972 3	Y	34	52 1	29	
08	3720 X	1805	-0-	-1915	-0-	907 1 116 9	782 3	Y	105	85 1	49	
09	2130 X	1272	-0-	-858	-0-	588 1 107 9	577 3	Y	97	96 1	50	
10	2201 X	1433	-0-	-768	-0-	743 1 117 9	573 3	Y	106	87 1	69	

LESTER OL				WELL #:	1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189 - 14962
05	5332 X	4925	-0-	-407	-0-	4925 3		N	-0-		61	
06	6030 X	3625	-0-	-2405	-0-	3625 3		N	-0-		61	
07	6231 X	4506	-0-	-1725	-0-	4506 3		N	-0-		61	
08	6231 X	4566	-0-	-1665	-0-	4566 3		N	-0-		61	
09	5730 X	4943	-0-	-787	-0-	4943 3		N	-0-		61	
10	4929 X	3863	-0-	-1066	-0-	3863 3		N	-0-		61	

ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040 - 15144
05	527 N	138	-0-	-389	-0-	5 1 4 9	129 3	Y	4		6	
06	360 N	178	-0-	-182	-0-	29 1 29 9	120 3	Y	26	14 1	18	
07	1116 N	405	-0-	-711	-0-	75 1 22 9	308 3	Y	20	31 1	7	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	74 1 28 9	326 3	Y	25	21 1	11	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	85 1 29 9	379 3	Y	26	25 1	12	
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	96 1 26 9	410 3	Y	24	25 1	11	

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 #:	37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155 - 14228
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4340 X	2487	-0-	-1853	-0-	235	1	2239	3	Y	12			35
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	13	9			Y	-0-	15	1	20
07	4061 X	1487	-0-	-2574	-0-	1484	3	3	9	Y	3	8	1	15
08	3193 X	423	-0-	-2770	-0-	6	1	415	3	Y	2	8	1	9
09	3090 X	178	-0-	-2912	-0-	2	9	9	1	Y	4	5	1	8
10	2480 X	1641	-0-	-839	-0-	9	1	1532	3	Y	11	7	1	12
						12	9							
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714 - 15630		
05	3565 X	677	-0-	-2888	-0-	26	1	648	3	Y	3			179
06	3450 X	2218	-0-	-1232	-0-	3	9	420	1	Y	40	212	1	7
07	3751 X	3602	-0-	-149	-0-	44	9	697	1	Y	27	24	1	10
08	3751 X	3554	-0-	-197	-0-	30	9	652	1	Y	31	28	1	13
09	3630 X	3390	-0-	-240	-0-	34	9	618	1	Y	26	27	1	12
10	3596 X	2201	-0-	-1395	-0-	29	9	412	1	Y	23	24	1	11
						25	9							
BRACKEN, R.				WELL #:	38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198 - 16883		
05	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	1399	1	13356	3	Y	43			115
06	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-	47	9			Y	3	57	1	61
07	12152 X	10253	-0-	-1899	-0-	10231	3	22	9	Y	20	29	1	52
08	12152 X	9229	-0-	-2923	-0-	127	1	9073	3	Y	26	35	1	43
09	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	29	9	694	1	Y	80	36	1	87
10	12152 X	11201	-0-	-951	-0-	88	9	667	1	Y	20	33	1	74
						22	9							
R. BRACKEN				WELL #:	40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264 - 16730		
05	9145 X	6542	-0-	-2603	-0-	619	1	5906	3	Y	15			53
06	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-	17	9			Y	-0-	23	1	30
07	8835 X	1985	-0-	-6850	-0-	1981	3	4	9	Y	4	12	1	22
08	8835 X	6609	-0-	-2226	-0-	91	1	6504	3	Y	13	16	1	19
09	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	14	9	666	1	Y	40	17	1	42
*10	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	44	9	519	1	Y	10	16	1	36
						11	9							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4495 X	1771	-0-	-2724	-0-	68 1	1681 3	Y	20			174
							22 9						
06		4350 X	1136	-0-	-3214	-0-	198 1	828 3	Y	100	222 1		52
							110 9						
07		6138 X	1365	-0-	-4773	-0-	426 1	826 3	Y	103	119 1		36
							113 9						
08		6138 X	4082	-0-	-2056	-0-	745 1	3174 3	Y	148	120 1		64
							163 9						
09		5940 X	2820	-0-	-3120	-0-	495 1	2195 3	Y	118	128 1		54
							130 9						
*10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	614 1	2628 3	Y	184	157 1		81
							202 9						

SIDDONSON OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483	
05		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8880 3	17 9	N	15			79
06		7080 X	5267	-0-	-1813	-0-	5260 3	7 9	N	6	44 1		41
07		7316 X	6854	-0-	-462	-0-	6837 3	17 9	N	15	30 1		26
08		7812 X	6611	-0-	-1201	-0-	6602 3	9 9	N	8			34
09		7560 X	6060	-0-	-1500	-0-	6046 3	14 9	N	13	32 1		15
10		7812 X	6621	-0-	-1191	-0-	6621 3		N	-0-			15

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956	
05		4092 X	663	-0-	-3429	-0-	25 1	625 3	Y	12			145
							13 9						
06		3960 X	3095	-0-	-865	-0-	569 1	2380 3	Y	133	213 1		65
							146 9						
07		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	916 1	3777 3	Y	103	133 1		35
							113 9						
08		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	673 1	2962 3	Y	116	102 1		49
							128 9						
09		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	728 1	3233 3	Y	105	106 1		48
							116 9						
*10		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	821 1	3516 3	Y	91	96 1		43
							100 9						

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

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	192	-0-	-3156	-0-	7 11	1 9	174	3	Y	10	121
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	227	9			Y	-0-	-0-
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	754	1	2565	3	Y	206	78
08	2976 X	2271	-0-	-705	-0-	429	1	1637	3	Y	186	74
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	510	1	2263	3	Y	183	83
10	3534 X	1441	-0-	-2093	-0-	201 250 122	9 1 9	1069	3	Y	111	55

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558
05	5270 X	480	-0-	-4790	-0-	18 11	1 9	451	3	Y	10	127
06	5100 X	1962	-0-	-3138	-0-	352	1	1472	3	Y	125	76
07	5270 X	4822	-0-	-448	-0-	138 899	9 1	3706	3	Y	197	70
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	217 675	9 1	2969	3	Y	196	82
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	216 640	9 1	2839	3	Y	157	72
*10	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	173 1301 251	9 1 9	5574	3	Y	228	101

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500	- 17521
05	1116 N	267	-0-	-849	-0-	10 13	1 9	244	3	Y	12	56
06	1050 N	229	-0-	-821	-0-	41	1	170	3	Y	16	5
07	1116 X	699	-0-	-417	-0-	18 150	9 1	458	3	Y	83	31
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	91 341	9 1	1269	3	Y	132	57
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	145 468	9 1	2079	3	Y	139	63
*10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	153 293 123	9 1 9	1256	3	Y	112	53

SIDDIRONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305
05	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6489	3	65	9	N	59	257
06	6000 X	4190	-0-	-1810	-0-	4172	3	18	9	N	16	135
07	6169 X	5088	-0-	-1081	-0-	4987	3	101	9	N	92	76
08	6541 X	5616	-0-	-925	-0-	5548	3	68	9	N	62	138
09	6330 X	3914	-0-	-2416	-0-	3845	3	69	9	N	63	46
10	6541 X	5192	-0-	-1349	-0-	5192	3			N	-0-	46

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
05		8308 X	3050	-0-	-5258	-0-	504 1	2424 3	Y	111			282
							122 9						
06		8040 X	4182	-0-	-3858	-0-	1085 1	2919 3	Y	162	358 1		86
							178 9						
07		7533 X	3187	-0-	-4346	-0-	918 1	2125 3	Y	131	151 1		66
							144 9						
08		7316 X	3671	-0-	-3645	-0-	1186 1	2109 3	Y	342	251 1		157
							376 9						
09		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1210 1	4268 3	Y	290	295 1		152
							319 9						
10		4309 X	3110	-0-	-1199	-0-	959 1	1788 3	Y	330	269 1		213
							363 9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10047	- 10076	
05		279 N	9	-0-	-270	-0-	2 1	7 3	N	-0-			-0-
06		240 N	172	-0-	-68	-0-	11 1	161 3	N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 3	N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-
09		180 N	91	-0-	-89	-0-	3 1	88 3	N	-0-			-0-
*10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 3	N	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10060	- 10100	
05		155 N	32	-0-	-123	-0-	8 1	24 3	N	-0-			-0-
06		210 N	124	-0-	-86	-0-	8 1	116 3	N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1	270 3	N	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 3	N	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	267 3	N	-0-			-0-
10		279 N	211	-0-	-68	-0-	8 1	203 3	N	-0-			-0-

SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 9948	- 9954	
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.10156	- 10216	
05		372 N	33	-0-	-339	-0-	5 1	28 3	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
*10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		124 N	84	-0-	-40	-0-	13 1	70 3	N	1			1
							1 9						
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	1 1		-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	381 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	336 3	3 9	N	3	2 1		1

SANDPOINT OPERATING, LLC		747977			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634 - 16026	
05		7037 X	468	-0-	-6569	-0-	20 1	415 3	Y	25	1 1		51
							5 4	28 9					
06		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			Y	-0-			51
07		11501 X	10842	-0-	-659	-0-	392 1	10132 3	Y	207	242 1		16
							90 4	228 9					
08		11160 X	8008	-0-	-3152	-0-	353 1	7295 3	Y	261	253 1		24
							73 4	287 9					
09		10290 X	9558	-0-	-732	-0-	239 1	8946 3	Y	291	288 1		27
							53 4	320 9					
10		10850 X	7619	-0-	-3231	-0-	183 1	7118 3	Y	253	248 1		32
							40 4	278 9					

STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586	
05		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-			12
06		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	239 1	6284 3	Y	375	341 1		46
							68 4	413 9					
07		5022 X	4776	-0-	-246	-0-	167 1	4309 3	Y	237	277 1		6
							39 4	261 9					
08		5022 X	4779	-0-	-243	-0-	206 1	4235 3	Y	269	254 1		21
							42 4	296 9					
09		5130 X	3815	-0-	-1315	-0-	94 1	3502 3	Y	180	178 1		23
							21 4	198 9					
10		5301 X	4550	-0-	-751	-0-	106 1	4104 3	Y	288	282 1		29
							23 4	317 9					

STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441	
05		10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	441 1	9224 3	Y	251	15 1		259
							124 4	276 9					
06		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	350 1	9196 3	Y	281	375 1		165
							99 4	309 9					
07		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	370 1	9580 3	Y	238	277 1		126
							86 4	262 9					
08		10106 X	1991	-0-	-8115	-0-	89 1	1831 3	Y	48	56 1		118
							18 4	53 9					
09		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-			Y	-0-			118
10		10199 X	9951	-0-	-248	-0-	243 1	9433 3	Y	202	198 1		122
							53 4	222 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.//		747977									
STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6882 X	593	-0-	-6289	-0-	22 1	464 3	Y	92	5 1		147
							6 4	101 9					
06		7350 X	2623	-0-	-4727	-0-	91 1	2388 3	Y	107	143 1		111
							26 4	118 9					
07		7595 X	7077	-0-	-518	-0-	254 1	6575 3	Y	172	201 1		82
							59 4	189 9					
08		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	454 1	9371 3	Y	324	378 1		28
							94 4	356 9					
09		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	173 1	6463 3	Y	228	226 1		30
							38 4	251 9					
10		7068 X	5366	-0-	-1702	-0-	130 1	5033 3	Y	159	155 1		34
							28 4	175 9					

STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531	
05		4309 X	4285	-0-	-24	-0-	187 1	3902 3	Y	131	8 1		146
							52 4	144 9					
06		4170 X	3573	-0-	-597	-0-	125 1	3272 3	Y	128	171 1		103
							35 4	141 9					
07		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	287 1	7422 3	Y	231	270 1		64
							67 4	254 9					
08		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	361 1	7460 3	Y	350	408 1		6
							75 4	385 9					
09		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	159 1	5952 3	Y	196	194 1		8
							35 4	216 9					
10		7161 X	7074	-0-	-87	-0-	172 1	6648 3	Y	197	194 1		11
							37 4	217 9					

STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261	
05		15934 X	15216	-0-	-718	-0-	673 1	14075 3	Y	253	15 1		359
							190 4	278 9					
06		15420 X	11976	-0-	-3444	-0-	425 1	11182 3	Y	226	302 1		283
							120 4	249 9					
07		15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	575 1	14882 3	Y	263	307 1		239
							134 4	289 9					
08		15190 X	2874	-0-	-12316	-0-	130 1	2675 3	Y	39	161 1		117
							26 4	43 9					
09		14700 X	4035	-0-	-10665	-0-	103 1	3847 3	Y	57	57 1		117
							22 4	63 9					
10		15190 X	13095	-0-	-2095	-0-	321 1	12451 3	Y	230	226 1		121
							70 4	253 9					

STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561	
05		3007 X	12	-0-	-2995	-0-	12 3		N	-0-			207
							13 3		N	-0-			207
06		2910 X	13	-0-	-2897	-0-							
							90 3	3 9	N	3			210
07		2821 X	93	-0-	-2728	-0-							210
									N	-0-			210
08		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-							230
							64 3	22 9	N	20			237
09		1920 X	86	-0-	-1834	-0-							
									N	7			
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977													
STS 'A'		WELL #: 14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	44082 X	36202	-0-	-7880	-0-	1596	1	33372	3	Y	713	44	1		748
						450	4	784	9						
06	41190 X	36168	-0-	-5022	-0-	1282	1	33688	3	Y	760	1070	1		438
						362	4	836	9						
07	40176 X	37355	-0-	-2821	-0-	1350	1	34922	3	Y	698	815	1		321
						315	4	768	9						
08	40176 X	37162	-0-	-3014	-0-	1670	1	34480	3	Y	605	761	1		165
						346	4	666	9						
09	42521 X	42521	-0-	-0-	-0-	1082	1	40508	3	Y	628	621	1		172
						240	4	691	9						
*10	42243 X	42243	-0-	-0-	-0-	1041	1	40344	3	Y	574	563	1		183
						227	4	631	9						
STS 'A'		WELL #: 18H		RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651					
05	49755 X	34243	-0-	-15512	-0-	1498	1	31310	3	Y	921	57	1		1049
						422	4	1013	9						
06	48150 X	46404	-0-	-1746	-0-	1625	1	42725	3	Y	1449	1994	1		504
						460	4	1594	9						
07	54560 X	49688	-0-	-4872	-0-	1782	1	46086	3	Y	1277	1491	1		290
						415	4	1405	9						
08	54560 X	48904	-0-	-5656	-0-	2182	1	45035	3	Y	1124	1327	1		87
						451	4	1236	9						
09	51363 X	51363	-0-	-0-	-0-	1300	1	48714	3	Y	963	952	1		98
						290	4	1059	9						
*10	56466 X	56466	-0-	-0-	-0-	1385	1	53708	3	Y	974	956	1		116
						302	4	1071	9						
STS A - NMC UNIT 1		WELL #: 17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969					
05	57474 X	38922	-0-	-18552	-0-	1721	1	35980	3	Y	669	41	1		693
						485	4	736	9						
06	53940 X	50567	-0-	-3373	-0-	1800	1	47312	3	Y	860	1204	1		349
						509	4	946	9						
07	55888 X	55888	-0-	-0-	-0-	2031	1	52545	3	Y	763	891	1		221
						473	4	839	9						
08	54601 X	54601	-0-	-0-	-0-	2473	1	51021	3	Y	542	646	1		117
						511	4	596	9						
09	56429 X	56429	-0-	-0-	-0-	1444	1	54061	3	Y	548	542	1		123
						321	4	603	9						
*10	55750 X	55750	-0-	-0-	-0-	1379	1	53470	3	Y	545	535	1		133
						301	4	600	9						
SR ALTUVE		WELL #: 27H		RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456					
05	24862 X	13177	-0-	-11685	-0-	324	1	11162	3	Y	1339				1672
						218	4	1473	9						
06	22320 X	16891	-0-	-5429	-0-	347	1	14509	3	Y	1740	2732	1		680
						121	4	1914	9						
07	27373 X	21358	-0-	-6015	-0-	794	1	18483	3	Y	1778	1692	1		766
						125	4	1956	9						
08	27373 X	19548	-0-	-7825	-0-	901	1	16788	3	Y	1572	1971	1		367
						130	4	1729	9						
09	23430 X	21451	-0-	-1979	-0-	1148	1	18496	3	Y	1532	1587	1		312
						122	4	1685	9						
10	21359 X	18293	-0-	-3066	-0-	965	1	15660	3	Y	1400	1312	1		400
						128	4	1540	9						

A. W. P. (OLMOS) SANDPOINT OPERATING, LLC SR BREGMAN		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 747977		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 2H		RRCID -> 287448		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9474 - 18593							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		34937 X	18539	-0-	-16398	-0-	489	1	16813	3	Y	826					885
							328	4	909	9							
06		28890 X	23220	-0-	-5670	-0-	510	1	21366	3	Y	1059	1663	1			281
							179	4	1165	9							
07		35309 X	28211	-0-	-7098	-0-	1113	1	25908	3	Y	923	878	1			326
							175	4	1015	9							
08		35309 X	25437	-0-	-9872	-0-	1242	1	23146	3	Y	790	991	1			125
							180	4	869	9							
09		30120 X	28104	-0-	-2016	-0-	1584	1	25502	3	Y	773	801	1			97
							168	4	850	9							
10		28210 X	24774	-0-	-3436	-0-	1380	1	22378	3	Y	758	710	1			145
							182	4	834	9							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SAN MIGUEL RANCH OL		781915		WELL #: 2		RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 9160		PERF. N/A					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SPARKMAN ENERGY, LLC EDWARDS SWD		807295		WELL #: 1H		RRCID -> 281766		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 12797		PERF. N/A					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC TYLER RANCH		848561		WELL #: 1		RRCID -> 257603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8846 - 8876					
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	434	1	1102	3	N	26					87
							29	9									
06		900 N	143	-0-	-757	-0-	32	1	109	3	N	2					89
							2	9									
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					89
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	133	1	1651	3	N	19					108
							21	9									
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	280	1	1474	3	N	13					121
							14	9									
*10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	140	3	N	34					155
							37	9									
PEELER		WELL #: 1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8778 - 8796							
05		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561										
PEELER		WELL #:		2		RRCID -> 281920		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12 N		5	-0-	-7	-0-	5 1			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			23
08	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PEELER		WELL #:		4		RRCID -> 281926		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864				
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	128 1	9 3			N	1			43
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1 9				N	-0-			43
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			43
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PEELER		WELL #:		6		RRCID -> 281948		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808				
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1260 1	85 3			N	-0-			30
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	585 1	12 3			N	-0-			30
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			30
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			30
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2		RRCID -> 105663		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524		
05	496 N	399	-0-	-97	-0-	118 1	269 2			Y	11	40 1		9
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	12 9				Y	-0-			9
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			9
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1		1

SMITH, C. C.		WELL #:		1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756				
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2				Y	-0-			2
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667 2	1 9			Y	-1			3
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2				Y	-0-			3
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2				Y	-0-			3
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2				Y	-0-			3
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2				Y	-0-			3

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON		WELL #: 11		RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984			TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610							
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	Y	8					42
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	Y	5					47
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2					49
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	537	2	2	9	Y	2					51
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	519	2	3	9	Y	3					54
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	549	2	2	9	Y	2					56

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

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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BLM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9109 - 9139			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9055 - 9084			
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	264	1	1275	2	Y	10				70
						11	9								
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	255	1	1332	2	Y	22				92
						24	9								
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1220	2	Y	53				145
						58	9								
08	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1208	2	167	9	Y	152	86	1		211
09	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	1083	2	36	9	Y	33	158	1		86
10	1364 N	838	-0-	-526	-0-	804	2	34	9	Y	31	66	1		51

HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9383 - 9412			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9675 - 9726			
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	Y	6				29
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	Y	3				32
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-	982	2	1	9	Y	1				33
08	992 N	915	-0-	-77	-0-	914	2	1	9	Y	1				34
09	1020 N	959	-0-	-61	-0-	956	2	3	9	Y	3				37
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	934	2	1	9	Y	1				38

SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	162514	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9582 - 9612			
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-				2
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-				2
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1				3
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-				3
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-				3
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-				3

SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 - 9636			
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	411	2	13	9	Y	12				65
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	303	2	8	9	Y	7				72
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	298	2	4	9	Y	4				76
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	201	2	2	9	Y	2				78
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6				84
10	310 N	198	-0-	-112	-0-	195	2	3	9	Y	3				87

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1029	2	4	9	Y	4					22
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1061	2	3	9	Y	3					25
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1011	2	1	9	Y	1					26
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	941	2	1	9	Y	1					27
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	984	2	1	9	Y	1					28
10	1023 N	962	-0-	-61	-0-	961	2	1	9	Y	1					29

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

05	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1029	2	1	9	Y	1					3
06	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			Y	-0-					3
07	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			Y	-0-					3
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					3
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	984	2	1	9	Y	1					4
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2			Y	-0-					4

A. W. P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	66	-0-	66	66	66	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
 FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	1			N	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					-0-

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

05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	1			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-

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

05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	1			N	-0-					-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-

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

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

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 -		976				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 -		971				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 -		997				
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-					-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 -		983				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722				
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	1		N	-0-			-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	1		N	-0-			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	1		N	-0-			-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	75	-0-	75	-0-	75	1		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955				
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1		N	-0-			-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	1		N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-

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

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760				
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	1		N	-0-			-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	1		N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1		N	-0-			-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1		N	-0-			-0-

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

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

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

HICKEY, EUGENE				384053								
HICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF. 919 - 950	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALTIZER (CANYON LOWER)				02075	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327								
ALTIZER "56"		WELL #:		1	RRCID ->	239460	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.13436 - 13566	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID ->	241706	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.13362 - 13484	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

AMMANN (BUDA)				02396	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7524 - 15825	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID ->	279484	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10099 - 10190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231								
SPOHN RANCH		WELL #: 12H		RRCID ->	282801	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 9869 - 19277
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
COTULLA				WELL #: 67H	RRCID -> 279147	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8835	- 14771	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 279086		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANCHORAGE, SOUTH 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
APPURCEON (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE RANCHES, INC.		03328 600 273933	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
WELL #:		7152	RRCID ->	091512	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4820 - 4828				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SPRINGMAN		WELL #:	1050	RRCID ->	092037	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4848 - 4868			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #:	1750	RRCID ->	109908	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4880 - 4900			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STUMBERG		WELL #:	1	RRCID ->	091077	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	5105	PERF. 4710 - 4728			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
TARINA OIL COMPANY				836120										
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386330										
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE							
BLACKWATER SWD, LLC				073332										
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4374 - 4576		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4200 - 5000		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267										
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	266626	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4440 - 4555		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
 ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

05	248	N	149	-0-	-99	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	52	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

05	558	N	449	-0-	-109	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	40	1	129	3	Y	6					6
07	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	3			Y	-0-					6
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

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

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

05	899	N	632	-0-	-267	-0-	19	1	613	3	Y	-0-					4
06	840	N	591	-0-	-249	-0-	6	1	585	3	Y	-0-					4
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					4
08	620	N	213	-0-	-407	-0-	213	3			Y	-0-					4
09	600	N	191	-0-	-409	-0-	5	1	186	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	5	1	194	3	Y	-0-					-0-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252
05	3535 X	2320	-0-	-1215	-0-	68 1	2252 3	Y	-0-		8
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	16 1	1654 3	Y	-0-		8
07	851 X	851	-0-	-0-	-0-	4 1	847 3	Y	-0-		8
08	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854 3		Y	-0-		8
*09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	56 1	2024 3	Y	-0-	8 1	-0-
*10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	62 1	2371 3	Y	-0-		-0-

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

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

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136 - 7170
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 3	Y	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	1 1	49 3	Y	-0-		-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	Y	-0-		-0-

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

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. ALDERMAN		//CONT.// //CONT.//	04300 500 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE					
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

ALDERMAN			WELL #: 7	RRCID -> 196645	COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7087 - 7102				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 1	105 3	Y	-0-	-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 1	179 3	Y	-0-	-0-	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	-0-	
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	3 1	97 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	3 1	115 3	Y	-0-	-0-	

ALDERMAN			WELL #: 5	RRCID -> 197079	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072 - 7088				
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	6 1	202 3	N	-0-	23	
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2 1	236 3	N	-0-	23	
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 1	264 3	N	-0-	23	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	254 3	25 9	N	23	23	
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7 1	268 3	N	-0-	20 1	
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	6 1	224 3	N	-0-	3	

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

KILLAM 299			WELL #: 11	RRCID -> 199650	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 7365	PERF. 7094 - 7114				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18 3		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26			WELL #: 1	RRCID -> 203591	COMPL. DATE 01/27/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7206 - 7223				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KILLAM 299			WELL #: 9	RRCID -> 205675	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7046 - 7062				
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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	N	-0-	-0-	
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	N	-0-	-0-	

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 3	Y	-0-	-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150 3	Y	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 4		RRCID -> 211702		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068		
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	22 1	732 3	Y	-0-	-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	8 1	796 3	Y	-0-	-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	4 1	958 3	Y	-0-	-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-	-0-
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14 1	520 3	Y	-0-	-0-
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	22 1	850 3	Y	-0-	-0-

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

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252		
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22 1	721 3	Y	-0-	-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	6 1	666 3	Y	-0-	-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3 1	681 3	Y	-0-	-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-	-0-
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	14 1	518 3	Y	-0-	-0-
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	16 1	595 3	Y	-0-	-0-

KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 3	Y	-0-	-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 3	Y	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212		
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6 1	187 3	Y	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3	Y	-0-	-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
LIGHT, GEORGE III		WELL #:	5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1581 N	416	-0-	-1165	-0-	37 1	376 3	Y	3		7
						3 9					
06	1530 N	1	-0-	-1529	-0-	1 3		Y	-0-		7
07	806 N	291	-0-	-515	-0-	291 3		Y	-0-		7
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-	7 1	-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-		-0-
10	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 3		Y	-0-		-0-

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261						CNTY: LA SALLE		
KRAUSE "D"		WELL #:	1	RRCID ->	116835	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7268 - 7284
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	255 1	902 3	N	-0-		100
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	332 1	1103 3	N	-0-		100
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	274 1	919 3	N	-0-		100
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	252 1	893 3	N	-0-		100
*09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	234 1	830 3	N	-0-		100
*10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	262 1	894 3	N	-0-		100

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	127 1	542 3	Y	-0-		33
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	147 1	589 3	Y	-0-		33
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	159 1	641 3	Y	-0-		33
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	154 1	659 3	Y	-0-		33
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	136 1	586 3	Y	1		34
						1 9					
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	148 1	607 3	Y	-0-		34

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	145 1	622 3	Y	-0-		20
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	75 1	299 3	Y	-0-		20
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	82 1	334 3	Y	-0-		20
08	558 N	413	-0-	-145	-0-	78 1	335 3	Y	-0-		20
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	67 1	288 3	Y	-0-		20
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	76 1	314 3	Y	-0-		20

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	101	1	487	3	Y	-0-			30
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	464	3	Y	-0-			30
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	137	1	625	3	Y	-0-			30
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	126	1	603	3	Y	-0-			30
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	108	1	523	3	Y	-0-			30
10	620 N	543	-0-	-77	-0-	97	1	446	3	Y	-0-			30

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453					
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	137	1	586	3	Y	-0-			31
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	146	1	582	3	Y	-0-			31
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	178	1	719	3	Y	-0-			31
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	173	1	740	3	Y	-0-			31
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	150	1	648	3	Y	-0-			31
10	837 N	747	-0-	-90	-0-	146	1	601	3	Y	-0-			31

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350					
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	106	1	456	3	Y	-0-			24
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	97	1	389	3	Y	-0-			24
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	123	1	495	3	Y	-0-			24
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	104	1	445	3	Y	-0-			24
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	105	1	451	3	Y	-0-			24
10	620 N	479	-0-	-141	-0-	94	1	385	3	Y	-0-			24

KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278					
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	124	1	530	3	Y	-0-			30
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	129	1	517	3	Y	-0-			30
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	152	1	615	3	Y	-0-			30
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	138	1	590	3	Y	-0-			30
*09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	128	1	550	3	Y	-0-			30
10	775 N	674	-0-	-101	-0-	132	1	542	3	Y	-0-			30

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #: 1		RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196					
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			18
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-			18
07	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			Y	-0-			18
08	682 N	523	-0-	-159	-0-	519	2	4	9	Y	4			22
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2			Y	-0-			22
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			22

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #: 2		RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241					
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			80
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-			80
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			80
08	496 N	363	-0-	-133	-0-	362	2	1	9	Y	1			81
09	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2			Y	-0-			81
10	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-			81

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
FLORES/FOUKE		WELL #: 2		RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	682 N	499	-0-	-183	-0-	136 1	363 2	Y	-0-	28	
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	178 1	555 2	Y	3	31	
						3 9					
07	775 N	592	-0-	-183	-0-	131 1	461 2	Y	-0-	31	
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	133 1	439 2	Y	-0-	31	
09	750 N	505	-0-	-245	-0-	121 1	384 2	Y	-0-	31	
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	124 1	439 2	Y	-0-	31	

FLORES/FOUKE		WELL #: 1		RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268			
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	160 1	426 2	Y	-0-	27	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	158 1	491 2	Y	4	31	
						4 9					
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	154 1	543 2	Y	-0-	31	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	145 1	480 2	Y	-0-	31	
09	660 N	541	-0-	-119	-0-	129 1	412 2	Y	-0-	31	
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	114 1	404 2	Y	-0-	31	

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298		WELL #: 3		RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240			
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 2		Y	-0-	32	
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		Y	-0-	32	
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-	32	
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	728 2	6 9	Y	5	37	
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708 2	1 9	Y	1	38	
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-	38	

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282			
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	101 1	430 3	Y	-0-	25	
06	690 N	324	-0-	-366	-0-	65 1	259 3	Y	-0-	25	
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	52 1	208 3	Y	-0-	25	
08	527 N	299	-0-	-228	-0-	57 1	242 3	Y	-0-	25	
*09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	183 1	789 3	Y	1	26	
						1 9					
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	101 1	418 3	Y	-0-	26	

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624			
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	137 1	503 3	N	-0-	-0-	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	125 1	486 3	N	-0-	-0-	
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	123 1	458 3	N	-0-	-0-	
08	651 N	532	-0-	-119	-0-	110 1	422 3	N	-0-	-0-	
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	122 1	470 3	N	-0-	-0-	
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	124 1	487 3	N	-0-	-0-	

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828			
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	151 1	528 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	128 1	470 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	147 1	527 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	112 1	406 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	130 1	477 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	140 1	527 3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	225164	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7572 - 7821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 - 7672
05		744 N	735	-0-	-9	-0-	160 1	575 3	Y	-0-	-0-
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	140 1	529 3	Y	-0-	-0-
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	142 1	522 3	Y	-0-	-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	158 1	592 3	Y	-0-	-0-
*09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	145 1	545 3	Y	-0-	-0-
*10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	139 1	535 3	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 - 7651
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	138 1	501 3	Y	-0-	-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	119 1	457 3	Y	-0-	-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	118 1	438 3	Y	-0-	-0-
08		651 N	541	-0-	-110	-0-	113 1	428 3	Y	-0-	-0-
*09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	119 1	452 3	Y	-0-	-0-
*10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	117 1	456 3	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 - 7660
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	156 1	573 3	Y	-0-	-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	233 1	902 3	Y	-0-	-0-
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	167 1	622 3	Y	-0-	-0-
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	168 1	645 3	Y	-0-	-0-
*09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	220 1	848 3	Y	-0-	-0-
10		775 N	69	-0-	-706	-0-	14 1	55 3	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	119 1	420 3	Y	-0-	-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	101 1	374 3	Y	-0-	-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	107 1	376 3	Y	-0-	-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	86 1	315 3	Y	-0-	-0-
*09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	109 1	400 3	Y	-0-	-0-
*10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	104 1	385 3	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	69 1	240 3	Y	-0-	-0-
06		240 N	199	-0-	-41	-0-	42 1	157 3	Y	-0-	-0-
07		248 N	64	-0-	-184	-0-	14 1	50 3	Y	-0-	-0-
08		310 N	131	-0-	-179	-0-	28 1	103 3	Y	-0-	-0-
09		210 N	103	-0-	-107	-0-	22 1	81 3	Y	-0-	-0-
*10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	25 1	96 3	Y	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:	11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7538 - 7583	
05		372 N	298	-0-	-74	-0-	62 1	236 3	N	-0-	-0-
06		330 N	280	-0-	-50	-0-	55 1	225 3	N	-0-	-0-
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	59 1	230 3	N	-0-	-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	62 1	248 3	N	-0-	-0-
*09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	66 1	267 3	N	-0-	-0-
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	50 1	205 3	N	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		682 N	608	-0-	-74	-0-	132	1	475	3	N	1	1	8	27
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	127	1	485	3	N	1			28
07		589 N	543	-0-	-46	-0-	115	1	428	3	N	-0-			28
08		620 N	511	-0-	-109	-0-	107	1	404	3	N	-0-			28
09		600 N	479	-0-	-121	-0-	100	1	379	3	N	-0-			28
10		558 N	405	-0-	-153	-0-	83	1	322	3	N	-0-			28

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706															
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	32	1	119	3	N	-0-			140
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	45	1	174	3	N	-0-			140
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	45	1	166	3	N	2			142
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	52	1	198	3	N	-0-			142
*09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	46	1	176	3	N	-0-			142
10		155 N	91	-0-	-64	-0-	18	1	73	3	N	-0-			142

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669															
05		682 N	646	-0-	-36	-0-	138	1	508	3	N	-0-			-0-
06		660 N	621	-0-	-39	-0-	127	1	494	3	N	-0-			-0-
07		682 N	614	-0-	-68	-0-	130	1	484	3	N	-0-			-0-
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	137	1	528	3	N	-0-			-0-
09		630 N	579	-0-	-51	-0-	119	1	460	3	N	-0-			-0-
10		620 N	568	-0-	-52	-0-	115	1	453	3	N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562															
05		744 N	651	-0-	-93	-0-	133	1	518	3	N	-0-			-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	139	1	567	3	N	-0-			-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	N	-0-			-0-
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	141	1	569	3	N	-0-			-0-
09		720 N	674	-0-	-46	-0-	133	1	541	3	N	-0-			-0-
10		713 N	645	-0-	-68	-0-	126	1	519	3	N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528															
05		992 N	900	-0-	-92	-0-	167	1	733	3	N	-0-			-0-
06		870 N	763	-0-	-107	-0-	135	1	628	3	N	-0-			-0-
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	164	1	722	3	N	-0-			-0-
08		899 N	888	-0-	-11	-0-	159	1	729	3	N	-0-			-0-
*09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	166	1	764	3	N	-0-			-0-
*10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	160	1	752	3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664															
05		279 N	240	-0-	-39	-0-	51	1	189	3	Y	-0-			4
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	51	1	199	3	Y	-0-			4
07		279 N	230	-0-	-49	-0-	48	1	182	3	Y	-0-			4
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	53	1	207	3	Y	-0-			4
*09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	Y	-0-			4
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	42	1	168	3	Y	-0-			4

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	123	1	449	3	Y	-0-	9	
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	99	1	384	3	Y	-0-	9	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	424	3	Y	-0-	9	
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	105	1	403	3	Y	-0-	9	
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	97	1	370	3	Y	-0-	9	
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	100	1	392	3	Y	-0-	9	

BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646	
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	148	1	545	3	Y	-0-	2	
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	148	1	576	3	Y	-0-	2	
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	Y	-0-	2	
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	169	1	652	3	Y	-0-	2	
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	156	1	601	3	Y	1	3	
						1	9						
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	106	1	416	3	Y	-0-	3	

BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662	
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	108	1	402	3	Y	-0-	3	
06	480 N	308	-0-	-172	-0-	63	1	245	3	Y	-0-	3	
07	496 N	41	-0-	-455	-0-	8	1	33	3	Y	-0-	3	
08	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3			Y	-0-	3	
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	67	1	260	3	Y	1	4	
						1	9						
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	66	1	261	3	Y	-0-	4	

BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658	
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	3	Y	-0-	2	
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	43	1	164	3	Y	-0-	2	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	57	1	209	3	Y	-0-	2	
08	279 N	201	-0-	-78	-0-	43	1	158	3	Y	-0-	2	
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	40	1	152	3	Y	1	3	
						1	9						
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	55	1	210	3	Y	-0-	3	

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

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

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

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

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

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-	
06		240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-		-0-	
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-	
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-	
*09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A													
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	799			N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT		-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA																
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017																
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-	-0-				
06		1260 N	815	-0-	-445	-0-	815	2		N	-0-	-0-				
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-	-0-				
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-	-0-				
*09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-	-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK																
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883																
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																
BONFIRE OPERATING LLC 082443																
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188																
05		806 N	672	-0-	-134	-0-	672	3		N	-0-	-0-				
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-				
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		682 N	19	-0-	-663	-0-	19	3		N	-0-	-0-				
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-				
*10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-				

OXY USA INC. 630591																
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157																
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-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		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	-0-				
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-	-0-				
*10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-	-0-				

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285																
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
*10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-				

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: VAL VERDE								
OXY USA INC. //CONT.// 630591																					
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	DISPOSITIONS	AMT	CODE	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	COND	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM	BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-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		26 N		26	-0-	-0-	-0-		26	2				N	-0-					-0-	
09		23 N		23	-0-	-0-	-0-		23	2				N	-0-					-0-	
*10		28 N		28	-0-	-0-	-0-		28	2				N	-0-					-0-	

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186																					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784																					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*10		3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-					-0-	

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410																					
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		63 N		63	-0-	-0-	-0-		63	2				Y	-0-					-0-	
*10		40 N		40	-0-	-0-	-0-		40	2				Y	-0-					-0-	

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420																					
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		12 N		12	-0-	-0-	-0-		12	2				Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800																					
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		222 N		222	-0-	-0-	-0-		222	2				Y	-0-					-0-	
*10		389 N		389	-0-	-0-	-0-		389	2				Y	-0-					-0-	

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342																					
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		123 N		123	-0-	-0-	-0-		123	2				Y	-0-					-0-	
*10		374 N		374	-0-	-0-	-0-		374	2				Y	-0-					-0-	

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402 - 4345			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596 - 4072			
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900 - 3308			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26 N	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NEWBY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850								
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NEWBY G.U.1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENKE, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BENTON CITY (ANACACHO)		07210 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
ALRICH OIL & GAS, INC.		015630										
MURAIRA, GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 132129		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007												
KRUEGER, M. A., OPERATOR		478407										
DAVENPORT, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 132332		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001												
REGENCY ENERGY, INC.		698761										
NAEGELIN, JOHN E. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 229954		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BENTON CITY (OLMOS)		07210 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
REGENCY ENERGY, INC.		698761										
MEUTH, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 132128		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO)		07220 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA			
E P C OIL & GAS, INC.		238482									
RANSLEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 130773		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 1828		PERF. 1438 - 1448	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20											

REGENCY ENERGY, INC.		698761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
NAEGLIN, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 227894		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 1810 - 1828	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLLINS, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 229953		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1816 - 1832	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	2170 #	601	-0-	-1569	-0-	601	2	N	-0-		-0-
06	1350 #	512	-0-	-838	-0-	512	2	N	-0-		-0-
07	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
08	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-
09	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		-0-
10	1302 #	1221	-0-	-81	-0-	1221	2	N	-0-		-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND)		07516 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY		348557									
HAMILTON		WELL #: 1101		RRCID -> 280110		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2286 - 2290	
05	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	2	N	-0-		-0-
06	900 N	522	-0-	-378	-0-	522	2	N	-0-		-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		-0-
*10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		-0-

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
SANDPOINT OPERATING, LLC		747977									
STS A		WELL #: 2S		RRCID -> 283332		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 5704 - 5734	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BIG ALAMO (5550)		//CONT.// 07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977										
STS 'A'		WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 173127		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2974 - 3020
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	82 1	294 3	N	-0-	-0-	-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	101 1	356 3	N	-0-	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	90 1	311 3	N	-0-	-0-	-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	100 1	355 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	86 1	327 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	80 1	278 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF.	2955 - 2975
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	57 1	206 3	N	-0-	-0-	-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	87 1	308 3	N	-0-	-0-	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	84 1	292 3	N	-0-	-0-	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	94 1	334 3	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	75 1	286 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	70 1	244 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2892 - 2914
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	83 1	301 3	N	-0-	-0-	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	69 1	245 3	N	-0-	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	77 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	70 1	249 3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	48 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	202	-0-	-108	-0-	45 1	157 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	3068 - 3088
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	22 1	78 3	N	-0-	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	28 1	97 3	N	-0-	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23 1	78 3	N	-0-	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23 1	84 3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	19 1	72 3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	15 1	54 3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2953 - 2971
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	93 1	332 3	N	-0-	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	81 1	289 3	N	-0-	-0-	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	59 1	208 3	N	-0-	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	30 1	107 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37 1	142 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	34 1	121 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
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	58 1	213 3	N	-0-	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	71 1	249 3	N	-0-	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	66 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	71 1	252 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	63 1	239 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	79 1	276 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
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	137 1	495 3	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	99 1	349 3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	343	-0-	-339	-0-	77 1	266 3	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	433	-0-	-187	-0-	95 1	338 3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	92 1	348 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	79 1	276 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	3	-0-	-214	-0-	1	1	2	3	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	94	1	335	3	-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	487	1	1694	3	-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	477	1	1704	3	-0-
*09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	429	1	1625	3	-0-
*10	3100 N	3413	-0-	313	313	758	1	2655	3	-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980										
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	69	1	248	3	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	50	1	179	3	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	53	1	184	3	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	58	1	208	3	-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	51	1	193	3	-0-
10	217 N	132	-0-	-85	-0-	29	1	103	3	-0-

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

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209										
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	3	-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	42	1	146	3	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	75	1	259	3	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	65	1	232	3	-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	3	-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	46	1	160	3	-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984										
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	97	1	350	3	-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	115	1	405	3	-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	110	1	384	3	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	123	1	439	3	-0-
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	-0-
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	143	1	500	3	-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A										
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	119	1	431	3	-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	152	1	535	3	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	168	1	585	3	-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	147	1	524	3	-0-
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	108	1	407	3	-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	291	3	-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055										
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	76	1	272	3	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	3	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	81	1	284	3	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	76	1	270	3	-0-
*09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	3	-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	61	1	215	3	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850								
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884								
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	46	1	166	3	N	-0-					-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	21	1	76	3	N	-0-					-0-
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042								
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008								
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	195	3	N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	50	1	173	3	N	-0-					-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	51	1	182	3	N	-0-					-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	46	1	174	3	N	-0-					-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	43	1	153	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	83 1	299 3	N	-0-	-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	98 1	346 3	N	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	91 1	318 3	N	-0-	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	108 1	388 3	N	-0-	-0-
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	97 1	365 3	N	-0-	-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	86 1	302 3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074		
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	267 1	958 3	N	-0-	-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	269 1	954 3	N	-0-	-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	234 1	813 3	N	-0-	-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	245 1	876 3	N	-0-	-0-
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	184 1	697 3	N	-0-	-0-
10	837 N	716	-0-	-121	-0-	159 1	557 3	N	-0-	-0-

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

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016		
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	90 1	324 3	N	-0-	-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	115 1	407 3	N	-0-	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	103 1	360 3	N	-0-	-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	111 1	397 3	N	-0-	-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	104 1	395 3	N	-0-	-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	92 1	320 3	N	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 4		RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946		
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	44 1	160 3	N	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	48 1	169 3	N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	37 1	131 3	N	-0-	-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	63 1	225 3	N	-0-	-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	57 1	218 3	N	-0-	-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	46 1	161 3	N	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834		
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	109 1	395 3	N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	45 1	157 3	N	-0-	-0-
08	310 N	198	-0-	-112	-0-	43 1	155 3	N	-0-	-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	36 1	134 3	N	-0-	-0-
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	30 1	104 3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	031152	COMPL. DATE	09/26/1963	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3030 - 3054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		129 N	129	-0-	-0-	28 1	101 3	N	-0-	-0-	
06		117 N	117	-0-	-0-	26 1	91 3	N	-0-	-0-	
07		124 N	107	-0-	-17	24 1	83 3	N	-0-	-0-	
08		124 N	43	-0-	-81	9 1	34 3	N	-0-	-0-	
09		120 N	71	-0-	-49	15 1	56 3	N	-0-	-0-	
10		93 N	2	-0-	-91	1 1	1 3	N	-0-	-0-	

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	11	RRCID ->	033699	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2857 - 2877
05		93 N	89	-0-	-4	19 1	70 3	N	-0-	-0-	
06		111 N	111	-0-	-0-	24 1	87 3	N	-0-	-0-	
07		101 N	101	-0-	-0-	23 1	78 3	N	-0-	-0-	
08		95 N	95	-0-	-0-	21 1	74 3	N	-0-	-0-	
09		90 N	85	-0-	-5	18 1	67 3	N	-0-	-0-	
10		93 N	90	-0-	-3	20 1	70 3	N	-0-	-0-	

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

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

WALDEN, R. C.		WELL #:	9	RRCID ->	036690	COMPL. DATE	07/01/1965	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2844 - 2862
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

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

ECHENROTH, ED H.		WELL #:	4	RRCID ->	167001	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3166 - 3198
05		678 N	678	-0-	-0-	147 1	531 3	N	-0-	-0-	
06		702 N	702	-0-	-0-	155 1	547 3	N	-0-	-0-	
07		713 N	634	-0-	-79	142 1	492 3	N	-0-	-0-	
08		682 N	677	-0-	-5	148 1	529 3	N	-0-	-0-	
09		690 N	643	-0-	-47	134 1	509 3	N	-0-	-0-	
10		620 N	572	-0-	-48	127 1	445 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 #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	155 1	558 3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	42 1	149 3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	173	-0-	-106	-0-	39 1	134 3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	216	-0-	-63	-0-	47 1	169 3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	34 1	131 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	37 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-

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

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050		
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	92 1	336 3	N	-0-	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	122 1	431 3	N	-0-	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	101 1	353 3	N	-0-	-0-	-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	117 1	418 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	96 1	365 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	92 1	321 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053		
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	172 1	636 3	N	-0-	-0-	-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	183 1	663 3	N	-0-	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	162 1	578 3	N	-0-	-0-	-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	128 1	469 3	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	107 1	415 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	108 1	385 3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914		
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	107 1	385 3	N	-0-	-0-	-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	111 1	392 3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	99 1	346 3	N	-0-	-0-	-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	112 1	402 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	101 1	384 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	93 1	328 3	N	-0-	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738		
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	88 1	318 3	N	-0-	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	82 1	288 3	N	-0-	-0-	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	74 1	256 3	N	-0-	-0-	-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	92 1	329 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	80 1	305 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	69 1	241 3	N	-0-	-0-	-0-

BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068		
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	231 1	833 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	243 1	859 3	N	-0-	-0-	-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	223 1	775 3	N	-0-	-0-	-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	77 1	275 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	102 1	387 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	40	-0-	-270	-0-	9 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN						
CXL ENERGY LLC		195770												
S.T.S. -E-		WELL #:	53	RRCID ->	110100	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5496 - 5503			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACKER OIL & GAS, INC.		864035		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		195770												
S.T.S. -E-		WELL #:	864035	RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5512 - 5518			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014														

S.T.S. -E-		864035		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN						
S.T.S. -E-		WELL #:	864035	RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	5513 - 5532			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014														

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A
05	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-		-0-
06	2460 #	337	-0-	-2123	-0-	337	3	Y	-0-		-0-
07	2542 #	125	-0-	-2417	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
08	1054 #	537	-0-	-517	-0-	537	3	Y	-0-		-0-
09	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-
10	341 #	116	-0-	-225	-0-	116	3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5368 - 5387
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC												
//CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
//CONT.// 870209												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
05		868 #	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
06		810 #	241	-0-	-569	-0-	241	3	Y	-0-		-0-
07		837 #	95	-0-	-742	-0-	95	3	Y	-0-		-0-
08		558 #	302	-0-	-256	-0-	302	3	Y	-0-		-0-
09		540 #	310	-0-	-230	-0-	310	3	Y	-0-		-0-
10		248 #	53	-0-	-195	-0-	53	3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280												
05		961 #	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		-0-
06		930 #	69	-0-	-861	-0-	69	3	Y	-0-		-0-
07		713 #	30	-0-	-683	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
08		310 #	140	-0-	-170	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
09		300 #	230	-0-	-70	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
*10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												
WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325												
05		2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-		-0-
06		2010 #	254	-0-	-1756	-0-	254	3	Y	-0-		-0-
07		1891 #	55	-0-	-1836	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
08		434 #	319	-0-	-115	-0-	319	3	Y	-0-		-0-
09		420 #	230	-0-	-190	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
10		248 #	86	-0-	-162	-0-	86	3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												
WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												
WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416												
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
06		360 #	111	-0-	-249	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
07		341 #	9	-0-	-332	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
08		186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
09		180 #	89	-0-	-91	-0-	89	3	Y	-0-		-0-
10		124 #	15	-0-	-109	-0-	15	3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT					
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209								
BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
06	480 #	100	-0-	-380	-0-	100 3			Y	-0-		-0-
07	465 #	7	-0-	-458	-0-	7 3			Y	-0-		-0-
08	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822 3			Y	-0-		-0-
09	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822 3			Y	-0-		-0-
10	93 #	14	-0-	-79	-0-	14 3			Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		0205	RRCID ->	198230	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5280 - 5310
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	90 #	24	-0-	-66	-0-	24 3			N	-0-		-0-
07	93 #	15	-0-	-78	-0-	15 3			N	-0-		-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-		-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3			N	-0-		-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3			N	-0-		-0-

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

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)		08713 600		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
TEXOWA, LLC		850822										
BARANOWSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093362	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4497 - 4517
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 TEXOWA, LLC 850822
 TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

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

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
 RIO-TEX, INC. 712930
 BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1581	1416	-0-	-165	-0-	85	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	119	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	1937 R	1937	-0-	-0-	-0-	116	1	1821	2	N	-0-					-0-
08	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	132	1	2074	2	N	-0-					-0-
09	1980 #	1940	-0-	-40	-0-	116	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	2046 #	1857	-0-	-189	-0-	111	1	1746	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	99 1	420 3		N	-0-			147
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	63 1	379 3		N	-0-			147
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	52 1	352 2		N	-0-			147
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	87 1	343 2		N	-0-			147
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	73 1	258 2		N	-0-			147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147

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

05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	120 1	1030 3		N	8			190
						9 9							
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	49 1	322 3		N	-0-			190
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	70 1	498 2		N	-0-			190
08	1147 N	849	-0-	-298	-0-	145 1	702 2		N	2			192
						2 9							
*09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	218 1	914 2		N	1	158 1		35
						1 9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967														
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755														

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736														

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780														

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967														
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046														

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

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967														
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766														

05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1481	3	N	-0-	28
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	1881	3	N	-0-	28
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	1765	2	N	-0-	28
08	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	-0-	230	1	940	2	N	-0-	28
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	454	2	N	-0-	28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

BRACERO, N.E. (OLMOS)			11176 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
RETAMA OIL CORPORATION			703485													
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #: 3-C		RRCID -> 136630		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 3464		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZIL (WILCOX)			11575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2		RRCID -> 241828		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 9134 - 9154					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175													
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9155 - 9168					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)			11581 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 8		RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10354 - 10452					
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)			11801 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MAVERICK						
ESPADA OPERATING LLC			254277													
BANDERA ALKEK			WELL #: 2311		RRCID -> 158169		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 4956 - 4964					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699									
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	8H	RRCID ->	260205	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461 - 12745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-	28	1	-0-
06		3000 N	3040	-0-	40	40	1	1	2809	2	209	185	1	24
							230	9						
07		2889 X	2849	-0-	-40	-0-	6	1	2568	2	250	245	1	29
							275	9						
08		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	33	1	2489	2	274	266	1	37
							301	9						
09		3030 X	2672	-0-	-358	-0-	33	1	2362	2	252	251	1	38
							277	9						
10		3131 X	2697	-0-	-434	-0-	36	1	2384	2	252	244	1	46
							277	9						

PGE DOS				WELL #:	6H	RRCID ->	260349	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8356 - 15868	
05		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-				169
06		3450 X	646	-0-	-2804	-0-	27	1	518	2	92	188	1	73
							101	9						
07		3565 X	1610	-0-	-1955	-0-	457	1	795	2	325	188	1	210
							358	9						
08		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	323	1	3148	2	274	367	1	117
							301	9						
09		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	343	1	3377	2	261	188	1	190
							287	9						
*10		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	317	1	3314	2	310	367	1	128
							341	9				5	8	

PGE DOS				WELL #:	5H	RRCID ->	260369	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8342 - 15895	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	186	1		181
06		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			-0-			181
07		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	576	1	2218	2	455	358	1	278
							501	9						
08		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	709	1	8940	2	492	553	1	217
							541	9						
09		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	848	1	8348	2	418	558	1	77
							460	9						
*10		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	914	1	9557	2	470	374	1	168
							517	9				5	8	

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	7H	RRCID ->	260393	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	8277 - 16102	
05		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-	51	1		-0-
06		8250 X	2803	-0-	-5447	-0-	25	1	2449	2	299	283	1	16
							329	9						
07		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	62	1	6715	2	1181	1159	1	38
							1299	9						
08		7223 X	6621	-0-	-602	-0-	85	1	5540	2	905	893	1	50
							996	9						
09		6990 X	6530	-0-	-460	-0-	85	1	5442	2	912	895	1	67
							1003	9						
10		7223 X	6468	-0-	-755	-0-	87	1	5434	2	861	906	1	19
							947	9				3	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-				N	65	179 1		29
06		15330 X	9573	-0-	-5757	-0-	9307 2	266 9		N	242	182 1	1 8	88
07		15841 X	12812	-0-	-3029	-0-	47 1	11707 2		N	962	739 1		311
							1058 9							
08		15841 X	12588	-0-	-3253	-0-	245 1	11290 2		N	957	1101 1		167
							1053 9							
09		13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	256 1	12373 2		N	1012	1107 1		72
							1113 9							
*10		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	259 1	11978 2		N	1247	1102 1		217
							1372 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9200 2	288 9		N	262	177 1		173
07		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	32 1	13073 2		N	424	370 1		227
							466 9							
08		13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	206 1	12870 2		N	434	557 1		104
							477 9							
09		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11507 2	484 9		N	440	367 1		177
*10		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	11484 2	507 9		N	461	544 1		94
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
05		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-				Y	1	58 1		-0-
06		14160 X	6018	-0-	-8142	-0-	39 1	5450 2		Y	481	457 1		24
							529 9							
07		18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	117 1	15499 2		Y	2199	2153 1		70
							2419 9							
08		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	158 1	11012 2		Y	1592	1573 1		89
							1751 9							
09		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	143 1	9783 2		Y	1449	1431 1		107
							1594 9							
*10		11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	150 1	10089 2		Y	1411	1483 1	5 8	30
							1552 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
05		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-				N	-0-			80
06		11400 X	8453	-0-	-2947	-0-	7207 2	1246 9		N	1133	1086 1		127
07		13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	603 1	11517 2		N	1474	1461 1		140
							1621 9							
08		13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	1074 1	10772 2		N	1486	1469 1		157
							1635 9							
09		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	767 1	8580 2		N	1373	1294 1		236
							1510 9							
10		11780 X	10007	-0-	-1773	-0-	789 1	7686 2		N	1393	1474 1	7 8	148
							1532 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		4H	RRCID ->	260478	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8468 - 12641			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	9	1	-0-
06		1170 N	559	-0-	-611	-0-	1	1	528	2	Y	27	25	2
							30	9						
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	2	Y	257	228	31
							283	9						
08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	959	2	Y	134	146	19
							147	9						
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	125	129	15
							138	9						
*10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	26	1	1039	2	Y	164	156	23
							180	9						

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		5H	RRCID ->	260480	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 8571 - 12814			
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-	35	1	-0-	
06		3330 X	3268	-0-	-62	-0-	6	1	3016	2	Y	224	206	18
							246	9						
07		3348 X	2866	-0-	-482	-0-	17	1	2511	2	Y	307	285	40
							338	9						
08		3348 X	2758	-0-	-590	-0-	59	1	2370	2	Y	299	297	42
							329	9						
09		3240 X	2695	-0-	-545	-0-	57	1	2327	2	Y	283	289	36
							311	9						
10		3348 X	2834	-0-	-514	-0-	62	1	2422	2	Y	318	307	47
							350	9						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		M 1	RRCID ->	260483	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	8305	PERF. N/A
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		L 2H	RRCID ->	260516	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8510 - 14674			
05		15779 X	2312	-0-	-13467	-0-	21	1	2192	2	N	90	186	117
							99	9						
06		20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	7	1	19217	2	N	831	714	234
							914	9						
07		17267 X	17267	-0-	-0-	-0-	44	1	16385	2	N	762	720	276
							838	9						
08		16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	228	1	15855	2	N	783	911	148
							861	9						
09		17190 X	15618	-0-	-1572	-0-	215	1	14588	2	N	741	739	150
							815	9						
10		17763 X	15770	-0-	-1993	-0-	218	1	14737	2	N	741	735	156
							815	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 #:	3H	RRCID ->	260517	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8301 - 14394
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			92
06	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5426	2	215	9	195	183	1	104
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	13	1	5607	2	279	187	1	196
						307	9						
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	80	1	4978	2	211	364	1	43
						232	9						
09	5640 X	3789	-0-	-1851	-0-	3611	2	178	9	162			205
10	5921 X	5631	-0-	-290	-0-	5332	2	299	9	272	373	1	104

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	4H	RRCID ->	260528	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8351 - 14402
05	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				N	1	174	1	24
06	6690 X	6479	-0-	-211	-0-	6241	2	238	9	216			240
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	20	1	8178	2	363	360	1	243
						399	9						
08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	117	1	7272	2	334	373	1	204
						367	9						
09	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	7730	2	392	9	356	365	1	195
*10	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	7965	2	400	9	364	361	1	197
												1 8	

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	E 2H	RRCID ->	260652	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	N/A
05	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-				N	-0-			163
06	7230 X	3251	-0-	-3979	-0-	2866	2	385	9	350	188	1	325
07	7471 X	6718	-0-	-753	-0-	282	1	5372	2	967	728	1	564
						1064	9						
08	7471 X	2784	-0-	-4687	-0-	197	1	1973	2	558	902	1	220
						614	9						
09	6930 X	6623	-0-	-307	-0-	463	1	5178	2	893	925	1	188
						982	9						
10	6727 X	6151	-0-	-576	-0-	482	1	4691	2	889	936	1	136
						978	9						

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	1H	RRCID ->	261331	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8451 - 15578
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			156
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	1	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	1H	RRCID ->	261450	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8475 - 15216
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			150
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6255	2	343	9	312	371	1	91
07	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	35	1	8730	2	604	541	1	154
						664	9						
08	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	163	1	7521	2	500	542	1	108
						550	9					4 8	
09	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	152	1	7356	2	533	557	1	84
						586	9						
10	8742 X	8315	-0-	-427	-0-	163	1	7504	2	589	555	1	115
						648	9					3 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011										TOTAL DEPTH	8106	PERF.13320 - 13532					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					70	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011										TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8445 - 14335					
05		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-					113	
06		6150 X	4909	-0-	-1241	-0-	4768	2	141	9	N	128	188	1		53	
07		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	10	3	8		60	
08		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	1	1	8		60	
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-				60	
10		5084 X	32	-0-	-5052	-0-	32	2			N	-0-				60	

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011										TOTAL DEPTH	7942	PERF. 8351 - 13086					
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				93	
06		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	204	1	3256	2	N	170				263	
07		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	187	9	4791	2	N	406	361	1		308	
08		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	515	1	2793	2	N	239	368	1		179	
09		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	447	9	263	9						227	
*10		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	373	1	221	1	N	235	187	1		172	
							259	9	355	1					1	8	
							350	9	3570	2	N	318	372	1			

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011										TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8629 - 14250					
05		837 X	72	-0-	-765	-0-	72	2			N	-0-	177	1		54	
06		810 X	214	-0-	-596	-0-	210	2	4	9	N	4				58	
07		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1487	2	254	9	N	231				289	
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2405	2	273	9	N	248	365	1		172	
09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2461	2	312	9	N	284	361	1		95	
*10		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2520	2	268	9	N	244	1	8		338	

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011										TOTAL DEPTH	7952	PERF. 8330 - 13914					
05		2294 X	74	-0-	-2220	-0-	74	2			N	-0-	175	1		46	
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	14				60	
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4050	2	286	9	N	260	181	1		139	
08		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6144	2	557	9	N	506	542	1		103	
09		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	5995	2	594	9	N	540	557	1		86	
*10		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5096	2	565	9	N	514	556	1		44	

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011										TOTAL DEPTH	9329	PERF. 9349 - 14090					
05		2015 N	1957	-0-	-58	-0-	1801	2	156	9	N	142				265	
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1890	2	141	9	N	128	178	1	1	8	214
07		2046 N	1760	-0-	-286	-0-	1651	2	109	9	N	99	162	1		151	
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1877	2	152	9	N	138	171	1		118	
09		2040 N	148	-0-	-1892	-0-	145	2	3	9	N	3	1	8		120	
*10		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2503	2	101	9	N	92				212	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699									
WOLF A				WELL #:	1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 - 14220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1140	2	128	9	N	116	161	118
06		1680 N	915	-0-	-765	-0-	801	2	114	9	N	104	168	54
07		1333 N	412	-0-	-921	-0-	364	2	48	9	N	44		98
08		1271 N	977	-0-	-294	-0-	823	2	154	9	N	140	158	80
09		930 N	78	-0-	-852	-0-	61	2	17	9	N	15		95
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	290	2	101	9	N	92		187

GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	L 1H	RRCID ->	263434	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8419 - 15039	
05		15221 X	2079	-0-	-13142	-0-	18	1	1948	2	N	103	176	146
06		17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	113	9						
07		15221 X	13458	-0-	-1763	-0-	6	1	16900	2	N	807	730	223
08		14012 X	13184	-0-	-828	-0-	888	9						
09		15870 X	12805	-0-	-3065	-0-	34	1	12600	2	N	749	745	227
10		16399 X	13434	-0-	-2965	-0-	824	9						
							175	1	12138	2	N	792	705	314
							871	9						
							175	1	11847	2	N	712	748	278
							783	9						
							185	1	12464	2	N	714	736	250
							785	9					6 8	

PGE BROWNE				WELL #:	E 2H	RRCID ->	265076	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	8453 - 13272	
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-		165
06		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	212	1	3238	2	N	264	343	86
07		3286 X	2754	-0-	-532	-0-	290	9						
08		3286 X	2375	-0-	-911	-0-	291	1	2109	2	N	322	186	222
09		3750 X	3368	-0-	-382	-0-	354	9						
10		3875 X	2943	-0-	-932	-0-	277	1	1878	2	N	200	187	235
							220	9						
							403	1	2695	2	N	245	370	110
							270	9						
							347	1	2334	2	N	238	183	165
							262	9						

FAITH-BONITA				WELL #:	A 1H	RRCID ->	265617	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 - 15825	
05		4123 X	117	-0-	-4006	-0-	117	1			Y	-0-	5	-0-
06		5640 X	307	-0-	-5333	-0-	3	1	225	2	Y	72	71	1
07		5208 X	2453	-0-	-2755	-0-	79	9						
08		5208 X	1956	-0-	-3252	-0-	173	1	1589	2	Y	628	626	2
09		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	691	9					1 8	
*10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	230	1	1358	2	Y	333	334	1
							2	4						
							330	1	4030	2	Y	704	703	2
							1	4						
							358	1	2358	2	Y	558	554	4
							3	4					2 8	
									614	9				

WOLF B				WELL #:	1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9309 - 14053	
05		1798 N	1490	-0-	-308	-0-	1381	2	109	9	N	99	179	101
06		1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1408	2	133	9	N	121	1	221
07		1705 N	1509	-0-	-196	-0-	1386	2	123	9	N	112	167	166
08		1488 N	1098	-0-	-390	-0-	1037	2	61	9	N	55	158	63
09		1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1328	2	138	9	N	125		188
10		1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1307	2	129	9	N	117	188	117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		A 6H	RRCID ->	268136	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	8344 - 16860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			270
06	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	235	1	6471	2	N	920	911 1	279
						1012	9						
07	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	711	1	6591	2	N	1125	1276 1	128
						1238	9						
08	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	1356	1	8029	2	N	1141	1100 1	166
						1255	9					3 8	
09	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	1301	1	7546	2	N	1055	933 1	288
						1161	9						
*10	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	1296	1	7532	2	N	992	1103 1	166
						1091	9					11 8	

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		A 3H	RRCID ->	268137	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8361 - 12119	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			143
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			143
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		A 1H	RRCID ->	268163	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8287 - 11680	
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			157
06	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-			1398	2	N	116		273
						29	1						
						128	9						
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	366	1	2439	2	N	411	371 1	313
						452	9						
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	701	1	2679	2	N	427	545 1	195
						470	9						
09	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	689	1	2064	2	N	343	375 1	163
						377	9						
*10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	761	1	1872	2	N	403	367 1	192
						443	9					7 8	

FAITH-BONITA		WELL #:		D 1H	RRCID ->	268442	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7558 - 13694	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-			96	2	Y	119	118 0	1
						8	1						
						131	9						
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	218	218 0	1
						240	9						
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	270	267 0	3
						1	4	297	9			1 8	

FAITH-SAN PEDRO		WELL #:		F 1H	RRCID ->	268447	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	6678 - 13315	
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-			1887	2	Y	212	212 0	-0-
						103	1						
						1	4	233	9				
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	99	1	291	2	Y	65	65 0	-0-
						72	9						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-				-0-
07	4743 X	35	-0-	-4708	-0-	29	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
08	4309 X	4062	-0-	-247	-0-	185	1	3329	2	Y	495	493	0		2
						3	4	545	9						
09	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	230	1	4853	2	Y	645	645	0		2
						1	4	710	9						
*10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	209	1	2884	2	Y	382	380	0	1 8	3
						2	4	420	9						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		A 8H	RRCID ->	269321	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8247 - 12858			
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				157
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				157
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-				157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		D 1H	RRCID ->	269359	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8653 - 13374			
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	2	186	1		143
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4919	2	140	9	N	127				270
07	4805 X	3644	-0-	-1161	-0-	3484	2	160	9	N	145	177	1		238
08	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	5776	2	408	9	N	371	360	1		249
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	5824	2	424	9	N	385	371	1		263
*10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5176	2	448	9	N	407	371	1		299

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		D 3H	RRCID ->	269360	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8889 - 13437			
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-				121
06	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6125	2	223	9	N	203	183	1		141
07	4805 X	4797	-0-	-8	-0-	4520	2	277	9	N	252	183	1		210
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4911	2	367	9	N	334	355	1		189
09	6360 X	3852	-0-	-2508	-0-	3576	2	276	9	N	251	372	1		68
10	6572 X	4495	-0-	-2077	-0-	4191	2	304	9	N	276	186	1		158

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		D 4H	RRCID ->	269389	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8343 - 12960			
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-				78
06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6558	2	195	9	N	177	182	1		73
07	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8296	2	469	9	N	426	365	1		134
08	6820 X	6381	-0-	-439	-0-	6040	2	341	9	N	310	370	1		74
09	6750 X	5041	-0-	-1709	-0-	4738	2	303	9	N	275	187	1		162
10	8711 X	5147	-0-	-3564	-0-	4827	2	320	9	N	291	183	1		270

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		D 2H	RRCID ->	269390	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8383 - 13006			
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-				189
06	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	6860	2	352	9	N	320	375	1		134
07	6386 X	5803	-0-	-583	-0-	5419	2	384	9	N	349	181	1		302
08	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	6618	2	495	9	N	450	540	1		212
09	7200 X	5799	-0-	-1401	-0-	5437	2	362	9	N	329	366	1		175
10	7440 X	6213	-0-	-1227	-0-	5811	2	402	9	N	365	187	1		353

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
FAITH BONITA E UNIT		WELL #: J 1H		RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-	8 0	-0-
06	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	19 1	6172 2	Y	1385	1381 0	4
						2 4	1524 9				
07	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	18 1	4217 2	Y	998	998 0	1 8 3
						1098 9					
08	4991 X	4895	-0-	-96	-0-	10 1	4088 2	Y	721	720 0	1 8 3
						4 4	793 9				
09	4830 X	2143	-0-	-2687	-0-	5 1	1776 2	Y	328	329 0	2
						1 4	361 9				
10	4991 X	4951	-0-	-40	-0-	13 1	3964 2	Y	882	872 0	3 8 9
						4 4	970 9				

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 2H		RRCID -> 269966		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495			
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-		107
06	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	17 1	5343 2	N	201		308
						221 9					
07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	124 1	5109 2	N	246	362 1	192
						271 9					
08	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	149 1	4298 2	N	212	185 1	219
						233 9					
09	5520 X	4864	-0-	-656	-0-	161 1	4439 2	N	240	376 1	83
						264 9					
10	5704 X	4583	-0-	-1121	-0-	154 1	4172 2	N	234	179 1	138
						257 9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 3H		RRCID -> 269973		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842			
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-		85
06	4380 X	4256	-0-	-124	-0-	13 1	4067 2	N	160	182 1	63
						176 9					
07	4526 X	4248	-0-	-278	-0-	95 1	3908 2	N	223	177 1	109
						245 9					
08	4526 X	4072	-0-	-454	-0-	128 1	3717 2	N	206	186 1	129
						227 9					
09	4260 X	4098	-0-	-162	-0-	134 1	3703 2	N	237	184 1	182
						261 9					
*10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	158 1	4261 2	N	262	349 1	95
						288 9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 4H		RRCID -> 270019		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053			
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-		86
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	17 1	5094 2	N	163		249
						179 9					
07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	399 1	5702 2	N	235	360 1	124
						259 9					
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	556 1	4848 2	N	214	186 1	152
						235 9					
09	5280 X	4915	-0-	-365	-0-	504 1	4151 2	N	236	182 1	206
						260 9					
10	6293 X	3685	-0-	-2608	-0-	463 1	2980 2	N	220	364 1	62
						242 9					

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 5H	RRCID ->	270020	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8501 - 11354
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			195
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	14	1	4036	2	142	177 1	160
						156	9					
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	260	1	3635	2	241	183 1	218
						265	9					
08	3751 X	3626	-0-	-125	-0-	345	1	2986	2	268	359 1	127
						295	9					
09	4200 X	3587	-0-	-613	-0-	341	1	2968	2	253	188 1	192
						278	9					
10	4340 X	2808	-0-	-1532	-0-	403	1	2144	2	237	362 1	67
						261	9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		K 1H	RRCID ->	270021	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8518 - 13869
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-			127
06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	17	1	5589	2	351	368 1	110
						386	9					
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-			110
08	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-			110
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-			110
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-			110

PGE DOS		WELL #:		D 4H	RRCID ->	270022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8326 - 14055
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			N	14	178	1	92
06	8340 X	18	-0-	-8322	-0-	18	2		-0-			92
07	8401 X	241	-0-	-8160	-0-	3	1	205	2	30		122
						33	9					
08	7409 X	1965	-0-	-5444	-0-	33	1	1741	2	174	177 1	119
						191	9					
09	7170 X	6867	-0-	-303	-0-	96	1	6200	2	519	373 1	265
						571	9					
*10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	66	1	3770	2	325	374 1	23 8
						358	9					193

PGE DOS		WELL #:		D 3H	RRCID ->	270023	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8281 - 13985
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5828 X	86	-0-	-5742	-0-	25	2	61	9	55	183 1	124
06	5220 X	2280	-0-	-2940	-0-	25	1	2087	2	153		277
						168	9					
07	5332 X	4365	-0-	-967	-0-	69	1	3902	2	358	363 1	272
						394	9					
08	5146 X	4134	-0-	-1012	-0-	67	1	3635	2	393	553 1	112
						432	9					
09	4530 X	2566	-0-	-1964	-0-	34	1	2276	2	233	184 1	161
						256	9					
10	4371 X	3569	-0-	-802	-0-	55	1	3169	2	314	377 1	2 8
						345	9					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
PGE DOS		WELL #: D 2H		RRCID -> 270025		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 8236 - 14040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5952 X	19	-0-	-5933	-0-	18	2	1	9	N	1			182
06	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	113	1	9317	2	N	434	368	1	248
						477	9							
07	5952 X	5531	-0-	-421	-0-	89	1	4994	2	N	407	351	1	304
						448	9							
08	5301 X	2301	-0-	-3000	-0-	38	1	2044	2	N	199	363	1	140
						219	9							
09	5760 X	4108	-0-	-1652	-0-	56	1	3672	2	N	345	364	1	121
						380	9							
10	5952 X	4855	-0-	-1097	-0-	76	1	4346	2	N	394	376	1	139
						433	9							

PGE DOS		WELL #: D 1H		RRCID -> 270026		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8229 - 14131				
05	12524 X	11	-0-	-12513	-0-	11	2			N	-0-			197
06	12330 X	7741	-0-	-4589	-0-	88	1	7229	2	N	385	182	1	400
						424	9							
07	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	241	1	13619	2	N	1164	1095	1	469
						1280	9							
08	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	263	1	13864	2	N	1164	1273	1	360
						1280	9							
09	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	204	1	13093	2	N	1010	1108	1	262
						1111	9							
10	14942 X	12931	-0-	-2011	-0-	206	1	11703	2	N	929	938	1	253
						1022	9							

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 1H		RRCID -> 270208		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8547 - 13178				
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			191
06	5550 X	4094	-0-	-1456	-0-	3	1	3982	2	N	99			290
						109	9							
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	24	1	6220	2	N	232			522
						255	9							
08	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	104	1	6217	2	N	393	540	1	375
						432	9							
09	4560 X	3899	-0-	-661	-0-	70	1	3603	2	N	205	370	1	210
						226	9							
10	6510 X	6248	-0-	-262	-0-	109	1	5759	2	N	345	375	1	180
						380	9							

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 3H		RRCID -> 270209		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8737 - 13196				
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			216
06	4440 X	3229	-0-	-1211	-0-			3082	2	N	132	181	1	167
						145	9							
07	4588 X	3747	-0-	-841	-0-	13	1	3486	2	N	225	182	1	210
						248	9							
08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	65	1	3920	2	N	302	363	1	149
						332	9							
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	71	1	3642	2	N	295	364	1	80
						325	9							
10	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	63	1	3293	2	N	258	187	1	151
						284	9							

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 2H		RRCID -> 270211		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	6	187	1		154
06	6420 X	5287	-0-	-1133	-0-	3	1	5137	2	N	134	182	1	106
						147	9							
07	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	24	1	6320	2	N	270			376
						297	9							
08	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	108	1	6463	2	N	448	730	1	94
						493	9							
09	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	115	1	5904	2	N	431	370	1	155
						474	9							
10	6634 X	6195	-0-	-439	-0-	106	1	5608	2	N	437	365	1	227
						481	9							

PGE DOS		WELL #: H 1H		RRCID -> 270232		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914						
05	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				N	-0-				95
06	6480 X	10	-0-	-6470	-0-	10	2		N	-0-				95
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				N	-0-				95
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-				95
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-				95
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				95

PGE DOS		WELL #: H 2H		RRCID -> 270254		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305						
05	25792 X	4723	-0-	-21069	-0-	44	1	4556	2	N	112			202
						123	9							
06	30765 X	30765	-0-	-0-	-0-	360	1	29528	2	N	797	734	1	265
						877	9							
07	26363 X	26363	-0-	-0-	-0-	372	1	25094	2	N	815	925	1	155
						897	9							
08	25141 X	24642	-0-	-499	-0-	372	1	23367	2	N	821	911	1	65
						903	9							
09	30180 X	23283	-0-	-6897	-0-	360	1	22045	2	N	798	725	1	138
						878	9							
10	31186 X	23275	-0-	-7911	-0-	372	1	22016	2	N	806	735	1	208
						887	9					1	8	

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 4H		RRCID -> 270255		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856						
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-				N	4	178	1		182
06	5940 X	5733	-0-	-207	-0-	4	1	5588	2	N	128			310
						141	9							
07	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	26	1	6704	2	N	342			652
						376	9							
08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	108	1	6449	2	N	403	548	1	507
						443	9							
09	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	117	1	6000	2	N	372	366	1	513
						409	9							
*10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	107	1	5638	2	N	402	702	1	213
						442	9							

WOLF B		WELL #: 2H		RRCID -> 270421		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050						
05	1581 N	1228	-0-	-353	-0-	1150	2	78	9	N	71	163	1	88
06	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1189	2	83	9	N	75			163
07	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	1139	2	81	9	N	74			237
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1268	2	103	9	N	94	168	1	163
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1647	2	138	9	N	125	181	1	107
*10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1230	2	90	9	N	82			189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			198
06		5070 X	28	-0-	-5042	-0-	27	1	1	9	1			199
07		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	193	1	4735	2	305	369	1	135
							336	9						
08		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	200	1	4490	2	387	367	1	155
							426	9						
09		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	244	1	4660	2	379	377	1	157
							417	9						
10		5270 X	4776	-0-	-494	-0-	283	1	4069	2	385	369	1	173
							424	9						

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														

05		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			168
06		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-			10058	2	277	168	1	277
							305	9						
07		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	245	1	5206	2	278	176	1	379
							306	9						
08		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	274	1	3969	2	306	369	1	316
							337	9						
09		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	344	1	4039	2	325	367	1	274
							358	9						
*10		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	385	1	6306	2	439	370	1	342
							483	9				1	8	

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														

05		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-			131
06		4980 X	1242	-0-	-3738	-0-	79	1	1133	2	27			158
							30	9						
07		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	261	1	6112	2	394	182	1	370
							433	9						
08		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	214	1	3996	2	324	538	1	156
							356	9						
09		3780 X	1035	-0-	-2745	-0-	99	1	775	2	146			302
							161	9						
10		6789 X	1273	-0-	-5516	-0-	43	1	1124	2	96	185	1	213
							106	9						

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														

05		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-			74
06		5640 X	5168	-0-	-472	-0-	51	1	4915	2	184			258
							202	9						
07		4836 X	101	-0-	-4735	-0-	3	1	84	2	13	188	1	83
							14	9						
08		4619 X	4566	-0-	-53	-0-	102	1	4189	2	250	181	1	152
							275	9						
09		5160 X	4143	-0-	-1017	-0-	113	1	3738	2	265	189	1	228
							292	9						
10		5332 X	4217	-0-	-1115	-0-	109	1	3782	2	296	371	1	152
							326	9				1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	69
06		4830 X	4610	-0-	-220	-0-	46	1	4365	2	N	250
							199	9				
07		4991 X	72	-0-	-4919	-0-	2	1	62	2	N	80
							8	9				
08		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	146	1	6008	2	N	109
							427	9				
09		4620 X	3100	-0-	-1520	-0-	84	1	2778	2	N	325
							238	9				
10		4774 X	3951	-0-	-823	-0-	99	1	3465	2	N	117
							387	9				

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162												
05		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	171
06		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	72	1	6946	2	N	209
							249	9				
07		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	222	1	6872	2	N	322
							323	9				
08		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	120	1	4920	2	N	195
							261	9				
09		6990 X	5394	-0-	-1596	-0-	150	1	4936	2	N	291
							308	9				
10		7223 X	5005	-0-	-2218	-0-	131	1	4582	2	N	192
							292	9				

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078												
05		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	82
06		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	91	1	8672	2	N	236
							365	9				
07		6262 X	5989	-0-	-273	-0-	176	1	5451	2	N	200
							362	9				
08		4960 X	1575	-0-	-3385	-0-	35	1	1448	2	N	97
							92	9				
09		9120 X	1589	-0-	-7531	-0-	43	1	1393	2	N	236
							153	9				
10		9424 X	2522	-0-	-6902	-0-	64	1	2238	2	N	71
							220	9				

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072												
05		17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	100
06		15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	100
07		16306 X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	100
08		11408 X	4166	-0-	-7242	-0-	7	1	3935	2	N	-0-
							224	9				
09		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	10	1	2004	2	Y	7
							174	9				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-				N	-0-			96
06		12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-				N	-0-			96
07		12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-				N	-0-			96
08		8835 X	5524	-0-	-3311	-0-	9	1	5022 2	N	448	544 1		-0-
							493	9						
09		19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	84	1	17912 2	Y	1655	1485 1		170
							1821	9						
*10		18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	74	1	16780 2	Y	1501	1463 1	12 8	196
							1651	9						

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														

05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			197
06		2670 X	19	-0-	-2651	-0-	15	1	4 9	N	4			201
07		2759 X	2513	-0-	-246	-0-	203	1	1956 2	N	322	342 1		181
							354	9						
08		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	222	1	3367 2	N	349	360 1		170
							384	9						
09		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	194	1	2610 2	N	305	366 1		109
							336	9						
*10		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	199	1	2937 2	N	345	362 1		92
							380	9						

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														

05		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			141
06		5130 X	3515	-0-	-1615	-0-	22	1	3406 2	N	79			220
							87	9						
07		5301 X	314	-0-	-4987	-0-	4	1	290 2	N	18	183 1		55
							20	9						
08		4309 X	2053	-0-	-2256	-0-	23	1	1951 2	N	72			127
							79	9						
09		3510 X	960	-0-	-2550	-0-	12	1	893 2	N	50			177
							55	9						
*10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	63	1	4189 2	N	233	183 1		227
							256	9						

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														

05		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-	176 1		38
06		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	41	1	6452 2	N	190			228
							209	9						
07		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	103	1	7278 2	N	298	360 1		166
							328	9						
08		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	55	1	4726 2	N	357	357 1		166
							393	9						
09		6690 X	5804	-0-	-886	-0-	70	1	5225 2	N	463	548 1		81
							509	9						
10		6944 X	1004	-0-	-5940	-0-	14	1	914 2	N	69			150
							76	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PGE BROWNE		WELL #: F 1H		RRCID -> 271435		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-			168
06		8329 X	8329	-0-	-0-		50	1	N	412	363	1	217
							453	9					
07		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	96	1	N	668	728	1	157
							735	9					
08		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	67	1	N	610	536	1	231
							671	9					
09		8340 X	6002	-0-	-2338	-0-	71	1	N	577	736	1	72
							635	9					
10		8618 X	6319	-0-	-2299	-0-	84	1	N	575	560	1	87
							633	9					

EDWARDS A		WELL #: 1H		RRCID -> 271556		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863					
05		1333 N	239	-0-	-1094	-0-	200	2	N	35			106
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	174	177	1	103
07		1085 N	562	-0-	-523	-0-	423	2	N	126	1	8	228
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	795	2	N	108	177	1	159
09		1350 N	997	-0-	-353	-0-	856	2	N	128	178	1	109
*10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	830	2	N	116	178	1	47

THURMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 271738		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871					
05		2852 X	2180	-0-	-672	-0-	2036	2	N	131	175	1	169
06		2760 X	2597	-0-	-163	-0-	2420	2	N	161	158	1	172
07		2697 X	2592	-0-	-105	-0-	2418	2	N	158	171	1	159
08		2542 X	1918	-0-	-624	-0-	1805	2	N	103	172	1	90
09		2610 X	1736	-0-	-874	-0-	1642	2	N	85			175
10		2697 X	703	-0-	-1994	-0-	535	2	N	153	183	1	145

THURMAN		WELL #: 4H		RRCID -> 271739		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767					
05		3224 X	2436	-0-	-788	-0-	2261	2	N	159			281
06		3120 X	2470	-0-	-650	-0-	2295	2	N	159	341	1	98
07		2945 X	2352	-0-	-593	-0-	2175	2	N	161		1 8	259
08		2945 X	2011	-0-	-934	-0-	1862	2	N	135	180	1	214
09		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2753	2	N	158	178	1	194
10		2542 X	2251	-0-	-291	-0-	2101	2	N	136			330

PGE BROWNE		WELL #: F 4H		RRCID -> 271953		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419					
05		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			N	-0-			105
06		6390 X	6076	-0-	-314	-0-			N	160	182	1	83
							37	1					
07		13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	176	9					
							185	1	N	463	369	1	177
08		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	509	9					
							135	1	N	614	712	1	79
09		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	675	9					
							133	1	N	542	556	1	65
10		10168 X	9525	-0-	-643	-0-	596	9					
							134	1	N	489	367	1	187
							538	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699										
PGE BROWNE			WELL #: F 5H		RRCID -> 271954	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 7871	PERF. 8125	- 14448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			100
06	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	44	1	6932	2	N	233	178 1	155
						256	9						
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-				N	3			158
08	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	64	1	5572	2	N	520	535 1	143
						572	9						
09	7230 X	2518	-0-	-4712	-0-	31	1	2254	2	N	212	181 1	174
						233	9						
10	7471 X	2881	-0-	-4590	-0-	39	1	2608	2	N	213	187 1	200
						234	9						

PGE BROWNE			WELL #: F 6H		RRCID -> 271955	COMPL. DATE 08/17/2013	TOTAL DEPTH 7879	PERF. 8216	- 14485				
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-			110
06	5520 X	4718	-0-	-802	-0-	28	1	4393	2	N	270	184 1	196
						297	9						
07	5704 X	1053	-0-	-4651	-0-	13	1	931	2	N	99	177 1	118
						109	9						
08	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	64	1	5492	2	N	502	187 1	433
						552	9						
09	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	78	1	5805	2	N	541	546 1	428
						595	9						
*10	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	74	1	4945	2	N	454	553 1	328
						499	9					1 8	

THURMAN			WELL #: 2H		RRCID -> 272566	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH 8846	PERF. 9626	- 17640				
05	1767 N	1267	-0-	-500	-0-	1161	2	106	9	N	96	178 1	112
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1613	2	165	9	N	150	173 1	89
07	1922 N	1673	-0-	-249	-0-	1528	2	145	9	N	132	1 8	220
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1501	2	145	9	N	132	180 1	170
09	1770 N	1391	-0-	-379	-0-	1266	2	125	9	N	114	178 1	106
10	1674 N	798	-0-	-876	-0-	714	2	84	9	N	76		182

FAITH SANDY DIM			WELL #: J 1H		RRCID -> 272577	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 6218	PERF. 7720	- 14085				
05	2263 X	22	-0-	-2241	-0-	21	2	1	9	Y	1	1 0	1
06	4590 X	3176	-0-	-1414	-0-	3038	2	138	9	Y	125	125 0	1
07	3224 X	288	-0-	-2936	-0-	100	1	24	2	Y	149	148 0	2
						164	9						
08	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	258	1	5981	2	Y	497	497 0	2
						547	9						
09	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	285	1	5936	2	Y	329	329 0	2
						362	9						
*10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	286	1	4788	2	Y	383	380 0	4
						421	9					1 8	

FAITH-YANA			WELL #: G 1H		RRCID -> 272710	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 7455	- 15734				
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-		-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
08	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	196	1	254	2	Y	1029	1025 0	3
						5	4	1132	9				
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	278	1	513	2	Y	918	918 0	3
						2	4	1010	9				
*10	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	322	1	294	2	Y	775	768 0	8
						4	4	853	9			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 #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	49
06		5070 X	1266	-0-	-3804	-0-	17	1	1175	2	Y	43
							74	9				
07		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	182	1	5132	2	Y	28
							389	9				
08		5301 X	4605	-0-	-696	-0-	596	1	3669	2	Y	-0-
							340	9				
*09		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	625	1	4509	2	Y	32
							364	9				
*10		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	718	1	5849	2	Y	52
							608	9				

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095												

05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	242
06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	247
07		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	247
08		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2133	2	710	9	Y	439
09		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	2433	2	776	9	Y	418
*10		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	2517	2	806	9	Y	349
												3 8

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380												

05		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-
06		1740 N	1298	-0-	-442	-0-					Y	1
							7	1	797	2	Y	449
							494	9				448 0
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	2	Y	-0-
							557	9				1 8
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	6	1	1312	2	Y	2
							2	4	438	9		
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	2	Y	2
							364	9				
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	5	1	1384	2	Y	3
							1	4	337	9		1 8

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080												

05		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	1
06		9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	121	1	9350	2	Y	17
							354	9				
07		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	292	1	8184	2	Y	21
							714	9				
08		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	403	1	6666	2	Y	33
							656	9				
09		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	364	1	6403	2	Y	47
							689	9				
10		6603 X	6015	-0-	-588	-0-	340	1	5081	2	Y	12
							594	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 #: C 7H		RRCID -> 273712		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-		Y	-0-	18 1	-0-
06	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	158 1	Y	364	345 1	19
						400 9				
07	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	339 1	Y	577	576 1	20
						635 9				
08	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	483 1	Y	440	435 1	25
						484 9				
09	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	428 1	Y	353	351 1	27
						388 9				
*10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	411 1	Y	389	406 1	2 8 8
						428 9				

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 273713		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364		
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-		Y	-0-	23 1	-0-
06	9000 X	8949	-0-	-51	-0-	114 1	Y	343	326 1	17
						377 9				
07	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	417 1	Y	942	929 1	30
						1036 9				
08	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	537 1	Y	810	795 1	45
						891 9				
09	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	519 1	Y	835	819 1	61
						919 9				
*10	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	512 1	Y	836	876 1	3 8 18
						920 9				

FAITH-SANDY		WELL #: B 2H		RRCID -> 273778		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214		
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-		Y	-0-	1 0	-0-
06	2220 X	1260	-0-	-960	-0-	2 1	Y	115	114 0	1
						127 9				
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	423 1	Y	223	222 0	2
						245 9				
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	254 1	Y	261	261 0	2
						1 4				
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	305 1	Y	139	139 0	2
						153 9				
*10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	345 1	Y	159	158 0	3
						1 4				

FAITH BONITA H UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 273779		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874		
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-		Y	-0-	2 0	-0-
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	470	469 0	1
						1 4				
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	569	568 0	1 8 1
						626 9				
08	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	7 1	Y	429	429 0	1
						2 4				
09	3240 X	3110	-0-	-130	-0-	7 1	Y	389	389 0	1
						1 4				
10	3348 X	3188	-0-	-160	-0-	6 1	Y	379	375 0	1 8 4
						1 4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		C 3H	RRCID ->	273780	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8278 - 13523	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-	14	1	1
06	1110 X	710	-0-	-400	-0-	8	1	691	2	Y	10	10	1
						11	9						
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	234	1	2743	2	Y	408	397	1
						449	9						12
08	3224 X	3022	-0-	-202	-0-	517	1	2080	2	Y	386	377	1
						425	9						21
09	3120 X	2000	-0-	-1120	-0-	333	1	1362	2	Y	277	277	1
						305	9						21
10	3410 X	1970	-0-	-1440	-0-	398	1	1263	2	Y	281	295	1
						309	9					1 8	6
FAITH-YANA		WELL #:		B 1H	RRCID ->	273790	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7580 - 14511	
05	8277 X	36	-0-	-8241	-0-	35	2	1	9	N	1	1	0
06	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	104	1	11522	2	N	1319	1316	0
						2	4	1451	9				3
07	8277 X	6275	-0-	-2002	-0-	206	1	5059	2	N	918	918	0
						1010	9						1 8
08	8277 X	7105	-0-	-1172	-0-	258	1	5620	2	N	1111	1109	0
						5	4	1222	9				1 8
09	8010 X	6792	-0-	-1218	-0-	239	1	5455	2	N	997	996	0
						1	4	1097	9				4
10	8277 X	5948	-0-	-2329	-0-	208	1	4727	2	N	917	909	0
						4	4	1009	9				3 8
													9
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		B 4H	RRCID ->	274079	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8323 - 12971	
05	11067 X	175	-0-	-10892	-0-	2	1	173	2	Y	-0-		34
06	10650 X	9821	-0-	-829	-0-	21	1	9430	2	Y	336	267	1
						370	9						103
07	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	137	1	12970	2	Y	572	537	1
						629	9						138
08	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	106	1	11684	2	Y	502	562	1
						552	9						78
09	9810 X	9575	-0-	-235	-0-	98	1	9055	2	Y	384	376	1
						422	9						86
10	13733 X	10293	-0-	-3440	-0-	124	1	9714	2	Y	414	401	1
						455	9						4 8
													95
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		B 3H	RRCID ->	274082	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8179 - 12647	
05	12493 X	45	-0-	-12448	-0-	45	2			Y	-0-		5
06	12090 X	7	-0-	-12083	-0-	7	2			Y	-0-		5 1
07	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	130	1	12319	2	Y	623	489	1
						685	9						134
08	24306 X	24306	-0-	-0-	-0-	206	1	22777	2	Y	1203	1157	1
						1323	9						180
09	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	183	1	17348	2	Y	1090	1011	1
						1199	9						259
*10	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	169	1	13555	2	Y	878	895	1
						966	9						8 8
													234
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		B 1H	RRCID ->	274087	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8240 - 12339	
05	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-		110
06	10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-	110	1
07	11408 X	18	-0-	-11390	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
08	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-		-0-
09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9889 X	1289	-0-	-8600	-0-	11 1	1269 2	Y	8			62
06	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	39 1	16801 2	Y	435	345 1		152
07	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	110 1	10317 2	Y	365	400 1		117
08	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	402 9	10514 2	Y	445	480 1		82
09	17310 X	11274	-0-	-6036	-0-	96 1	10610 2	Y	500	458 1		124
10	17887 X	9491	-0-	-8396	-0-	490 9	8990 2	Y	351	369 1	3 8	103
						114 1						
						550 9						
						115 1						
						386 9						

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			62
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			62
07	403 N	145	-0-	-258	-0-	73 2	72 9	N	65			127
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	398 2	152 9	N	138	188 0		77
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	492 2	329 9	N	299	142 0		234
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	227 2	343 9	N	312	290 0		256

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-	11 0		-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-			-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-			-0-
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	263 1	2945 2	Y	564	562 0	1 8	1
09	2730 X	1167	-0-	-1563	-0-	3 4	620 9					
*10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	170 1	596 2	Y	364	364 0		1
						1 4	400 9					
						267 1	2334 2	Y	624	617 0	2 8	6
						3 4	686 9					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

05	1085 N	44	-0-	-1041	-0-	1 1	4 2	Y	35	29 0		12
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	39 9	1517 2	Y	279	285 0		6
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	102 1	1613 2	Y	318	318 0		6
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	307 9	1387 2	Y	271	271 0		6
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	288 1	298 9					
*10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	356 1	1656 2	Y	281	281 0		6
						1 4	309 9					
						387 1	1673 2	Y	301	298 0	1 8	8
						1 4	331 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-BONITA		WELL #: I 1H		RRCID -> 274407	COMPL. DATE 06/08/2012	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 7036	- 13975								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	1	0			199
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					199
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17					216
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1423	2	Y	328	181	1			363
						361	9									
09	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	179	1	2165	2	Y	572	737	1			198
						629	9									
*10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	206	1	1881	2	Y	597	520	1	3	8	272
						657	9									

FAITH-BONITA		WELL #: J 2H		RRCID -> 274467	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 6641	PERF. 7133	- 13554								
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	21	1	6804	2	Y	1510	1506	0			4
						2	4									
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	21	1	5283	2	Y	1147	1147	0	1	8	3
						1262	9									
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	13	1	4969	2	Y	907	906	0	1	8	3
						5	4									
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	15	1	4876	2	Y	905	905	0			3
						2	4									
*10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	15	1	4959	2	Y	1024	1014	0	3	8	10
						4	4	1126	9							

FAITH-BONITA		WELL #: E 1H		RRCID -> 274781	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7691	- 13992								
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	198	1	1991	2	Y	938	935	0	1	8	2
						5	4	1032	9							
09	1740 X	1441	-0-	-299	-0-	180	1	930	2	Y	301	301	0			2
						331	9									
*10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	237	1	1445	2	Y	412	408	0	1	8	5
						2	4	453	9							

FAITH-BONITA		WELL #: I 2H		RRCID -> 274857	COMPL. DATE 06/08/2012	TOTAL DEPTH 6623	PERF. 7145	- 14241								
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					87
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					87
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					87
08	5766 X	4756	-0-	-1010	-0-	132	1	3752	2	Y	793	363	1			517
						872	9									
09	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	252	1	4715	2	Y	1405	1591	1			331
						1546	9									
*10	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	273	1	4688	2	Y	1228	1274	1			285
						1351	9									

FAITH-BONITA		WELL #: J 1H		RRCID -> 275232	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 6646	PERF. 7113	- 13634								
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	7320 X	6714	-0-	-606	-0-					Y	583	582	0			1
						1	4									
07	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	23	1	7787	2	Y	1266	1264	0	1	8	2
						1393	9									
08	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	17	1	7863	2	Y	1127	1127	0	1	8	1
						6	4									
09	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	16	1	6412	2	Y	999	999	0			1
						2	4									
*10	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	15	1	6647	2	Y	1023	1014	0	3	8	7
						4	4	1125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	79	1	1038	2	Y	276	275	0			1
								1	4	304	9						
09		3000 N	3041	-0-	41	41	414	1	2081	2	Y	495	494	0			2
								1	4	545	9						
*10		3100 N	3221	-0-	121	162	441	1	2155	2	Y	566	561	0	2	8	5
								2	4	623	9						

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209																	
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	1	0			3
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07		5580 X	45	-0-	-5535	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08		5580 X	4100	-0-	-1480	-0-	196	1	3168	2	Y	666	664	0	1	8	1
								3	4	733	9						
09		5400 X	2430	-0-	-2970	-0-	215	1	1751	2	Y	421	422	0			-0-
								1	4	463	9						
*10		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	239	1	782	2	Y	265	264	0	1	8	-0-
								1	4	292	9						

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573																	
05		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647																	
05		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					1
06		3150 X	514	-0-	-2636	-0-	10	1	504	2	Y	-0-					1
07		7037 X	1515	-0-	-5522	-0-	144	1	1371	2	Y	-0-					1
08		4712 X	1455	-0-	-3257	-0-	121	1	1334	2	Y	-0-					1
09		4560 X	2116	-0-	-2444	-0-	182	1	1934	2	Y	-0-					1
*10		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	232	1	3824	2	Y	-0-					1

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554																	
05		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
07		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
08		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	187	1	7423	2	Y	1474	1469	0	1	8	4
								7	4	1621	9						
09		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	519	1	6180	2	Y	1432	1431	0			5
								3	4	1575	9						
*10		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	584	1	5911	2	Y	1305	1294	0	4	8	12
								6	4	1436	9						

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 3H		RRCID -> 275274		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	35297 X	35297	-0-	-0-	-0-	93 1	33686 2	Y	1380	1374 1	26
						1518 9					
06	34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	60 1	32788 2	Y	1684	1661 1	49
						1852 9					
07	31820 X	31820	-0-	-0-	-0-	20 1	29845 2	Y	1777	1777 1	49
						1955 9					
08	30752 X	30678	-0-	-74	-0-	108 1	28448 2	Y	1929	1928 1	50
						2122 9					
09	29760 X	28703	-0-	-1057	-0-	26880 2	1823 9	Y	1657	1644 1	63
10	30752 X	29106	-0-	-1646	-0-	27173 2	1933 9	Y	1757	1787 1	29
										4 8	
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: H 2H		RRCID -> 275275		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933			
05	26350 X	2845	-0-	-23505	-0-	3 1	2658 2	Y	167	191 1	-0-
						184 9					
06	24750 X	22322	-0-	-2428	-0-	4 1	20736 2	Y	1438	1381 1	57
						1582 9					
07	23734 X	23734	-0-	-0-	-0-	26 1	22055 2	Y	1503	1448 1	112
						1653 9					
08	22785 X	21870	-0-	-915	-0-	127 1	20400 2	Y	1221	1319 1	14
						1343 9					
09	22050 X	20957	-0-	-1093	-0-	123 1	19420 2	Y	1285	1226 1	73
						1414 9					
*10	23173 X	23173	-0-	-0-	-0-	136 1	21334 2	Y	1548	1535 1	85
						1703 9				1 8	
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 4H		RRCID -> 275276		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090			
05	39618 X	986	-0-	-38632	-0-	2 1	596 2	Y	353	369 1	1
						388 9					
06	37440 X	1759	-0-	-35681	-0-	3 1	1704 2	Y	47	48 1	-0-
						52 9					
07	41478 X	41478	-0-	-0-	-0-	27 1	39450 2	Y	1819	1767 1	52
						2001 9					
08	37603 X	34073	-0-	-3530	-0-	122 1	32111 2	Y	1673	1680 1	45
						1840 9					
09	26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	25375 2	1112 9	Y	1011	1018 1	38
10	38502 X	27394	-0-	-11108	-0-	26144 2	1250 9	Y	1136	1154 1	18
										2 8	
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: Q 2H		RRCID -> 275288		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421			
05	23901 X	3184	-0-	-20717	-0-	2952 2	232 9	Y	211	269 1	44
06	30521 X	30521	-0-	-0-	-0-	28927 2	1594 9	Y	1449	1411 1	82
07	27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	25994 2	1915 9	Y	1741	1675 1	148
08	25339 X	25339	-0-	-0-	-0-	23512 2	1827 9	Y	1661	1770 1	39
09	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	20915 2	1671 9	Y	1519	1528 1	30
10	23002 X	20906	-0-	-2096	-0-	19371 2	1535 9	Y	1395	1354 1	70
										1 8	
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: H 3H		RRCID -> 275343		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935			
05	27142 X	27142	-0-	-0-	-0-	26 1	25544 2	Y	1429	1429 1	52
						1572 9					
06	25710 X	23520	-0-	-2190	-0-	4 1	22100 2	Y	1287	1270 1	69
						1416 9					
07	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	26 1	22234 2	Y	1312	1266 1	115
						1443 9					
08	23219 X	22951	-0-	-268	-0-	134 1	21443 2	Y	1249	1332 1	32
						1374 9					
09	22470 X	22109	-0-	-361	-0-	130 1	20539 2	Y	1309	1248 1	93
						1440 9					
10	23219 X	22798	-0-	-421	-0-	134 1	21171 2	Y	1357	1356 1	94
						1493 9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-				Y	-0-	141	1		-0-
06		13110 X	12687	-0-	-423	-0-	81	1	12164	2	402	356	1		46
							442	9							
07		23109 X	23109	-0-	-0-	-0-	185	1	21713	2	1101	1021	1		126
							1211	9							
08		12586 X	1857	-0-	-10729	-0-	16	1	1678	2	148	229	1		45
							163	9							
09		13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	120	1	12380	2	831	733	1		143
							914	9							
10		14322 X	6709	-0-	-7613	-0-	67	1	6207	2	395	423	1	1 8	114
							435	9							

PGE DOS D UNIT CC				WELL #:	1H	RRCID ->	275454	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8393 - 15028		
05		21018 X	4339	-0-	-16679	-0-	35	1	4039	2	241	185	1		208
							265	9							
06		20130 X	16358	-0-	-3772	-0-	103	1	15474	2	710	808	1		110
							781	9							
07		18879 X	12727	-0-	-6152	-0-	97	1	11425	2	1095	1067	1		138
							1205	9							
08		17577 X	9798	-0-	-7779	-0-	86	1	9065	2	588	601	1		125
							647	9							
09		17010 X	9997	-0-	-7013	-0-	89	1	9215	2	630	626	1		129
							693	9							
10		16895 X	10242	-0-	-6653	-0-	101	1	9415	2	660	615	1	1 8	173
							726	9							

PGE DOS E UNIT CC				WELL #:	1H	RRCID ->	275460	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8290 - 14998		
05		18321 X	3757	-0-	-14564	-0-	31	1	3560	2	151	136	1		143
							166	9							
06		19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	121	1	18283	2	755	801	1		97
							831	9							
07		15872 X	13452	-0-	-2420	-0-	107	1	12557	2	716	729	1		84
							788	9							
08		14880 X	12211	-0-	-2669	-0-	107	1	11345	2	690	652	1		122
							759	9							
09		19230 X	11566	-0-	-7664	-0-	103	1	10630	2	757	739	1		140
							833	9							
10		19871 X	11826	-0-	-8045	-0-	118	1	10943	2	695	659	1	1 8	175
							765	9							

PGE DOS				WELL #:	A	1H	RRCID ->	275494	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8371 - 15266	
05		21297 X	5235	-0-	-16062	-0-	29	1	4984	2	202	283	1		76
							222	9							
06		28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	142	1	26781	2	1215	1144	1		147
							1337	9							
07		21762 X	21762	-0-	-0-	-0-	149	1	20362	2	1137	1164	1		120
							1251	9							
08		20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	166	1	18958	2	1101	1094	1		127
							1211	9							
09		18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	152	1	17648	2	1079	1009	1		197
							1187	9							
*10		22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	205	1	21224	2	1060	958	1	1 8	298
							1166	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 #: 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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	

05		10540 X	5606	-0-	-4934	-0-	34	1	Y	186	76	1	165	
							205	9						
06		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	710	803	1	72	
							781	9						
07		10044 X	9719	-0-	-325	-0-	60	1	Y	622	609	1	85	
							684	9						
08		10044 X	8365	-0-	-1679	-0-	189	1	Y	502	514	1	73	
							552	9						
09		9720 X	9605	-0-	-115	-0-	212	1	Y	644	637	1	80	
							708	9						
10		10044 X	9704	-0-	-340	-0-	223	1	Y	646	629	1	97	
							711	9						

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
05		21917 X	5491	-0-	-16426	-0-	50	1	Y	235	205	1	91	
							259	9						
06		31247 X	31247	-0-	-0-	-0-	319	1	Y	1516	1546	1	61	
							1668	9						
07		23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	330	1	Y	1371	1346	1	86	
							1508	9						
08		20416 X	20416	-0-	-0-	-0-	317	1	Y	1028	1059	1	55	
							1131	9						
09		19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	1264	1222	1	97	
							1390	9						
*10		19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	1273	1249	1	119	2 8
							1400	9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
05		10850 X	2864	-0-	-7986	-0-	17	1	Y	115	54	1	113	
							127	9						
06		13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	731	778	1	66	
							804	9						
07		10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	677	656	1	87	
							745	9						
08		11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	255	1	Y	672	669	1	90	
							739	9						
09		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	227	1	Y	584	603	1	71	
							642	9						
10		10106 X	9355	-0-	-751	-0-	216	1	Y	557	548	1	80	
							613	9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
05		10509 X	1888	-0-	-8621	-0-	14	1	Y	74	43	1	68	
							81	9						
06		13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	711	687	1	92	
							782	9						
07		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	630	642	1	80	
							693	9						
08		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	592	587	1	85	
							651	9						
09		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	603	593	1	95	
							663	9						
10		8773 X	8418	-0-	-355	-0-	116	1	Y	560	547	1	108	
							616	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1984 X	304	-0-	-1680	-0-	2 1	215 2	Y	79	65 0		23
06	1890 X	43	-0-	-1847	-0-	87 9						
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-	23 0		-0-
08	3100 N	3670	-0-	570	570	8 1	1356 2	Y	429	427 0		2
09	3000 N	3198	-0-	198	768	472 9						
*10	3100 N	2725	-0-	-375	393	9 1	2983 2	Y	614	614 0	1 8	1
						3 4	675 9					
						10 1	2557 2	Y	573	572 0		2
						1 4	630 9					
						7 1	2203 2	Y	466	462 0	1 8	5
						2 4	513 9					

FAITH-SANDY		WELL #: A 1H		RRCID -> 275857		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538				
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			183
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			183
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			183
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			183
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			183
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			183

FAITH-SANDY		WELL #: A 2H		RRCID -> 275858		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113

FAITH-SANDY		WELL #: A 3H		RRCID -> 275859		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62

FAITH-SANDY		WELL #: A 4H		RRCID -> 275860		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438				
05	5363 X	141	-0-	-5222	-0-	127 2	14 9	Y	13	169 1		113
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8399 2	138 9	Y	125	167 1		71
07	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9066 2	596 9	Y	542	354 1		259
08	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	9512 2	1099 9	Y	999	1097 1		161
09	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	8751 2	1044 9	Y	949	908 1		202
*10	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	9098 2	1095 9	Y	995	1101 1		96

MARTIN DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299				
05	1736 X	478	-0-	-1258	-0-	399 2	79 9	N	72	158 1		125
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			125
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2396 2	435 9	N	395	361 1		159
08	1364 X	1339	-0-	-25	-0-	1167 2	172 9	N	156	181 1		134
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2180 2	402 9	N	365	177 1		322
10	2821 X	2486	-0-	-335	-0-	2156 2	330 9	N	300	366 1		256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05		5394 X	3120	-0-	-2274	-0-	2820	2	300	9	N	273	192
06		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6005	2	348	9	N	316	149
07		5394 X	4493	-0-	-901	-0-	4159	2	334	9	N	304	274
08		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5726	2	314	9	N	285	184
09		5220 X	3514	-0-	-1706	-0-	3214	2	300	9	N	273	90
10		5394 X	3514	-0-	-1880	-0-	3216	2	298	9	N	271	180

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

05		3720 X	280	-0-	-3440	-0-	239	2	41	9	N	37	123
06		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3718	2	376	9	N	342	279
07		3379 X	3000	-0-	-379	-0-	2639	2	361	9	N	328	242
08		3379 X	1630	-0-	-1749	-0-	1487	2	143	9	N	130	189
09		3600 X	2109	-0-	-1491	-0-	1815	2	294	9	N	267	128
10		3720 X	2362	-0-	-1358	-0-	2003	2	359	9	N	326	105

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	67
06		1380 N	1098	-0-	-282	-0-	737	2	361	9	N	328	219
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	166	2	205	9	N	186	229
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	201	2	205	9	N	186	71
09		1110 N	780	-0-	-330	-0-	449	2	331	9	N	301	189
*10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	147	2	246	9	N	224	71

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
07		434 X	46	-0-	-388	-0-	44	2	2	9	Y	2	-0-
08		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	164	1	2582	2	Y	626	-0-
							3	4	689	9		2	0
09		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	373	1	4814	2	Y	656	-0-
*10		3100 N	4949	-0-	1849	1849	368	1	4004	2	Y	522	2
							3	4	574	9		0	8

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

05		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	-0-
06		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-	-0-
07		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	-0-
08		9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	202	1	7859	2	Y	1502	5
							8	4	1652	9		1496	0
09		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	579	1	6188	2	Y	1857	7
*10		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	560	1	5812	2	Y	1528	15
							7	4	1681	9		1855	0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	11 0		-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			-0-
07	2666 X	295	-0-	-2371	-0-	1 1	286 2			Y	7	6 0		1
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	364 1	4444 2			Y	806	803 0	1 8	3
09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	387 1	3060 2			Y	667	667 0		3
*10	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	403 1	3326 2			Y	554	549 0	2 8	6
						3 4	609 9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-			-0-
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-			-0-
07	7657 X	516	-0-	-7141	-0-	498 2	18 9			Y	16	16 0		-0-
08	20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	1055 1	17878 2			Y	1319	1315 0	1 8	3
09	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	629 1	8201 2			Y	1345	1344 0		4
*10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	476 1	3992 2			Y	984	976 0	3 8	9
						4 4	1082 9							

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
05	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-			-0-
07	2139 X	312	-0-	-1827	-0-	300 2	12 9			Y	11	11 0		-0-
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	242 1	3667 2			Y	669	667 0	1 8	1
09	2070 X	644	-0-	-1426	-0-	285 1	38 2			Y	291	292 0		-0-
*10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	404 1	320 9			Y	63	63 0		-0-
						69 9	8 2							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1			61
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
05	3224 X	2627	-0-	-597	-0-	2342 2	285 9	N			259	183 1		139
06	3450 X	2773	-0-	-677	-0-	2516 2	257 9	N			234	182 1		191
07	3565 X	2771	-0-	-794	-0-	2537 2	234 9	N			213	163 1	3 8	238
08	3565 X	2831	-0-	-734	-0-	2561 2	270 9	N			245	359 1		124
09	2790 X	2156	-0-	-634	-0-	1955 2	201 9	N			183	175 1		132
10	2852 X	1671	-0-	-1181	-0-	1496 2	175 9	N			159	183 1		108

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
05	1736 X	414	-0-	-1322	-0-	377 2	37 9	N			34	175 1		48
06	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3636 2	294 9	N			267	183 1		132
07	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1854 2	178 9	N			162	178 1		116
08	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1600 2	190 9	N			173	184 1		105
09	1680 X	1670	-0-	-10	-0-	1497 2	173 9	N			157	188 1		74
10	1736 X	1688	-0-	-48	-0-	1509 2	179 9	N			163	162 1		75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		9300 X	1137	-0-	-8163	-0-	60 1	945 2	Y	119	99 0	1 8		22	
06		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	11 1	8213 2	Y	776	798 0			-0-	
07		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	254 1	11079 2	Y	1165	1162 0	1 8		2	
08		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	230 1	10163 2	Y	812	813 0	1 8		-0-	
09		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	201 1	8364 2	Y	816	815 0			1	
*10		11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	12 1	10570 2	Y	872	863 0	3 8		7	

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321															
05		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-	1 0			254	
06		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-				254	
07		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-				254	
08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	637 1	2140 2	Y	382	253 0			383	
09		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	634 1	1759 2	Y	330	523 0			190	
*10		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	343 1	483 2	Y	274	214 0	1 8		249	

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275															
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	7 0			-0-	
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-				-0-	
07		527 X	200	-0-	-327	-0-	179 2	21 9	Y	19	19 0			-0-	
08		689 X	689	-0-	-0-	-0-	185 1	61 2	Y	401	399 0			2	
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	151 1	22 2	Y	169	170 0			1	
*10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	186 9	178 1	Y	190	188 0	1 8		2	

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871															
05		4092 X	977	-0-	-3115	-0-	22 1	940 2	Y	14	13 0			5	
06		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	22 1	4265 2	Y	719	720 0			4	
07		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	374 1	3313 2	Y	1468	1464 0	1 8		7	
08		4123 X	3632	-0-	-491	-0-	302 1	2565 2	Y	693	695 0	1 8		4	
09		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	242 1	6307 2	Y	710	709 0			5	
10		4123 X	3404	-0-	-719	-0-	309 1	2555 2	Y	489	486 0	2 8		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
06	5730 X	3166	-0-	-2564	-0-	7 1	2550 2		Y	553	551 0		2
						1 4	608 9						
07	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	222 1	5477 2		Y	1207	1204 0	1 8	4
						1328 9							
08	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	237 1	7560 2		Y	996	995 0	1 8	4
						5 4	1096 9						
09	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	201 1	6072 2		Y	1189	1187 0		6
						2 4	1308 9						
*10	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	20 1	6288 2		Y	1435	1421 0	5 8	15
						7 4	1579 9						

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	249	-0-	-4525	-0-	4 1	44 2		Y	183	149 0	1 8	40
						201 9							
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	20 1	5333 2		Y	345	380 0		5
						380 9							
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	560 1	4655 2		Y	470	470 0		5
						517 9							
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	560 1	4220 2		Y	446	447 0		4
						2 4	491 9						
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	369 1	2666 2		Y	666	665 0		5
						1 4	733 9						
*10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	352 1	3216 2		Y	656	649 0	2 8	10
						3 4	722 9						

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
06	6960 X	1256	-0-	-5704	-0-	8 1	989 2		Y	235	235 0		-0-
						259 9							
07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	517 1	4969 2		Y	641	640 0	1 8	-0-
						705 9							
08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	515 1	5191 2		Y	571	570 0	1 8	-0-
						3 4	628 9						
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	401 1	5115 2		Y	611	611 0		-0-
						1 4	672 9						
*10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	366 1	5397 2		Y	614	608 0	2 8	4
						3 4	675 9						

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	21917 X	8915	-0-	-13002	-0-	27 1	8530 2		Y	325	289 1		102
						358 9							
06	26193 X	26193	-0-	-0-	-0-	101 1	24714 2		Y	1253	1312 1		43
						1378 9							
07	20398 X	19060	-0-	-1338	-0-	88 1	17701 2		Y	1155	1102 1		96
						1271 9							
08	19747 X	17752	-0-	-1995	-0-	89 1	16458 2		Y	1095	1109 1		82
						1205 9							
09	19950 X	16514	-0-	-3436	-0-	87 1	15233 2		Y	1085	1076 1		91
						1194 9							
10	20615 X	17024	-0-	-3591	-0-	91 1	15712 2		Y	1110	1147 1	2 8	52
						1221 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

05		9610 X	386	-0-	-9224	-0-	2	1	239	2	Y	132	114	1	54
							145	9							
06		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	116	1	10675	2	Y	534	564	1	24
							587	9							
07		11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	157	1	10429	2	Y	790	763	1	51
							869	9							
08		9889 X	8641	-0-	-1248	-0-	132	1	7887	2	Y	565	583	1	33
							622	9							
09		10110 X	9504	-0-	-606	-0-	135	1	8567	2	Y	729	703	1	59
							802	9							
10		10447 X	8094	-0-	-2353	-0-	123	1	7378	2	Y	539	542	1	8
							593	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407															
05		6851 X	1295	-0-	-5556	-0-	47	1	1184	2	Y	58	48	0	18
							64	9							
06		4680 X	4233	-0-	-447	-0-	4	1	3937	2	Y	265	277	0	6
							292	9							
07		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	144	1	2621	2	Y	456	456	0	6
							502	9							
08		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	139	1	4792	2	Y	355	355	0	6
							2	4	391	9					
09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	120	1	2157	2	Y	515	514	0	7
							1	4	567	9					
*10		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	961	2	Y	557	552	0	8
							2	4	613	9					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241															
05		3565 X	33	-0-	-3532	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	0	1
							21	1	4776	2	Y	518	517	0	2
06		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	1	4	570	9					
							548	1	4304	2	Y	487	487	0	2
07		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	536	9							
							579	1	4426	2	Y	466	466	0	2
08		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	2	4	513	9					
							362	1	2478	2	Y	393	393	0	2
09		4020 X	3273	-0-	-747	-0-	1	4	432	9					
							371	1	2747	2	Y	233	231	0	8
10		4154 X	3375	-0-	-779	-0-	1	4	256	9					

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439															
05		7161 X	1270	-0-	-5891	-0-	25	1	990	2	Y	231	188	0	8
							1	4	254	9					
06		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	43	1	6561	2	Y	1908	1949	0	3
							2	4	2099	9					
07		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	567	1	6437	2	Y	1144	1146	0	8
							1258	9							
08		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	681	1	6921	2	Y	1118	1117	0	8
							6	4	1230	9					
09		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	449	1	5864	2	Y	1141	1140	0	1
							2	4	1255	9					
*10		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	484	1	6661	2	Y	1085	1075	0	8
							5	4	1194	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4991 X	196	-0-	-4795	-0-	4	1	182	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
06	4830 X	4166	-0-	-664	-0-	23	1	3337	2	Y	732	733 0	-0-
						1	4	805	9				
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	521	1	3561	2	Y	670	669 0	1 8
						737	9						
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	319	1	2161	2	Y	600	599 0	1 8
						3	4	660	9				
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	358	1	3096	2	Y	625	624 0	1
						1	4	688	9				
*10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	374	1	3891	2	Y	608	602 0	2 8
						3	4	669	9				5

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

05	3999 X	8	-0-	-3991	-0-	8	2			Y	-0-	1 0	5
06	3870 X	602	-0-	-3268	-0-	2	1	445	2	Y	141	141 0	5
						155	9						
07	1891 X	1107	-0-	-784	-0-	105	1	451	2	Y	501	500 0	1 8
						551	9						5
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	165	1	3448	2	Y	335	336 0	4
						1	4	369	9				
09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	131	1	3677	2	Y	448	447 0	5
						1	4	493	9				
*10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	14	1	3094	2	Y	1043	1032 0	3 8
						5	4	1147	9				13

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

05	4433 X	501	-0-	-3932	-0-	47	1	370	2	Y	76	63 0	18
						84	9						
06	4290 X	2523	-0-	-1767	-0-	9	1	1783	2	Y	664	678 0	4
						1	4	730	9				
07	5456 X	4740	-0-	-716	-0-	120	1	4039	2	Y	528	528 0	1 8
						581	9						3
08	5456 X	1858	-0-	-3598	-0-	32	1	221	2	Y	1452	1448 0	1 8
						8	4	1597	9				6
09	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	168	1	6087	2	Y	590	590 0	6
						1	4	649	9				
*10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	7	1	5080	2	Y	475	471 0	1 8
						2	4	523	9				9

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-		187
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	395	364 1	218
07	12927 X	3648	-0-	-9279	-0-	218	1	2984	2	Y	405	344 1	279
						446	9						
08	11222 X	3727	-0-	-7495	-0-	229	1	3065	2	Y	394	539 1	134
						433	9						
09	4200 X	3081	-0-	-1119	-0-	209	1	2513	2	Y	326	369 1	91
						359	9						
10	3658 X	2644	-0-	-1014	-0-	204	1	2078	2	Y	329	361 1	59
						362	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
BRISCOE RANCH UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276725		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				2	2	8	113		
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				-0-			113		
07	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	638	2	498	9	453	180	386		
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	756	2	394	9	358	546	198		
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	692	2	375	9	341	364	175		
10	1147 N	984	-0-	-163	-0-	593	2	391	9	355	345	181		

FAITH-SANDY		WELL #: J 3H		RRCID -> 276730		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6246		PERF. 6480 - 13420				
05	3162 X	270	-0-	-2892	-0-	31	1	211	2	Y	25	20	0	7
						28	9							
06	3060 X	1582	-0-	-1478	-0-	1503	2	79	9	Y	72	77	0	2
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	169	1	3438	2	Y	200	200	0	2
						220	9							
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	224	1	5120	2	Y	275	275	0	2
						303	9							
09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	168	1	1557	2	Y	144	144	0	2
						158	9							
*10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	231	1	2769	2	Y	168	167	0	1 8
						185	9							2

FAITH-SANDY		WELL #: J 2H		RRCID -> 276843		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 6248		PERF. 6677 - 13987				
05	1333 X	937	-0-	-396	-0-	41	1	796	2	Y	91	75	0	1 8
						100	9							17
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3206	2	176	9	Y	160	176	0	1
07	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	203	1	5724	2	Y	507	507	0	1 8
						558	9							-0-
08	2914 X	2662	-0-	-252	-0-	134	1	2147	2	Y	346	346	0	-0-
						381	9							
09	3390 X	2652	-0-	-738	-0-	132	1	2247	2	Y	248	248	0	-0-
						273	9							
10	3627 X	426	-0-	-3201	-0-	131	1	33	2	Y	238	237	0	1 8
						262	9							-0-

FAITH SAN PEDRO P UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 277004		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6697 - 13420				
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
06	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	14	1	6002	2	Y	1011	1007	0	4
						1	4	1112	9					
07	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	237	1	9557	2	Y	1560	1557	0	2 8
						1	4	1716	9					5
08	8835 X	5900	-0-	-2935	-0-	167	1	4991	2	Y	672	673	0	1 8
						3	4	739	9					3
09	8550 X	8464	-0-	-86	-0-	210	1	6845	2	Y	1278	1276	0	5
						3	4	1406	9					
*10	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	13	1	10795	2	Y	833	826	0	3 8
						3	4	916	9					9

FAITH BONITA V UNIT		WELL #: R 1H		RRCID -> 277897		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 6848 - 11791				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				Y	-0-	15 0		-0-
06	6870 X	1476	-0-	-5394	-0-	1468 2	8 9		Y	7	7 0		-0-
07	7285 X	3486	-0-	-3799	-0-	178 1	2801 2		Y	461	460 0		1
						507 9							
08	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	294 1	6378 2		Y	594	593 0	1 8	1
						4 4	653 9						
09	5880 X	5039	-0-	-841	-0-	236 1	4323 2		Y	435	435 0		1
						1 4	479 9						
*10	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	260 1	4963 2		Y	489	485 0	2 8	3
						3 4	538 9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-				Y	115	114 0		1
						2 1	7500 2						
						127 9							
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	279 1	4314 2		Y	508	507 0	1 8	1
						559 9							
08	3937 X	3682	-0-	-255	-0-	218 1	3087 2		Y	342	342 0		1
						1 4	376 9						
09	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	242 1	3815 2		Y	430	429 0		2
						1 4	473 9						
*10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	252 1	4033 2		Y	439	434 0	1 8	6
						1 4	483 9						

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-			-0-
06	5220 X	3803	-0-	-1417	-0-				Y	231	231 0		-0-
						3 1	3546 2						
						254 9							
07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	290 1	2705 2		Y	425	424 0		1
						468 9							
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	339 1	3522 2		Y	790	788 0	1 8	2
						4 4	869 9						
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	291 1	3022 2		Y	629	629 0		2
						1 4	692 9						
*10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	298 1	2774 2		Y	573	568 0	2 8	5
						3 4	630 9						

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	-0-	6 0		-0-
06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-				Y	647	645 0		2
						9 1	5185 2						
						1 4	712 9						
07	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	24 1	6097 2		Y	1323	1320 0	1 8	4
						1455 9							
08	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	11 1	4768 2		Y	724	726 0	1 8	1
						3 4	796 9						
09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	9 1	3959 2		Y	534	534 0		1
						1 4	587 9						
*10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	6 1	4005 2		Y	490	485 0	2 8	4
						3 4	539 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6360 X	6205	-0-	-155	-0-	6	1	5793	2	Y	369	367	0			2
						406	9									
07	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	339	1	6007	2	Y	702	701	0	1	8	2
						772	9									
08	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	397	1	6704	2	Y	701	701	0	1	8	1
						4	4	771	9							
09	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	330	1	5261	2	Y	1506	1502	0			5
						3	4	1657	9							
10	6944 X	6157	-0-	-787	-0-	325	1	5141	2	Y	625	622	0	2	8	6
						3	4	688	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

05	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	14	1	12162	2	Y	994	992	0			2
						1	4	1093	9							
07	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	326	1	6568	2	Y	882	881	0	1	8	2
						970	9									
08	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	317	1	6513	2	Y	762	762	0	1	8	1
						4	4	838	9							
09	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	302	1	5734	2	Y	802	801	0			2
						2	4	882	9							
*10	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	303	1	5400	2	Y	800	793	0	3	8	6
						4	4	880	9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

05	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	30	1	12943	2	Y	2142	2136	0			6
						2	4	2356	9							
07	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	437	1	10399	2	Y	1735	1734	0	2	8	5
						1909	9									
08	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	438	1	10883	2	Y	1544	1545	0	1	8	3
						8	4	1698	9							
09	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	423	1	9978	2	Y	1570	1568	0			5
						3	4	1727	9							
10	11470 X	11116	-0-	-354	-0-	411	1	9073	2	Y	1478	1464	0	5	8	14
						6	4	1626	9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3060 X	1533	-0-	-1527	-0-			1279	2	Y	228	228	0			-0-
						251	9									
07	3379 X	3371	-0-	-8	-0-	125	1	2577	2	Y	608	606	0	1	8	1
						669	9									
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	145	1	3465	2	Y	381	381	0			1
						2	4	419	9							
09	3270 X	2816	-0-	-454	-0-	108	1	2241	2	Y	424	424	0			1
						1	4	466	9							
10	3379 X	2324	-0-	-1055	-0-	7	1	1787	2	Y	480	475	0	2	8	4
						2	4	528	9							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-				Y	-0-	6	1	-0-
06	8700 X	5216	-0-	-3484	-0-	107	1	4913	2	Y	178	173	5
						196	9						
07	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	166	1	7856	2	Y	332	325	12
						365	9						
08	7006 X	6238	-0-	-768	-0-	141	1	5794	2	Y	275	279	8
						303	9						
09	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	202	1	7771	2	Y	337	334	11
						371	9						
*10	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	183	1	7818	2	Y	349	350	1 8 9
						384	9						

PGE BROWNE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	278568	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8309 - 11441	
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				Y	-0-			34
06	7110 X	4974	-0-	-2136	-0-	47	1	4899	2	Y	25	44	15
						28	9						
07	6820 X	1804	-0-	-5016	-0-	29	1	1742	2	Y	30	31	14
						33	9						
08	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	103	1	6945	2	Y	281	250	45
						309	9						
09	6390 X	6201	-0-	-189	-0-	94	1	5830	2	Y	252	264	33
						277	9						
*10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	98	1	5487	2	Y	252	231	1 8 53
						277	9						

PGE BROWNE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	278583	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8347 - 12850	
05	8649 X	1149	-0-	-7500	-0-	15	1	1132	2	Y	2		53
						2	9						
06	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	115	1	11935	2	Y	353	320	86
						388	9						
07	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	204	1	12098	2	Y	477	426	137
						525	9						
08	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	186	1	12602	2	Y	574	602	109
						631	9						
09	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	167	1	10420	2	Y	509	548	70
						560	9						
*10	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	167	1	9383	2	Y	491	454	2 8 105
						540	9						

PGE BROWNE		WELL #:		A 3H	RRCID ->	278584	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8403 - 14372	
05	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-				Y	-0-			37
06	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	110	1	11454	2	Y	392	365	64
						431	9						
07	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	164	1	9701	2	Y	507	457	114
						558	9						
08	9331 X	8207	-0-	-1124	-0-	114	1	7708	2	Y	350	416	48
						385	9						
09	9030 X	8678	-0-	-352	-0-	129	1	8072	2	Y	434	453	29
						477	9						
10	9331 X	8365	-0-	-966	-0-	138	1	7744	2	Y	439	402	1 8 65
						483	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5735 X	4281	-0-	-1454	-0-	3855	2	426	9	N	387	390	0	5
06		5550 X	5419	-0-	-131	-0-	4862	2	557	9	N	506	398	0	5
07		5983 X	4070	-0-	-1913	-0-	3508	2	562	9	N	511	509	0	7
*08		5983 X	2213	-0-	-3770	-0-	1948	2	265	9	N	241	243	0	3
*09		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-	3	1	-0-
*10		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	2			2

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829															
05		3038 X	44	-0-	-2994	-0-	14	1	30	9	N	27	54	1	33
06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			33
07		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	248	1	3218	2	N	273	235	1	71
							300	9							
08		2852 X	1937	-0-	-915	-0-	192	1	1232	2	N	466	465	1	72
							513	9							
09		2580 X	2539	-0-	-41	-0-	204	1	1899	2	N	396	410	1	58
							436	9							
10		3751 X	2251	-0-	-1500	-0-	223	1	1568	2	N	418	404	1	72
							460	9							

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350															
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335															
05		8184 X	5178	-0-	-3006	-0-	125	1	4745	2	Y	279	226	0	53
							1	4	307	9					
06		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	499	1	8610	2	Y	1294	1345	0	2
							1	4	1423	9					
07		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	482	1	9012	2	Y	1078	1077	0	2
							1186	9							
08		11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	444	1	10252	2	Y	1111	1111	0	1
							6	4	1222	9					
09		11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	401	1	9895	2	Y	1009	1008	0	2
							2	4	1110	9					
*10		12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	403	1	10793	2	Y	1033	1023	0	9
							5	4	1136	9					

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461															
05		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			-0-
06		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	4	1	6691	2	Y	235	235	0	-0-
							259	9							
07		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	435	1	4501	2	Y	618	617	0	-0-
							680	9							
08		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	414	1	3410	2	Y	444	444	0	-0-
							2	4	488	9					
09		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	468	1	4964	2	Y	366	366	0	-0-
							1	4	403	9					
*10		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	526	1	4852	2	Y	671	664	0	5
							3	4	738	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH-TORO DIM		WELL #: C 8H		RRCID -> 279554		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6355 X	1497	-0-	-4858	-0-	52 1 142 9	1303 2	Y	129	107 0	1 8	26
06	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	516 1 1 4	6948 2	Y	1264	1287 0		3
07	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	502 1 1354 9	7773 2	Y	1231	1230 0	1 8	3
08	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	442 1 6 4	6379 2	Y	1102	1102 0	1 8	2
09	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	437 1 3 4	7929 2	Y	1346	1345 0		3
*10	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	443 1 6 4	8862 2	Y	1285	1273 0	4 8	11

FAITH-TORO DIM		WELL #: C 7H		RRCID -> 279555		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457				
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
06	1770 X	647	-0-	-1123	-0-	103 1 388 9	156 2	Y	353	352 0		1
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	388 1 1245 9	3412 2	Y	1132	1130 0	1 8	2
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	403 1 6 4	2986 2	Y	1171	1170 0	1 8	2
09	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	386 1 3 4	2824 2	Y	1361	1359 0		4
*10	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	422 1 5 4	2891 2	Y	1184	1174 0	4 8	10

FAITH-TORO DIM		WELL #: C 6H		RRCID -> 279558		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792				
05	6541 X	3344	-0-	-3197	-0-	87 1 162 9	3095 2	Y	147	120 0	1 8	28
06	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	476 1 1 4	8064 2	Y	1135	1160 0		3
07	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	413 1 934 9	7393 2	Y	849	849 0	1 8	2
08	8153 X	7553	-0-	-600	-0-	411 1 4 4	6323 2	Y	741	740 0	1 8	2
09	7890 X	6164	-0-	-1726	-0-	366 1 1 4	5075 2	Y	656	656 0		2
10	8153 X	6232	-0-	-1921	-0-	400 1 3 4	5108 2	Y	655	649 0	2 8	6

FAITH-TORO F UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 279583		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779				
05	9114 X	3543	-0-	-5571	-0-	97 1 185 9	3261 2	Y	168	136 0	1 8	32
06	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	569 1 1 4	9151 2	Y	1218	1248 0		2
07	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	421 1 1060 9	7924 2	Y	964	964 0	1 8	1
08	8401 X	7719	-0-	-682	-0-	318 1 5 4	6271 2	Y	1023	1021 0	1 8	2
09	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	448 1 2 4	7455 2	Y	1086	1085 0		3
*10	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	446 1 4 4	7552 2	Y	921	912 0	3 8	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6727 X	3253	-0-	-3474	-0-	101	1	3088	2	Y	58	49	0	13
06	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	826	1	13025	2	Y	1085	1093	0	5
07	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	536	1	8263	2	Y	850	851	0	3
08	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	450	1	7012	2	Y	738	739	0	1
09	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	391	1	5768	2	Y	698	698	0	1
10	7037 X	6557	-0-	-480	-0-	366	1	5442	2	Y	678	672	0	5
						64	9							
						1	4							
						1	4							
						935	9							
						4	4							
						1	4							
						1	4							
						3	4							
						746	9							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
05	7037 X	2931	-0-	-4106	-0-	72	1	2767	2	Y	84	69	0	16
06	6330 X	2128	-0-	-4202	-0-	231	1	1353	2	Y	494	508	0	2
07	4836 X	1451	-0-	-3385	-0-	222	1	141	2	Y	989	986	0	4
08	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	434	1	5033	2	Y	937	936	0	4
09	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	444	1	5250	2	Y	893	892	0	5
*10	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	519	1	5605	2	Y	985	976	0	11
						92	9							
						1	4							
						1	4							
						1088	9							
						5	4							
						2	4							
						4	4							
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	157	1	775	2	Y	-0-	3	0	-0-
06	1800 X	1165	-0-	-635	-0-	233	9			Y	212	212	0	-0-
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	343	1	2095	2	Y	177	177	0	-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	352	1	1358	2	Y	214	214	0	-0-
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	329	1	1813	2	Y	293	293	0	-0-
10	2635 N	2160	-0-	-475	-0-	327	1	1521	2	Y	283	281	0	1
						1	4							
						195	9							
						1	4							
						1	4							
						322	9							
						311	9							
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4027	2	571	9	Y	519	519	0	7
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3151	2	460	9	Y	418	330	0	6
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	3763	2	685	9	Y	623	622	0	7
08	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4349	2	680	9	Y	618	614	0	6
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4235	2	617	9	Y	561	549	0	6
*10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3373	2	477	9	Y	434	434	0	6
						89	1							
						5	1							
						12	1							

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	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	51
06		570 X	12	-0-	-558	-0-	2	1	10	9	Y	16
07		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	222	1	526	2	Y	68
							600	9				
08		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	382	1	3483	2	Y	69
							553	9				
09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	414	1	3439	2	Y	26
							494	9				
*10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	355	1	2164	2	Y	55
							498	9				

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297												
05		18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	75
06		26806 X	26806	-0-	-0-	-0-	165	1	25478	2	Y	118
							1163	9				
07		24326 X	24326	-0-	-0-	-0-	826	1	21912	2	Y	156
							1588	9				
08		17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	911	1	15801	2	Y	119
							1153	9				
09		15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	780	1	13325	2	Y	30
							1290	9				
*10		16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	886	1	14558	2	Y	90
							1142	9				

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034												
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	36
06		2640 X	1385	-0-	-1255	-0-	11	1	1159	2	Y	20
							215	9				
07		3100 N	3830	-0-	730	730	255	1	2848	2	Y	65
							727	9				
08		3100 N	3408	-0-	308	1038	390	1	2318	2	Y	68
							700	9				
09		3000 N	3890	-0-	890	1928	434	1	2839	2	Y	12
							617	9				
*10		5260 X	3332	-0-	-1928	-0-	442	1	2169	2	Y	55
							721	9				

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780												
05		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-
07		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-
08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	20	1	3227	2	N	2
							2	4	501	9		
09		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	417	1	3180	2	N	3
							1	4	659	9		
*10		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	498	1	3169	2	N	5
							2	4	589	9		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-	4	0	-0-
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-			-0-
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-			-0-
08	4681 X	2410	-0-	-2271	-0-	17	1	Y	496	494	0	2
						2	4			546	9	
09	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	563	1	Y	1807	1802	0	7
						4	4			1988	9	
*10	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	485	1	Y	1590	1577	0	15
						7	4			1749	9	

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			-0-
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			-0-
08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	713	711	0	1
						4	4			784	9	
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	519	1	Y	861	860	0	2
						2	4			947	9	
*10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	517	1	Y	653	648	0	5
						3	4			718	9	

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

05	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			Y	-0-	3	0	-0-
06	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-			-0-
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-			-0-
08	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	1263	1259	0	3
						6	4			1389	9	
09	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	578	1	Y	1294	1293	0	4
						3	4			1423	9	
*10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	610	1	Y	1286	1274	0	12
						6	4			1415	9	

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

05	3503 X	7	-0-	-3496	-0-	1	2	Y	5	6	0	-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-			-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-			-0-
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	738	736	0	1
						4	4			812	9	
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	402	1	Y	1135	1132	0	4
						2	4			1249	9	
*10	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	423	1	Y	993	983	0	11
						4	4			1092	9	

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-	10	0	-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-			-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	562	560	0	1
						4	4			618	9	
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	358	1	Y	523	523	0	1
						1	4			575	9	
*10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	387	1	Y	494	490	0	3
						2	4			543	9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	15	1	8483	2	Y	1038	1035	0	1	8	2
						6	4	1142	9							
09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	17	1	4375	2	Y	942	941	0			3
						1	4	1036	9							
*10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	11	1	3747	2	Y	749	743	0	2	8	7
						3	4	824	9							

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

05	7099 X	3358	-0-	-3741	-0-	45	1	3159	2	Y	140	116	0	1	8	26
						154	9									
06	19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	238	1	17133	2	Y	1592	1616	0			2
						2	4	1751	9							
07	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	258	1	12413	2	Y	1955	1953	0	2	8	2
						2151	9									
08	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	246	1	11363	2	Y	2199	2195	0	2	8	4
						11	4	2419	9							
09	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	254	1	12492	2	Y	1724	1724	0			4
						4	4	1896	9							
*10	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	235	1	12120	2	Y	1554	1541	0	5	8	12
						7	4	1709	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	27	1	7438	2	Y	1338	1334	0			4
						2	4	1472	9							
07	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	138	1	5990	2	Y	1374	1373	0	1	8	4
						1511	9									
08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	125	1	4553	2	Y	1269	1268	0	1	8	4
						6	4	1396	9							
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	133	1	3717	2	Y	1137	1137	0			4
						2	4	1251	9							
*10	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	144	1	4797	2	Y	1226	1214	0	4	8	12
						5	4	1349	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

05	9610 X	281	-0-	-9329	-0-	28	1	229	2	Y	22	21	0			2
						24	9									
06	9300 X	7517	-0-	-1783	-0-	32	1	6464	2	Y	927	928	0			1
						1	4	1020	9							
07	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	366	1	5898	2	Y	1205	1203	0	1	8	2
						1326	9									
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	446	1	5209	2	Y	1030	1030	0	1	8	1
						5	4	1133	9							
09	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	424	1	5388	2	Y	1006	1005	0			2
						2	4	1107	9							
*10	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	433	1	6574	2	Y	1388	1374	0	4	8	12
						6	4	1527	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M			CODE	AMT CODE		
05		1953 X	516	-0-	-1437	-0-	42 1	412 2	Y	56	49 0			9	
							62 9								
06		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	42 1	5797 2	Y	1497	1506 0			-0-	
							2 4	1647 9							
07		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	608 1	8977 2	Y	2126	2123 0	2 8		1	
							1 4	2339 9							
08		10044 X	10038	-0-	-6	-0-	558 1	7700 2	Y	1610	1609 0	2 8		-0-	
							9 4	1771 9							
09		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	594 1	9804 2	Y	1581	1579 0			2	
							4 4	1739 9							
10		10044 X	9854	-0-	-190	-0-	494 1	7832 2	Y	1384	1373 0	4 8		9	
							6 4	1522 9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370															
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-	3 0			-0-	
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-				-0-	
07		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-				-0-	
08		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	22 1	5890 2	Y	1429	1425 0	1 8		3	
							7 4	1572 9							
09		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	17 1	5272 2	Y	1035	1035 0			3	
							2 4	1139 9							
*10		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	10 1	2918 2	Y	687	682 0	2 8		6	
							3 4	756 9							

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
05		20026 X	4422	-0-	-15604	-0-	59 1	4147 2	Y	195	161 0	1 8		38	
							1 4	215 9							
06		32502 X	32502	-0-	-0-	-0-	369 1	29224 2	Y	2642	2675 0			5	
							3 4	2906 9							
07		22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	378 1	19252 2	Y	2922	2918 0	3 8		6	
							1 4	3214 9							
08		22413 X	22413	-0-	-0-	-0-	370 1	18124 2	Y	3546	3541 0	3 8		8	
							18 4	3901 9							
09		19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	326 1	16390 2	Y	2097	2099 0			6	
							4 4	2307 9							
*10		17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	282 1	14908 2	Y	1909	1892 0	6 8		17	
							8 4	2100 9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
05		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			Y	-0-	4 0			-0-	
06		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-			Y	-0-				-0-	
07		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			Y	-0-				-0-	
08		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	411 1	7873 2	Y	1053	1050 0	1 8		2	
							5 4	1158 9							
09		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	390 1	6184 2	Y	983	982 0			3	
							2 4	1081 9							
*10		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	369 1	5338 2	Y	868	860 0	3 8		8	
							4 4	955 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	17	-0-	-3703	-0-	2	2	15	9	Y	14	13	0	3
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-			-0-
08	4433 X	3287	-0-	-1146	-0-	184	1	2509	2	Y	537	536	0	-0-
						3	4	591	9					
09	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	424	1	4002	2	Y	746	745	0	1
						2	4	821	9					
*10	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	425	1	3620	2	Y	736	729	0	6
						3	4	810	9					

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143														
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
08	3069 X	1996	-0-	-1073	-0-	88	1	1413	2	Y	448	448	0	-0-
						2	4	493	9					
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	128	1	2647	2	Y	618	618	0	-0-
						1	4	680	9					
*10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	142	1	2734	2	Y	638	632	0	4
						3	4	702	9					

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
05	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
06	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-			-0-
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			-0-
08	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	290	1	3866	2	Y	712	709	0	2
						4	4	783	9					
09	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	671	1	4868	2	Y	1345	1343	0	4
						3	4	1480	9					
*10	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	687	1	3567	2	Y	712	707	0	7
						3	4	783	9					

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
05	8060 X	95	-0-	-7965	-0-	95	1			Y	-0-	1	0	-0-
06	23158 X	23158	-0-	-0-	-0-	63	1	21238	2	Y	1686	1681	0	5
						2	4	1855	9					
07	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	710	1	19328	2	Y	2716	2711	0	7
						1	4	2988	9					
08	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	603	1	13120	2	Y	1935	1937	0	3
						10	4	2129	9					
09	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	480	1	9158	2	Y	1239	1239	0	3
						3	4	1363	9					
*10	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	510	1	9416	2	Y	1178	1167	0	10
						5	4	1296	9					

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	47	1	17405	2	Y	1001	998	0	3
						1	4	1101	9					
07	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	366	1	6946	2	Y	1313	1311	0	4
						1444	9							
08	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	426	1	7242	2	Y	938	938	0	3
						4	4	1032	9					
09	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	393	1	5268	2	Y	829	829	0	3
						2	4	912	9					
*10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	350	1	4711	2	Y	558	554	0	5
						3	4	614	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-BONITA		WELL #: A 4H		RRCID -> 280981	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH 7119	PERF. 7623	- 13366								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4620 X	2020	-0-	-2600	-0-	10	1	1618	2	Y	355	354	0			1
						1	4	391	9							
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	345	1	6491	2	Y	1396	1392	0	1	8	4
						1536	9									
08	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	450	1	7330	2	Y	1157	1157	0	1	8	3
						6	4	1273	9							
09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	420	1	5554	2	Y	839	839	0			3
						1	4	923	9							
*10	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	443	1	5594	2	Y	805	798	0	3	8	7
						3	4	886	9							

PGE DOS		WELL #: G 4H		RRCID -> 281066	COMPL. DATE 07/17/2016	TOTAL DEPTH 7922	PERF. 8276	- 16687								
05	24831 X	7150	-0-	-17681	-0-	37	1	6955	2	Y	144	155	1			67
						158	9									
06	34315 X	34315	-0-	-0-	-0-	126	1	33232	2	Y	870	889	1			48
						957	9									
07	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	154	1	28193	2	Y	882	836	1			94
						970	9									
08	27435 X	26473	-0-	-962	-0-	161	1	25477	2	Y	759	783	1			70
						835	9									
09	26550 X	25349	-0-	-1201	-0-	146	1	24302	2	Y	819	843	1			46
						901	9									
10	27435 X	26064	-0-	-1371	-0-	163	1	24886	2	Y	923	920	1	3	8	46
						1015	9									

FAITH-BONITA		WELL #: C 3H		RRCID -> 281108	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 7087	PERF. 7048	- 14085								
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	3	4	0			-0-
06	4890 X	1115	-0-	-3775	-0-	4	1	825	2	Y	260	260	0			-0-
						286	9									
07	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	22	1	6485	2	Y	1292	1288	0	1	8	3
						1	4	1421	9							
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	10	1	3102	2	Y	643	644	0	1	8	1
						3	4	707	9							
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	18	1	3209	2	Y	1118	1116	0			3
						3	4	1230	9							
*10	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	17	1	4195	2	Y	1177	1166	0	4	8	10
						5	4	1295	9							

FAITH-BONITA		WELL #: C 7H		RRCID -> 281110	COMPL. DATE 06/24/2016	TOTAL DEPTH 7078	PERF. 7022	- 14175								
05	7502 X	783	-0-	-6719	-0-	758	2	25	9	Y	23	22	0			4
06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	16	1	6991	2	Y	1120	1123	0			1
						1	4	1232	9							
07	8587 X	5606	-0-	-2981	-0-	18	1	4503	2	Y	986	985	0	1	8	1
						1085	9									
08	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	25	1	7578	2	Y	1679	1677	0	2	8	1
						9	4	1847	9							
09	8250 X	6833	-0-	-1417	-0-	21	1	5354	2	Y	1323	1323	0			1
						3	4	1455	9							
10	8525 X	6482	-0-	-2043	-0-	17	1	5166	2	Y	1176	1166	0	4	8	7
						5	4	1294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FAITH-BONITA		WELL #: P 2H		RRCID -> 281112		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		8804 X	-0-	-0-	-8804				Y	-0-	4 0		-0-
06		16855 X	16855	-0-	-0-	37	1	15187	2	Y	1481	1478 0	3
						2	4	1629	9				
07		11764 X	11764	-0-	-0-	185	1	10151	2	Y	1298	1298 0	1 8 2
						1428	9						
08		10071 X	10071	-0-	-0-	186	1	8563	2	Y	1196	1195 0	1 8 2
						6	4	1316	9				
09		8190 X	7733	-0-	-457	167	1	6516	2	Y	953	953 0	2
						2	4	1048	9				
10		8463 X	7628	-0-	-835	154	1	6456	2	Y	922	913 0	3 8 8
						4	4	1014	9				
FAITH BONITA Y UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 281114		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392					
05		4867 X	-0-	-0-	-4867				Y	-0-	1 0		-0-
06		3390 X	-0-	-0-	-3390				Y	-0-			-0-
07		1581 X	218	-0-	-1363	212	2	6	9	Y	5	5 0	-0-
08		6390 X	6390	-0-	-0-	466	1	4325	2	Y	1447	1442 0	1 8 4
						7	4	1592	9				
09		6253 X	6253	-0-	-0-	463	1	4491	2	Y	1178	1177 0	5
						3	4	1296	9				
*10		5803 X	5803	-0-	-0-	460	1	4431	2	Y	825	818 0	3 8 9
						4	4	908	9				
FAITH-BONITA		WELL #: B 8H		RRCID -> 281149		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335					
05		10137 X	2053	-0-	-8084	127	1	1704	2	Y	201	164 0	1 8 37
						1	4	221	9				
06		9810 X	7235	-0-	-2575	28	1	6111	2	Y	995	1032 0	-0-
						1	4	1095	9				
07		6832 X	6832	-0-	-0-	280	1	5121	2	Y	1301	1299 0	1 8 1
						1431	9						
08		6439 X	6439	-0-	-0-	346	1	4891	2	Y	1088	1088 0	1 8 -0-
						5	4	1197	9				
09		7343 X	7343	-0-	-0-	419	1	5371	2	Y	1409	1407 0	2
						3	4	1550	9				
*10		8243 X	8243	-0-	-0-	422	1	6223	2	Y	1447	1434 0	5 8 10
						6	4	1592	9				
FAITH-BONITA		WELL #: B 4H		RRCID -> 281150		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816					
05		434 X	300	-0-	-134	26	1	257	2	Y	15	13 0	4
						17	9						
06		3902 X	3902	-0-	-0-	28	1	3068	2	Y	732	734 0	2
						1	4	805	9				
07		8553 X	8553	-0-	-0-	535	1	6834	2	Y	1076	1075 0	1 8 2
						1184	9						
08		8409 X	8409	-0-	-0-	541	1	6867	2	Y	906	905 0	1 8 2
						4	4	997	9				
09		6975 X	6975	-0-	-0-	413	1	5516	2	Y	949	948 0	3
						2	4	1044	9				
*10		6888 X	6888	-0-	-0-	472	1	5510	2	Y	820	813 0	3 8 7
						4	4	902	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
PGE DOS		WELL #: G 1H		RRCID -> 281151		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	37014 X	80	-0-	-36934	-0-	80	2	-0-	25 1	-0-	
06	34740 X	29471	-0-	-5269	-0-	108	1	28348	2 Y 923	903 1	20
07	30349 X	26254	-0-	-4095	-0-	1015	9				
08	30349 X	41	-0-	-30308	-0-	139	1	25383	2 Y 732	639 1	46
09	29370 X	6959	-0-	-22411	-0-	41	2			46 1	-0-
10	30349 X	3085	-0-	-27264	-0-	39	1	6588	2 Y 302	291 1	11
						332	9				
						19	1	2920	2 Y 133	139 1	5
						146	9				

PGE DOS		WELL #: G 2H		RRCID -> 281152		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679			
05	22940 X	4398	-0-	-18542	-0-	22	1	4013	2 Y 330	286 1	104
06	29869 X	29869	-0-	-0-	-0-	363	9				
07	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	109	1	28751	2 Y 1009	980 1	41
08	23781 X	23781	-0-	-0-	-0-	54	1	10033	2 Y 699	613 1	63
09	28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	143	1	22622	2 Y 924	917 1	70
*10	28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	1016	9				
						165	1	27406	2 Y 1166	1184 1	52
						1283	9				
						176	1	26809	2 Y 1151	1153 1	4 8
						1266	9				46

PGE DOS		WELL #: G 3H		RRCID -> 281161		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640			
05	31124 X	7481	-0-	-23643	-0-	39	1	7284	2 Y 144	143 1	46
06	35682 X	35682	-0-	-0-	-0-	158	9				
07	29854 X	29854	-0-	-0-	-0-	132	1	34548	2 Y 911	925 1	32
08	29139 X	29139	-0-	-0-	-0-	1002	9				
09	27118 X	27118	-0-	-0-	-0-	157	1	28710	2 Y 897	851 1	78
*10	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	987	9				
						177	1	28068	2 Y 813	834 1	57
						894	9				
						156	1	25928	2 Y 940	961 1	36
						1034	9				
						166	1	25466	2 Y 963	963 1	3 8
						1059	9				33

PGE DOS		WELL #: G 5H		RRCID -> 281162		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780			
05	29729 X	6343	-0-	-23386	-0-	33	1	6163	2 Y 134	141 1	36
06	33795 X	33795	-0-	-0-	-0-	147	9				
07	27294 X	27294	-0-	-0-	-0-	124	1	32567	2 Y 1004	1014 1	26
08	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	1104	9				
09	22287 X	22287	-0-	-0-	-0-	144	1	26234	2 Y 833	795 1	64
10	20367 X	19214	-0-	-1153	-0-	916	9				
						133	1	21077	2 Y 651	679 1	36
						716	9				
						128	1	21349	2 Y 736	755 1	17
						810	9				
						120	1	18384	2 Y 645	650 1	2 8
						710	9				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-				-0-
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-				-0-
08	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	15	1	6690	2	Y	996	993	0	1 8	2
						5	4	1096	9						
09	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	5629	2	Y	1093	1092	0		3
						3	4	1202	9						
*10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	13	1	4352	2	Y	975	966	0	3 8	9
						5	4	1073	9						

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

05	35495 X	8030	-0-	-27465	-0-	42	1	7822	2	Y	151	168	1		66
						166	9								
06	45970 X	45970	-0-	-0-	-0-	170	1	44604	2	Y	1087	1104	1		49
						1196	9								
07	34565 X	31873	-0-	-2692	-0-	169	1	30799	2	Y	823	789	1		83
						905	9								
08	34193 X	34193	-0-	-0-	-0-	208	1	33058	2	Y	843	857	1		69
						927	9								
09	33750 X	27896	-0-	-5854	-0-	161	1	26815	2	Y	836	863	1		42
						920	9								
10	34875 X	28436	-0-	-6439	-0-	178	1	27248	2	Y	918	917	1	2 8	41
						1010	9								

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	73	1		55
06	12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	46	1	11154	2	N	928	867	1		116
						1021	9								
07	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	923	1	10913	2	N	1176	1074	1		218
						1294	9								
08	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	620	1	8479	2	N	945	977	1		186
						1040	9								
09	11460 X	10199	-0-	-1261	-0-	656	1	8773	2	N	700	797	1		89
						770	9								
10	11842 X	8898	-0-	-2944	-0-	653	1	7642	2	N	548	491	1		146
						603	9								

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

05	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	114	1	4965	2	N	124	101	0	1 8	23
						136	9								
06	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	382	1	6648	2	N	434	457	0		-0-
						1	4	477	9						
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	387	1	6305	2	N	525	523	0	1 8	1
						578	9								
08	6572 X	6191	-0-	-381	-0-	366	1	5399	2	N	385	385	0		1
						2	4	424	9						
09	7170 X	5052	-0-	-2118	-0-	340	1	4422	2	N	263	263	0		1
						1	4	289	9						
10	7409 X	5818	-0-	-1591	-0-	329	1	5093	2	N	358	354	0	1 8	4
						2	4	394	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
FAITH-TORO DIM				WELL #: C 10HU	RRCID -> 281202	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL DEPTH 6485	PERF. 6569	- 13548						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	2	0		-0-
06	3660 X	1646	-0-	-2014	-0-	136	1	1172	2	N	307	306	0		1
						338	9								
07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	363	1	3260	2	N	351	351	0		1
						386	9								
08	3782 X	3395	-0-	-387	-0-	406	1	2676	2	N	284	283	0		2
						1	4	312	9						
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	373	1	3199	2	N	245	244	0		3
						270	9								
10	3782 X	3133	-0-	-649	-0-	364	1	2495	2	N	248	245	0	1 8	5
						1	4	273	9						

FAITH-BONITA				WELL #: C 4H	RRCID -> 281204	COMPL. DATE 06/23/2016	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6975	- 14317						
05	3658 X	530	-0-	-3128	-0-	518	2	12	9	Y	11	11	0		2
06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	14	1	6357	2	Y	1018	1018	0		2
						1	4	1120	9						
07	5332 X	5226	-0-	-106	-0-	20	1	4006	2	Y	1091	1089	0	1 8	3
						1200	9								
08	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	17	1	4481	2	Y	1112	1112	0	1 8	2
						5	4	1223	9						
09	7500 X	1251	-0-	-6249	-0-	12	1	460	2	Y	707	707	0		2
						1	4	778	9						
10	7750 X	2799	-0-	-4951	-0-	9	1	2018	2	Y	698	692	0	2 8	6
						4	4	768	9						

FAITH-BONITA				WELL #: E 5H	RRCID -> 281220	COMPL. DATE 06/04/2016	TOTAL DEPTH 7081	PERF. 7568	- 14335						
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-				-0-
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-				-0-
08	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	321	1	8250	2	Y	214	212	0		2
						1	4	235	9						
09	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	423	1	8123	2	Y	1347	1344	0		5
						3	4	1482	9						
*10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	319	1	5279	2	Y	987	979	0	3 8	10
						4	4	1086	9						

FAITH BONITA K UNIT				WELL #: C 1H	RRCID -> 281221	COMPL. DATE 06/14/2016	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 7703	- 14552						
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-				-0-
07	527 X	208	-0-	-319	-0-	1	1	199	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	565	1	6065	2	Y	839	836	0	1 8	2
						4	4	923	9						
09	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	476	1	4154	2	Y	1181	1179	0		4
						2	4	1299	9						
*10	3100 N	4782	-0-	1682	1682	486	1	3416	2	Y	797	792	0	3 8	6
						3	4	877	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016													TOTAL DEPTH	7026	PERF. 7572 - 14327	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	1			2	0	-0-
06	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-					-0-
07	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
08	10726 X	4705	-0-	-6021	-0-	11	1	3852	2	Y	762	759	0	1	8	2
						4	4	838	9							
09	10380 X	3177	-0-	-7203	-0-	16	1	2158	2	Y	911	909	0			4
						1	4	1002	9							
*10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	11	1	1749	2	Y	813	806	0	3	8	8
						4	4	894	9							

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016													TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7511 - 14277	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			2	0	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100 N	3505	-0-	405	405	7	1	3004	2	Y	447	445	0			2
						2	4	492	9							
09	524 N	119	-0-	-405	-0-	1	1	49	2	Y	63	65	0			-0-
						69	9									
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	Y	142	141	0			1
						156	9									

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016													TOTAL DEPTH	7030	PERF. 7518 - 14379	
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			3	0	-0-
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472 X	82	-0-	-3390	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	644	1	7778	2	Y	1093	1090	0	1	8	2
						6	4	1202	9							
09	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	505	1	6037	2	Y	1290	1288	0			4
						3	4	1419	9							
*10	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	511	1	5110	2	Y	879	872	0	3	8	8
						4	4	967	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016													TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7106 - 13447	
05	8091 X	2703	-0-	-5388	-0-	195	1	2307	2	Y	183	149	0	1	8	35
						201	9									
06	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	43	1	9679	2	Y	1221	1253	0			3
						1	4	1343	9							
07	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	475	1	8558	2	Y	1339	1338	0	1	8	3
						1	4	1473	9							
08	7719 X	6863	-0-	-856	-0-	384	1	5312	2	Y	1056	1056	0	1	8	2
						5	4	1162	9							
09	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	449	1	6886	2	Y	1040	1039	0			3
						3	4	1144	9							
*10	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	462	1	8038	2	Y	1443	1429	0	5	8	12
						6	4	1587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-	90	1			59
06	17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	60	1	16166	2	N	1217	1133	1			143
						1339	9									
07	10633 X	8682	-0-	-1951	-0-	727	1	6672	2	N	1166	1095	1			214
						1283	9									
08	10633 X	10541	-0-	-92	-0-	685	1	8775	2	N	983	1012	1			185
						1081	9									
09	16800 X	11640	-0-	-5160	-0-	752	1	10067	2	N	746	845	1			86
						821	9									
10	17360 X	11477	-0-	-5883	-0-	806	1	9895	2	N	705	616	1			175
						776	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

05	5890 X	721	-0-	-5169	-0-	697	2	24	9	Y	22	22	0			3
06	7530 X	6986	-0-	-544	-0-	13	1	5965	2	Y	915	916	0			2
						1	4	1007	9							
07	8215 X	6376	-0-	-1839	-0-	23	1	4967	2	Y	1260	1258	0	1	8	3
						1386	9									
08	7781 X	3832	-0-	-3949	-0-	10	1	3083	2	Y	669	670	0	1	8	1
						3	4	736	9							
09	7170 X	2092	-0-	-5078	-0-	14	1	1204	2	Y	794	794	0			1
						1	4	873	9							
10	7223 X	1589	-0-	-5634	-0-	10	1	869	2	Y	644	639	0	2	8	4
						2	4	708	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

05	6045 X	435	-0-	-5610	-0-	5	1	409	2	Y	19	19	0			-0-
						21	9									
06	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	143	1	8923	2	Y	1211	1211	0			-0-
						1	4	1332	9							
07	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	149	1	5598	2	Y	1370	1369	0	1	8	-0-
						1507	9									
08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	143	1	4137	2	Y	1751	1748	0	2	8	1
						8	4	1926	9							
09	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	148	1	4314	2	Y	1443	1442	0			2
						3	4	1587	9							
*10	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	215	1	6952	2	Y	1614	1598	0	5	8	13
						7	4	1775	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

05	13299 X	165	-0-	-13134	-0-	154	2	11	9	Y	10	12	0			4
06	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	87	1	13243	2	Y	820	819	0			5
						1	4	902	9							
07	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	430	1	9786	2	Y	1422	1420	0	1	8	6
						1564	9									
08	8711 X	418	-0-	-8293	-0-	99	1	39	2	Y	254	257	0			3
						1	4	279	9							
09	9120 X	695	-0-	-8425	-0-	77	1	66	2	Y	501	500	0			4
						1	4	551	9							
10	9424 X	2591	-0-	-6833	-0-	248	1	1556	2	Y	712	705	0	2	8	9
						4	4	783	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12307 X	162	-0-	-12145	-0-	141	2	21	9	Y	19	17	0			2
06	11910 X	6649	-0-	-5261	-0-	54	1	5580	2	Y	922	923	0			1
						1	4	1014	9							
07	18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	604	1	15142	2	Y	2893	2885	0	3	8	6
						1	4	3182	9							
08	8060 X	7133	-0-	-927	-0-	306	1	5312	2	Y	1371	1374	0	1	8	2
						7	4	1508	9							
09	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	426	1	9982	2	Y	1446	1444	0			4
						3	4	1591	9							
10	13392 X	11555	-0-	-1837	-0-	375	1	9428	2	Y	1586	1572	0	5	8	13
						7	4	1745	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

05	10757 X	4917	-0-	-5840	-0-	6	1	4508	2	Y	365	296	0	2	8	74
						1	4	402	9							
06	10410 X	5828	-0-	-4582	-0-	42	1	5679	2	Y	97	169	0			2
						107	9									
07	9734 X	933	-0-	-8801	-0-	158	1	531	2	Y	222	223	0			1
						244	9									
08	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	680	1	16969	2	Y	2120	2113	0	2	8	6
						11	4	2332	9							
09	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	438	1	10489	2	Y	1278	1279	0			5
						3	4	1406	9							
*10	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	404	1	10128	2	Y	1493	1478	0	5	8	15
						6	4	1642	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

05	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	8430 X	4326	-0-	-4104	-0-	31	1	3613	2	Y	619	617	0			2
						1	4	681	9							
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	185	1	2427	2	Y	818	817	0	1	8	2
						900	9									
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	192	1	1935	2	Y	785	784	0	1	8	2
						4	4	864	9							
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	262	1	4903	2	Y	1595	1591	0			6
						3	4	1755	9							
*10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	212	1	3050	2	Y	1494	1481	0	5	8	14
						6	4	1643	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

05	9331 X	228	-0-	-9103	-0-	222	2	6	9	Y	5	7	0			1
06	9030 X	2257	-0-	-6773	-0-	26	1	2089	2	Y	129	130	0			-0-
						142	9									
07	6665 X	3001	-0-	-3664	-0-	199	1	2155	2	Y	588	587	0	1	8	-0-
						647	9									
08	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	286	1	5394	2	Y	1168	1166	0	1	8	1
						7	4	1285	9							
09	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	301	1	6691	2	Y	1077	1076	0			2
						3	4	1185	9							
*10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	282	1	5846	2	Y	1160	1149	0	4	8	9
						5	4	1276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2325 X	781	-0-	-1544	-0-	758	2	23	9	Y	21	18	0	3
06	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	17	1	9644	2	Y	1254	1255	0	2
07	5115 X	1464	-0-	-3651	-0-	2	4	1379	9	Y	718	717	0	2
08	5115 X	2770	-0-	-2345	-0-	13	1	661	2	Y	754	754	0	1
09	6120 X	5146	-0-	-974	-0-	790	9	11	1	Y	1119	1118	0	2
10	6324 X	4219	-0-	-2105	-0-	4	4	829	9	Y	904	896	0	7
						18	1	3894	2	Y				
						3	4	1231	9					
						13	1	3208	2	Y				
						4	4	994	9					

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

05	9951 X	568	-0-	-9383	-0-	1	1	528	2	Y	35	31	0	6
06	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	39	9	10668	2	Y	857	863	0	-0-
07	10850 X	202	-0-	-10648	-0-	66	1	943	9	Y	86	86	0	-0-
08	10850 X	2133	-0-	-8717	-0-	1	4	12	2	Y	270	270	0	-0-
09	10500 X	3170	-0-	-7330	-0-	95	1	1643	2	Y	882	880	0	2
10	10850 X	9710	-0-	-1140	-0-	95	9	297	9	Y	1430	1415	0	12
						192	1	2002	2	Y				
						1	4	970	9					
						319	1	7812	2	Y				
						6	4	1573	9					

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

05	12090 X	2262	-0-	-9828	-0-	33	1	2067	2	N	147	122	0	25
06	11400 X	10030	-0-	-1370	-0-	162	9	8393	2	N	1359	1384	0	-0-
07	11408 X	10146	-0-	-1262	-0-	140	1	1495	9	N	1945	1943	0	-0-
08	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	2	4	7821	2	N	2836	2829	0	4
09	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	185	1	9175	2	N	1969	1970	0	3
*10	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	2140	9	3120	9	N	1991	1973	0	15
						219	1	7803	2	N				
						14	4	2166	9					
						186	1	9009	2	N				
						4	4	2190	9					

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

05	5084 X	1317	-0-	-3767	-0-	1	1	1286	2	Y	27	24	0	6
06	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	30	9	13847	2	Y	1331	1333	0	4
07	4247 X	959	-0-	-3288	-0-	18	1	1464	9	Y	440	442	0	2
08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	2	4	467	2	Y	1169	1166	0	4
09	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	8	1	6461	2	Y	1325	1324	0	5
*10	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	484	9	1286	9	Y	1223	1213	0	11
						16	1	10759	2	Y				
						7	4	1458	9					
						22	1	8053	2	Y				
						3	4	1345	9					
						18	1							
						5	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		12462 X	1061	-0-	-11401	-0-	14	1	N	65	55 0	10
							72	9				
06		8850 X	7226	-0-	-1624	-0-	420	1	N	1214	1224 0	-0-
							1	4				
07		7812 X	5187	-0-	-2625	-0-	371	1	N	950	949 0	1 8
							1045	9				
08		7719 X	3698	-0-	-4021	-0-	352	1	N	962	961 0	1 8
							5	4				
09		7230 X	5635	-0-	-1595	-0-	364	1	N	1143	1142 0	1
							3	4				
10		7471 X	6664	-0-	-807	-0-	364	1	N	1186	1176 0	4 8
							5	4				

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564												
05		15469 X	291	-0-	-15178	-0-	26	1	N	-0-	2 0	-0-
							178	1	N	1360	1357 0	3
06		15570 X	10655	-0-	-4915	-0-	1	4				
							386	1	N	1488	1487 0	1 8
							1637	9				
07		16089 X	13110	-0-	-2979	-0-	463	1	N	1672	1671 0	2 8
							9	4				
08		16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	303	1	N	1313	1313 0	2
							3	4				
09		11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	257	1	N	1193	1183 0	4 8
							5	4				
10		13113 X	11335	-0-	-1778	-0-	128	1	N	91	80 0	1 8
							100	9				
05		20274 X	2131	-0-	-18143	-0-	434	1	N	4348	4355 0	14
							5	4				
06		31188 X	31188	-0-	-0-	-0-	623	1	N	2995	2997 0	4 8
							1	4				
07		23363 X	23363	-0-	-0-	-0-	487	1	N	2324	2325 0	2 8
							12	4				
08		16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	580	1	N	2615	2612 0	8
							5	4				
09		21827 X	21827	-0-	-0-	-0-	457	1	N	2423	2401 0	8 8
							11	4				
10		20274 X	20217	-0-	-57	-0-	13	1	N	3	5 0	-0-
							3	9				
05		62 X	62	-0-	-0-	-0-	113	1	N	836	835 0	1
							1	4				
06		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	103	1	N	145	146 0	-0-
							160	9				
07		283 X	283	-0-	-0-	-0-	171	1	N	560	558 0	1 8
							2	4				
08		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	307	1	N	1413	1410 0	4
							3	4				
09		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	333	1	N	1385	1373 0	4 8
							6	4				
*10		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	10001	2	N	1385	1373 0	4 8
							1524	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
PGE BROWNE		WELL #: P 2H		RRCID -> 283087		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7974 - 15780						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					17
06	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	467	1	10244	2	N	1357	1277	1			97
						1493	9									
07	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	633	1	10688	2	N	1312	1339	1			70
						1443	9									
08	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	554	1	9408	2	N	1231	1190	1			111
						1354	9									
09	12210 X	11215	-0-	-995	-0-	559	1	9418	2	N	1125	1171	1			65
						1238	9									
10	12772 X	11901	-0-	-871	-0-	500	1	10085	2	N	1196	1154	1	12	8	95
						1316	9									

PGE BROWNE		WELL #: P 3H		RRCID -> 283089		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8014 - 23097						
05	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	1	1	8			15
06	25830 X	11976	-0-	-13854	-0-	458	1	10040	2	N	1344	1277	1			82
						1478	9									
07	25079 X	13019	-0-	-12060	-0-	625	1	10622	2	N	1611	1624	1			69
						1772	9									
08	25079 X	13017	-0-	-12062	-0-	639	1	10838	2	N	1400	1357	1			112
						1540	9									
09	21900 X	12342	-0-	-9558	-0-	607	1	10233	2	N	1365	1413	1			64
						1502	9									
*10	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	553	1	11153	2	N	1495	1441	1	14	8	104
						1645	9									

FAITH-YANA Q UNIT		WELL #: J 1H		RRCID -> 283640		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 6822		PERF. 7617 - 19616						
05	21855 X	2680	-0-	-19175	-0-	6	1	2282	2	Y	355	292	0	2	8	68
						1	4	391	9							
06	21150 X	17152	-0-	-3998	-0-	36	1	14236	2	Y	2615	2678	0			5
						3	4	2877	9							
07	21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	51	1	18176	2	Y	2897	2895	0	3	8	4
						1	4	3187	9							
08	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	40	1	17108	2	Y	2656	2655	0	3	8	2
						13	4	2922	9							
09	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	40	1	16548	2	Y	2427	2426	0			3
						5	4	2670	9							
*10	19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	34	1	16515	2	Y	2376	2353	0	8	8	18
						10	4	2614	9							

FAITH-YANA AA UNIT		WELL #: K 7H		RRCID -> 283709		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 7356 - 19667						
05	14322 X	72	-0-	-14250	-0-	1	1	7	2	N	58	49	0			11
						64	9									
06	11850 X	5329	-0-	-6521	-0-	91	1	4522	2	N	650	661	0			-0-
						1	4	715	9							
07	9331 X	3906	-0-	-5425	-0-	667	1	2060	2	N	1072	1069	0	1	8	2
						1179	9									
08	4991 X	1531	-0-	-3460	-0-	499	1	194	2	N	758	758	0	1	8	1
						4	4	834	9							
09	5340 X	1632	-0-	-3708	-0-	496	1	122	2	N	920	919	0			2
						2	4	1012	9							
*10	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	485	1	5993	2	N	798	791	0	3	8	6
						4	4	878	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	22103 X	2370	-0-	-19733	-0-	3 1	2110 2	256 9	2110 2	Y	233	193 0	1 8	44
06	23921 X	23921	-0-	-0-	-0-	38 1	20908 2	2972 9	20908 2	Y	2702	2740 0		6
07	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	44 1	14382 2	2740 9	14382 2	Y	2491	2489 0	2 8	6
08	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	35 1	12960 2	2508 9	12960 2	Y	2280	2280 0	2 8	4
09	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	37 1	12856 2	2503 9	12856 2	Y	2275	2273 0		6
*10	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	32 1	13176 2	2479 9	13176 2	Y	2254	2233 0	7 8	20

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
05	30225 X	1144	-0-	-29081	-0-	112 1	603 2	428 9	603 2	N	389	317 0	2 8	74
06	20790 X	11143	-0-	-9647	-0-	110 1	9093 2	1938 9	9093 2	N	1762	1832 0		4
07	13020 X	7029	-0-	-5991	-0-	580 1	4455 2	1994 9	4455 2	N	1813	1812 0	2 8	3
08	12834 X	4544	-0-	-8290	-0-	573 1	2360 2	1604 9	2360 2	N	1458	1459 0	1 8	1
09	11130 X	3796	-0-	-7334	-0-	594 1	1504 2	1695 9	1504 2	N	1541	1539 0		3
*10	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	555 1	9444 2	1616 9	9444 2	N	1469	1456 0	5 8	11

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
05	8122 X	3979	-0-	-4143	-0-	92 1	3657 2	229 9	3657 2	N	208	171 0	1 8	38
06	24682 X	24682	-0-	-0-	-0-	408 1	22481 2	1791 9	22481 2	N	1628	1663 0		3
07	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	368 1	9448 2	1440 9	9448 2	N	1309	1309 0	1 8	2
08	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	367 1	7366 2	1174 9	7366 2	N	1067	1066 0	1 8	2
09	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	406 1	8208 2	1201 9	8208 2	N	1092	1091 0		3
*10	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	438 1	9006 2	1179 9	9006 2	N	1072	1063 0	3 8	9

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
05	15717 X	5635	-0-	-10082	-0-	117 1	5110 2	407 9	5110 2	N	370	301 0	2 8	73
06	15210 X	11159	-0-	-4051	-0-	214 1	9621 2	1323 9	9621 2	N	1203	1273 0		3
07	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	587 1	16734 2	2027 9	16734 2	N	1843	1840 0	2 8	4
08	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	526 1	15164 2	2319 9	15164 2	N	2108	2107 0	2 8	3
09	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	461 1	12091 2	2075 9	12091 2	N	1886	1885 0		4
10	15717 X	11681	-0-	-4036	-0-	406 1	9800 2	1469 9	9800 2	N	1335	1325 0	4 8	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		12679 X	1350	-0-	-11329	-0-	17 1	1212 2	N		109	93 0	1 8	19	
							1 4	120 9							
06		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	491 1	7162 2	N		1862	1881 0		-0-	
							2 4	2048 9							
07		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	565 1	7863 2	N		1739	1737 0	2 8	-0-	
							1913 9								
08		9517 X	8535	-0-	-982	-0-	546 1	6134 2	N		1678	1676 0	2 8	-0-	
							9 4	1846 9							
09		9690 X	9203	-0-	-487	-0-	460 1	6949 2	N		1628	1627 0		1	
							3 4	1791 9							
*10		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	489 1	8407 2	N		1867	1848 0	6 8	14	
							8 4	2054 9							

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072															
05		152131 X	152131	-0-	-0-	-0-	76 1	142459 2	N		8724	8949 1	1 8	146	
							9596 9								
06		147602 X	147602	-0-	-0-	-0-	405 1	138354 2	N		8039	8025 1		160	
							8843 9								
07		137591 X	137591	-0-	-0-	-0-	366 1	128502 2	N		7930	7820 1	3 8	267	
							8723 9								
08		139531 X	139531	-0-	-0-	-0-	170 1	130766 2	N		7814	7821 1	2 8	258	
							8595 9								
09		111609 X	111609	-0-	-0-	-0-	190 1	104133 2	N		6624	6675 1		207	
							7286 9								
*10		102925 X	102925	-0-	-0-	-0-	182 1	95056 2	N		6988	6975 1	19 8	201	
							7687 9								

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382															
05		135294 X	135294	-0-	-0-	-0-	68 1	128890 2	N		5760	5913 1		187	
							6336 9								
06		88479 X	88479	-0-	-0-	-0-	246 1	84250 2	N		3621	3645 1		163	
							3983 9								
07		96361 X	96361	-0-	-0-	-0-	261 1	91736 2	N		3967	3905 1	1 8	224	
							4364 9								
08		91391 X	91391	-0-	-0-	-0-	113 1	87014 2	N		3876	3880 1	1 8	219	
							4264 9								
09		83253 X	83253	-0-	-0-	-0-	145 1	79334 2	N		3431	3452 1		198	
							3774 9								
*10		102482 X	102482	-0-	-0-	-0-	187 1	97594 2	N		4274	4248 1	13 8	211	
							4701 9								

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336															
05		103253 X	103253	-0-	-0-	-0-	52 1	97503 2	N		5180	5423 1		88	
							5698 9								
06		75056 X	75056	-0-	-0-	-0-	204 1	69916 2	N		4487	4486 1		89	
							4936 9								
07		98216 X	98216	-0-	-0-	-0-	263 1	92223 2	N		5209	5124 1	2 8	172	
							5730 9								
08		94346 X	94346	-0-	-0-	-0-	116 1	88695 2	N		5032	5039 1	1 8	164	
							5535 9								
09		82613 X	82613	-0-	-0-	-0-	142 1	77539 2	N		4484	4510 1		138	
							4932 9								
*10		80379 X	80379	-0-	-0-	-0-	143 1	74748 2	N		4989	4973 1	13 8	141	
							5488 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 #:		R 2H	RRCID ->	286215	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8097 - 14054
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05		25327 X	2744	-0-	-22583	-0-	2467 2	277 9	N	252	262 1	5
06		24510 X	20687	-0-	-3823	-0-	18931 2	1756 9	N	1596	1566 1	35
07		23281 X	16651	-0-	-6630	-0-	15136 2	1515 9	N	1377	1369 1	43
08		14880 X	14372	-0-	-508	-0-	13155 2	1217 9	N	1106	1149 1	-0-
09		20700 X	11363	-0-	-9337	-0-	10226 2	1137 9	Y	1034	1006 1	28
10		21390 X	9732	-0-	-11658	-0-	8746 2	986 9	Y	896	901 1	19

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		P 2H	RRCID ->	286295	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8352 - 18881
05		80166 X	14033	-0-	-66133	-0-	13019 2	1014 9	N	922	946 1	19
06		77580 X	61107	-0-	-16473	-0-	55743 2	5364 9	N	4876	4789 1	106
07		80166 X	49404	-0-	-30762	-0-	44898 2	4506 9	N	4096	4078 1	124
08		78182 X	50400	-0-	-27782	-0-	45299 2	5101 9	N	4637	4761 1	-0-
09		61110 X	45619	-0-	-15491	-0-	41033 2	4586 9	Y	4169	4055 1	114
10		63147 X	45031	-0-	-18116	-0-	40482 2	4549 9	Y	4135	4145 1	86

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	286376	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8257 - 19488
05		62527 X	56424	-0-	-6103	-0-	52462 2	3962 9	N	3602	3573 1	75
06		60510 X	53047	-0-	-7463	-0-	48920 2	4127 9	N	3752	3744 1	83
07		62527 X	51074	-0-	-11453	-0-	47062 2	4012 9	N	3647	3620 1	110
08		60419 X	49130	-0-	-11289	-0-	45521 2	3609 9	N	3281	3391 1	-0-
09		55680 X	44663	-0-	-11017	-0-	41252 2	3411 9	Y	3101	3017 1	84
10		56420 X	41264	-0-	-15156	-0-	38134 2	3130 9	Y	2845	2858 1	59

FAITH-TORO DIM		WELL #:		F 2H	RRCID ->	286390	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	6754 - 13015
05		14818 X	2504	-0-	-12314	-0-	7 1	2053 2	N	403	329 0	79
							1 4	443 9				
06		23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	35 1	20228 2	N	2548	2619 0	8
							3 4	2803 9				
07		22404 X	22404	-0-	-0-	-0-	40 1	19852 2	N	2283	2282 0	7
							1 4	2511 9				
08		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	31 1	19872 2	N	2041	2038 0	8
							10 4	2245 9				
09		23070 X	21150	-0-	-1920	-0-	30 1	19107 2	N	1826	1825 0	9
							4 4	2009 9				
10		23839 X	21011	-0-	-2828	-0-	24 1	19146 2	N	1667	1652 0	19
							7 4	1834 9				

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #:		R 3H	RRCID ->	286433	COMPL. DATE	09/07/2018	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8163 - 20201
05		65720 X	37007	-0-	-28713	-0-	33712 2	3295 9	N	2995	3005 1	67
06		65340 X	49006	-0-	-16334	-0-	43923 2	5083 9	N	4621	4583 1	105
07		68634 X	47204	-0-	-21430	-0-	42008 2	5196 9	N	4724	4683 1	146
08		68634 X	46564	-0-	-22070	-0-	41588 2	4976 9	N	4524	4670 1	-0-
09		66420 X	44729	-0-	-21691	-0-	39878 2	4851 9	Y	4410	4288 1	122
*10		57690 X	57690	-0-	-0-	-0-	52260 2	5430 9	Y	4936	4933 1	104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		135966 X	115650	-0-	-20316	-0-	59 1	110730	2	N	4419	4556	1	72
							4861 9							
06		131580 X	94469	-0-	-37111	-0-	263 1	89949	2	N	3870	3868	1	74
							4257 9							
07		127255 X	88156	-0-	-39099	-0-	240 1	84141	2	N	3432	3392	1	113
							3775 9						1 8	
08		119288 X	83078	-0-	-36210	-0-	103 1	78852	2	N	3748	3739	1	121
							4123 9						1 8	
09		111930 X	81575	-0-	-30355	-0-	141 1	77390	2	N	3676	3686	1	111
							4044 9							
10		115661 X	90428	-0-	-25233	-0-	164 1	85653	2	N	4192	4175	1	117
							4611 9						11 8	

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415														
05		20119 X	2329	-0-	-17790	-0-	126 1	1949	2	N	230	189	0	44
							1 4	253 9					1 8	
06		21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	340 1	18899	2	N	1719	1759	0	4
							2 4	1891 9						
07		18073 X	17322	-0-	-751	-0-	571 1	14935	2	N	1651	1649	0	4
							1816 9						2 8	
08		17980 X	16499	-0-	-1481	-0-	755 1	14174	2	N	1421	1420	0	4
							7 4	1563 9					1 8	
09		21120 X	15584	-0-	-5536	-0-	613 1	13406	2	N	1420	1420	0	4
							3 4	1562 9						
10		21824 X	15682	-0-	-6142	-0-	651 1	13475	2	N	1409	1397	0	12
							6 4	1550 9					4 8	

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
05		23343 X	2980	-0-	-20363	-0-	154 1	2527	2	N	271	222	0	54
							1 4	298 9					2 8	
06		25577 X	25577	-0-	-0-	-0-	388 1	22406	2	N	2527	2573	0	8
							3 4	2780 9						
07		22134 X	21302	-0-	-832	-0-	638 1	18462	2	N	2002	2004	0	4
							2202 9						2 8	
08		21235 X	20939	-0-	-296	-0-	885 1	18168	2	N	1706	1705	0	3
							9 4	1877 9					2 8	
09		25590 X	22643	-0-	-2947	-0-	802 1	19837	2	N	1818	1817	0	4
							4 4	2000 9						
10		26443 X	18994	-0-	-7449	-0-	745 1	16427	2	N	1650	1636	0	13
							7 4	1815 9					5 8	

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
05		30721 X	5400	-0-	-25321	-0-	5 1	5041	2	N	321	263	0	60
							1 4	353 9					2 8	
06		28290 X	25086	-0-	-3204	-0-	32 1	22487	2	N	2331	2387	0	4
							3 4	2564 9						
07		23002 X	21067	-0-	-1935	-0-	39 1	18639	2	N	2172	2171	0	3
							2389 9						2 8	
08		22072 X	19633	-0-	-2439	-0-	28 1	17576	2	N	1836	1836	0	1
							9 4	2020 9					2 8	
09		25080 X	17840	-0-	-7240	-0-	27 1	16015	2	N	1632	1631	0	2
							3 4	1795 9						
10		25916 X	17616	-0-	-8300	-0-	22 1	15859	2	N	1571	1557	0	11
							7 4	1728 9					5 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		31496 X	7272	-0-	-24224	-0-	6 1	6859 2	406 9	N	369	301 0	2 8			75
06		35023 X	35023	-0-	-0-	-0-	47 1	31278 2	3694 9	N	3358	3421 0				12
07		30473 X	27456	-0-	-3017	-0-	66 1	23313 2	4076 9	N	3705	3700 0	5 8			12
08		28272 X	26620	-0-	-1652	-0-	53 1	22656 2	3893 9	N	3539	3536 0	3 8			12
09		35010 X	24206	-0-	-10804	-0-	46 1	21093 2	3061 9	N	2783	2783 0				12
10		36177 X	24257	-0-	-11920	-0-	32 1	21753 2	2462 9	N	2238	2220 0	7 8			23

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373																
05		19220 X	4471	-0-	-14749	-0-	4 1	4184 2	282 9	N	256	208 0	1 8			48
06		18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	21 1	16375 2	1691 9	N	1537	1583 0				2
07		15903 X	14440	-0-	-1463	-0-	27 1	12771 2	1642 9	N	1493	1493 0	1 8			1
08		14973 X	12393	-0-	-2580	-0-	16 1	11140 2	1231 9	N	1119	1119 0	1 8			-0-
09		18090 X	12711	-0-	-5379	-0-	19 1	11434 2	1256 9	N	1142	1141 0				1
10		18693 X	11556	-0-	-7137	-0-	16 1	10321 2	1214 9	N	1104	1094 0	3 8			8

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170																
05		14446 X	2588	-0-	-11858	-0-	3 1	2365 2	219 9	N	199	164 0	1 8			36
06		12330 X	10056	-0-	-2274	-0-	19 1	8478 2	1557 9	N	1415	1451 0				-0-
07		12741 X	11896	-0-	-845	-0-	27 1	10217 2	1652 9	N	1502	1500 0	1 8			1
08		12741 X	11632	-0-	-1109	-0-	19 1	10162 2	1444 9	N	1313	1313 0	1 8			-0-
09		11130 X	9331	-0-	-1799	-0-	20 1	8015 2	1294 9	N	1176	1176 0				-0-
10		11904 X	9394	-0-	-2510	-0-	16 1	8156 2	1217 9	N	1106	1096 0	3 8			7

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837																
05		126013 X	126013	-0-	-0-	-0-	63 1	118710 2	7240 9	N	6582	6795 1				109
06		116014 X	116014	-0-	-0-	-0-	319 1	108941 2	6754 9	N	6140	6129 1				120
07		112002 X	112002	-0-	-0-	-0-	300 1	105341 2	6361 9	N	5783	5708 1	2 8			193
08		109031 X	109031	-0-	-0-	-0-	134 1	102541 2	6356 9	N	5778	5781 1	1 8			189
09		103659 X	103659	-0-	-0-	-0-	177 1	97252 2	6230 9	N	5664	5680 1				173
*10		105767 X	105767	-0-	-0-	-0-	190 1	98963 2	6614 9	N	6013	5999 1	16 8			171

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	P 1H	RRCID ->	286910	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	7699	PERF.	8518 - 21360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		78430 X	17908	-0-	-60522	-0-	16626 2	1282 9	N	1165	1198 1		22
06		75330 X	70676	-0-	-4654	-0-	65304 2	5372 9	N	4884	4802 1		104
07		67177 X	59563	-0-	-7614	-0-	54961 2	4602 9	N	4184	4163 1		125
08		67177 X	56108	-0-	-11069	-0-	52090 2	4018 9	N	3653	3778 1		-0-
09		70680 X	51464	-0-	-19216	-0-	47595 2	3869 9	Y	3517	3422 1		95
10		73036 X	55649	-0-	-17387	-0-	51979 2	3670 9	Y	3336	3349 1	13 8	69

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	R 1H	RRCID ->	287115	COMPL. DATE	09/07/2018	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8450 - 20407
05		76446 X	71319	-0-	-5127	-0-	66110 2	5209 9	N	4735	4698 1		241
06		73980 X	56919	-0-	-17061	-0-	52598 2	4321 9	N	3928	4079 1		90
07		66402 X	55892	-0-	-10510	-0-	51018 2	4874 9	N	4431	4387 1		134
08		71331 X	54228	-0-	-17103	-0-	49923 2	4305 9	N	3914	4048 1		-0-
09		69030 X	51259	-0-	-17771	-0-	46933 2	4326 9	Y	3933	3825 1		108
10		71331 X	49256	-0-	-22075	-0-	45161 2	4095 9	Y	3723	3736 1	16 8	79

PGE BROWNE				WELL #:	R 6H	RRCID ->	287454	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7719 - 21411
05		74896 X	-0-	-0-	-74896	-0-			N	-0-			31
06		65220 X	52872	-0-	-12348	-0-	44007 2	8865 9	N	8059	7982 1		108
07		65906 X	62171	-0-	-3735	-0-	54212 2	7959 9	N	7235	7316 1		27
08		61380 X	53202	-0-	-8178	-0-	45556 2	7646 9	N	6951	6930 1	5 8	43
09		52860 X	48066	-0-	-4794	-0-	41041 2	7025 9	N	6386	6367 1		62
10		62186 X	46316	-0-	-15870	-0-	39486 2	6830 9	N	6209	6157 1	41 8	73

PGE BROWNE				WELL #:	O 3H	RRCID ->	287455	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	7887 - 22613
05		79856 X	-0-	-0-	-79856	-0-			N	1	1 8		40
06		77280 X	40746	-0-	-36534	-0-	557 1	35347 2	N	4402	4385 1		57
							4842 9						
07		101243 X	101243	-0-	-0-	-0-	1285 1	88159 2	N	10726	10745 1		38
							11799 9						
08		94686 X	94686	-0-	-0-	-0-	1334 1	83156 2	N	9269	9246 1	7 8	54
							10196 9						
09		85629 X	85629	-0-	-0-	-0-	1552 1	74954 2	N	8294	8271 1		77
							9123 9						
*10		85667 X	85667	-0-	-0-	-0-	1628 1	75290 2	N	7954	7889 1	51 8	91
							8749 9						

PGE BROWNE				WELL #:	O 6H	RRCID ->	287459	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7813 - 22880
05		53599 X	-0-	-0-	-53599	-0-			N	-0-	25 1		-0-
06		51870 X	36795	-0-	-15075	-0-	508 1	32260 2	N	3661	3612 1		49
							4027 9						
07		58735 X	58735	-0-	-0-	-0-	746 1	51133 2	N	6233	6258 1		24
							6856 9						
08		53599 X	51342	-0-	-2257	-0-	721 1	44989 2	N	5120	5108 1	4 8	32
							5632 9						
09		50640 X	46247	-0-	-4393	-0-	833 1	40230 2	N	4713	4699 1		46
							5184 9						
10		53599 X	45552	-0-	-8047	-0-	856 1	39602 2	N	4631	4592 1	30 8	55
							5094 9						

PGE BROWNE				WELL #:	R 3H	RRCID ->	287469	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7819 - 21504
05		105896 X	-0-	-0-	-105896	-0-			N	-0-			42
06		102480 X	51839	-0-	-50641	-0-	44967 2	6872 9	N	6247	6203 1		86
07		105710 X	88642	-0-	-17068	-0-	77462 2	11180 9	N	10164	10210 1		40
08		101897 X	82397	-0-	-19500	-0-	72785 2	9612 9	N	8738	8716 1	6 8	56
09		81600 X	76378	-0-	-5222	-0-	67761 2	8617 9	N	7834	7813 1		77
10		88629 X	75754	-0-	-12875	-0-	67474 2	8280 9	N	7527	7466 1	48 8	90

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
PGE BROWNE		WELL #: R 5H		RRCID -> 287470		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 7752 - 22099						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	52979 X	-0-	-0-	-52979	-0-					N	-0-					32
06	53773 X	53773	-0-	-0-	-0-	45414	2	8359	9	N	7599	7525	1			106
07	65558 X	65558	-0-	-0-	-0-	57181	2	8377	9	N	7615	7689	1			32
08	54849 X	54849	-0-	-0-	-0-	47297	2	7552	9	N	6865	6847	1	5	8	45
09	51270 X	50003	-0-	-1267	-0-	43246	2	6757	9	N	6143	6127	1			61
10	52979 X	47233	-0-	-5746	-0-	40770	2	6463	9	N	5875	5827	1	38	8	71

PGE BROWNE		WELL #: O 2H		RRCID -> 287473		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8196 - 20533						
05	118947 X	-0-	-0-	-118947	-0-					N	1	33	1	1	8	1
06	110400 X	40282	-0-	-70118	-0-	552	1	35011	2	N	4290	4234	1			57
						4719	9									
07	112747 X	95346	-0-	-17401	-0-	1206	1	82711	2	N	10390	10408	1			39
						11429	9									
08	106144 X	88076	-0-	-18068	-0-	1253	1	78142	2	N	7892	7877	1	6	8	48
						8681	9									
09	90180 X	77641	-0-	-12539	-0-	1439	1	69471	2	N	6119	6109	1			58
						6731	9									
10	95356 X	78322	-0-	-17034	-0-	1499	1	69348	2	N	6795	6730	1	44	8	79
						7475	9									

PGE BROWNE		WELL #: R 2H		RRCID -> 287474		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 7919 - 22077						
05	53599 X	-0-	-0-	-53599	-0-					N	1	23	1	1	8	20
06	51870 X	16492	-0-	-35378	-0-	14399	2	2093	9	N	1903	1897	1			26
07	53599 X	52858	-0-	-741	-0-	45107	2	7751	9	N	7046	7046	1			26
08	57662 X	57662	-0-	-0-	-0-	49966	2	7696	9	N	6996	6975	1	5	8	42
09	51992 X	51992	-0-	-0-	-0-	45028	2	6964	9	N	6331	6313	1			60
*10	60617 X	60617	-0-	-0-	-0-	52713	2	7904	9	N	7185	7114	1	46	8	85

PGE BROWNE		WELL #: O 1H		RRCID -> 287482		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8425 - 19275						
05	103602 X	-0-	-0-	-103602	-0-					N	1	40	1	1	8	1
06	100260 X	36498	-0-	-63762	-0-	498	1	31574	2	N	4024	3970	1			55
						4426	9									
07	103602 X	94102	-0-	-9500	-0-	1184	1	81190	2	N	10662	10676	1			41
						11728	9									
08	98890 X	90411	-0-	-8479	-0-	1267	1	79005	2	N	9217	9194	1	6	8	58
						10139	9									
09	83940 X	83649	-0-	-291	-0-	1515	1	73156	2	N	8162	8141	1			79
						8978	9									
10	94116 X	84052	-0-	-10064	-0-	1594	1	73728	2	N	7936	7870	1	51	8	94
						8730	9									

PGE BROWNE		WELL #: R 1H		RRCID -> 287491		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 7975 - 22405						
05	85374 X	-0-	-0-	-85374	-0-					N	-0-	37	1			68
06	82620 X	39856	-0-	-42764	-0-	35302	2	4554	9	N	4140	4151	1			57
07	85374 X	68834	-0-	-16540	-0-	59572	2	9262	9	N	8420	8445	1			32
08	85374 X	75987	-0-	-9387	-0-	67086	2	8901	9	N	8092	8068	1	6	8	50
09	76110 X	70156	-0-	-5954	-0-	62395	2	7761	9	N	7055	7038	1			67
*10	69323 X	69323	-0-	-0-	-0-	61897	2	7426	9	N	6751	6695	1	44	8	79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
FAITH-SANDY		WELL #: S 2H		RRCID -> 288915		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
05	132153 X	24866	-0-	-107287	-0-	68 1 10 4	20267 2 4521 9	N	4110	3339 0	23 8	806					
06	127890 X	74897	-0-	-52993	-0-	187 1 15 4	59940 2 14755 9	N	13414	14180 0	1 8	39					
07	132153 X	81421	-0-	-50732	-0-	178 1 2 4	70319 2 10922 9	N	9929	9931 0	11 8	26					
08	107973 X	70702	-0-	-37271	-0-	122 1 41 4	61592 2 8947 9	N	8134	8131 0	9 8	20					
09	104490 X	62210	-0-	-42280	-0-	129 1 16 4	53466 2 8599 9	N	7817	7812 0		25					
10	81406 X	56181	-0-	-25225	-0-	86 1 26 4	49468 2 6601 9	N	6001	5951 0	20 8	55					
FAITH-SANDY D UNIT										WELL #: S 3H		RRCID -> 288916		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561	
05	145452 X	23091	-0-	-122361	-0-	63 1 9 4	18817 2 4202 9	N	3820	3108 0	21 8	756					
06	140760 X	70785	-0-	-69975	-0-	208 1 17 4	54175 2 16385 9	N	14895	15602 0	1 8	48					
07	145452 X	78888	-0-	-66564	-0-	222 1 2 4	65036 2 13628 9	N	12389	12386 0	13 8	38					
08	134106 X	75479	-0-	-58627	-0-	149 1 49 4	64435 2 10846 9	N	9860	9857 0	11 8	30					
09	100470 X	66254	-0-	-34216	-0-	139 1 17 4	56804 2 9294 9	N	8449	8446 0		33					
10	78895 X	61398	-0-	-17497	-0-	114 1 35 4	52505 2 8744 9	N	7949	7878 0	27 8	77					
FAITH-SANDY										WELL #: M 4H		RRCID -> 288936		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009	
05	151683 X	24017	-0-	-127666	-0-	20599 2	3418 9	N	3107	2533 0	17 8	614					
06	146790 X	72189	-0-	-74601	-0-	57690 2	14499 9	N	13181	13754 0	1 8	40					
07	139004 X	80237	-0-	-58767	-0-	68532 2	11705 9	N	10641	10640 0	12 8	29					
08	135749 X	69904	-0-	-65845	-0-	60985 2	8919 9	N	8108	8108 0	9 8	20					
09	97560 X	59426	-0-	-38134	-0-	52115 2	7311 9	N	6646	6644 0		22					
10	80228 X	55183	-0-	-25045	-0-	48521 2	6662 9	N	6056	6003 0	20 8	55					
FAITH-SANDY										WELL #: M 3H		RRCID -> 288938		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694	
05	146878 X	15481	-0-	-131397	-0-	12175 2	3306 9	N	3005	2460 0	17 8	598					
06	142140 X	65335	-0-	-76805	-0-	50311 2	15024 9	N	13658	14212 0	1 8	43					
07	146878 X	69177	-0-	-77701	-0-	57275 2	11902 9	N	10820	10820 0	12 8	31					
08	136803 X	80985	-0-	-55818	-0-	70157 2	10828 9	N	9844	9839 0	11 8	25					
09	109140 X	67584	-0-	-41556	-0-	59059 2	8525 9	N	7750	7750 0		25					
10	69192 X	62969	-0-	-6223	-0-	55355 2	7614 9	N	6922	6862 0	23 8	62					
FAITH-SAN PEDRO G UNIT										WELL #: I 1H		RRCID -> 289142		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745	
05	140430 X	13080	-0-	-127350	-0-	81 1 5 4	10619 2 2375 9	N	2159	1777 0	12 8	429					
06	135900 X	57470	-0-	-78430	-0-	178 1 15 4	43202 2 14075 9	N	12795	13188 0	1 8	35					
07	75842 X	75842	-0-	-0-	-0-	4529 1 3 4	56503 2 14807 9	N	13461	13449 0	14 8	33					
08	118916 X	73925	-0-	-44991	-0-	4474 1 57 4	56961 2 12433 9	N	11303	11298 0	13 8	25					
09	100440 X	68294	-0-	-32146	-0-	4558 1 20 4	53082 2 10634 9	N	9667	9662 0		30					
10	75857 X	72435	-0-	-3422	-0-	4891 1 42 4	56993 2 10509 9	N	9554	9467 0	33 8	84					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		G 3H	RRCID ->	289805	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	8141	-0-	8141	8141		7372	2	769	9	699	699	1	-0-
09	SHUT IN	95765	-0-	95765	103906		116	1	84639	2	10009	9926	1	83
							11010	9						
10	SHUT IN	87034	-0-	87034	190940		115	1	77637	2	8438	8457	1	3 8 61
							9282	9						

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		J 3H	RRCID ->	289837	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8375 - 16664		
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	38659	-0-	38659	38659		61	1	34543	2	3686	3518	1	168
							4055	9						
09	SHUT IN	68970	-0-	68970	107629		288	1	61168	2	6831	6675	1	324
							7514	9						
*10	190248 X	82619	-0-	-107629	-0-		323	1	73718	2	7798	7880	1	10 8 232
							8578	9						

EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:		6601 H	RRCID ->	264108	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	5597 - 10591
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101	162	1	162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	134	162	1	134	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89			223	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	188	1	172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76	160	1	88	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114			202	

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		2401H	RRCID ->	265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	6414 - 10465		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	

PRITCHETT		WELL #:		3702H	RRCID ->	266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5800 - 10718		
05	DLQ G-10	41	-0-	41	693		41	3			-0-		128	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693				Y	10			138	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-			138	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-			138	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-	138	1	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	693				Y	-0-			-0-	

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:			RRCID ->	266351	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6087 - 9359		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	67	1			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					322
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	468	1			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	181	1			228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	162	1			258

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			33
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193	3	6	9	N	5	37	1			1
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	192	3	79	9	N	72	64	1			9
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-	9	1			-0-
09	210 N	98	-0-	-112	-0-	78	3	20	9	N	18	16	1			2
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231											
SPOHN RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	281431	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10587 - 19940		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	47771	X	42388	-0-	-5383	-0-	925	1	41463	2	N	-0-			-0-
06	46230	X	39686	-0-	-6544	-0-	880	1	38806	2	N	-0-			-0-
07	44392	X	39385	-0-	-5007	-0-	915	1	38470	2	N	-0-			-0-
08	44392	X	17811	-0-	-26581	-0-	411	1	17400	2	N	-0-			-0-
09	42330	X	5546	-0-	-36784	-0-	200	1	5346	2	N	-0-			-0-
10	42377	X	NO RPT	-0-	-42377	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	281432	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10240 - 21075		
05	69533	X	62792	-0-	-6741	-0-	1369	1	61423	2	N	-0-			-0-
06	67290	X	59319	-0-	-7971	-0-	1316	1	58003	2	N	-0-			-0-
07	67239	X	60104	-0-	-7135	-0-	1397	1	58707	2	N	-0-			-0-
08	64573	X	59205	-0-	-5368	-0-	1367	1	57838	2	N	-0-			-0-
*09	56510	X	56510	-0-	-0-	-0-	2142	1	54368	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9869 - 19277		
05	47244	X	39320	-0-	-7924	-0-	1159	1	38161	2	N	-0-			-0-
06	45720	X	36934	-0-	-8786	-0-	1134	1	35800	2	N	-0-			-0-
07	42842	X	37092	-0-	-5750	-0-	1158	1	35934	2	N	-0-			-0-
08	40424	X	36545	-0-	-3879	-0-	1179	1	35366	2	N	-0-			-0-
09	38310	X	33472	-0-	-4838	-0-	1246	1	32226	2	N	-0-			-0-
10	39308	X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9870 - 19278		
05	45167	X	37819	-0-	-7348	-0-	1114	1	36705	2	N	-0-			-0-
06	43710	X	35254	-0-	-8456	-0-	1083	1	34171	2	N	-0-			-0-
07	35488	X	35488	-0-	-0-	-0-	1108	1	34380	2	N	-0-			-0-
08	34933	X	34933	-0-	-0-	-0-	1128	1	33805	2	N	-0-			-0-
*09	32215	X	32215	-0-	-0-	-0-	1199	1	31016	2	N	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	9985 - 20068		
05	55831	X	47330	-0-	-8501	-0-	1395	1	45935	2	N	-0-			-0-
06	54030	X	44424	-0-	-9606	-0-	1365	1	43059	2	N	-0-			-0-
07	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	1390	1	43122	2	N	-0-			-0-
08	43663	X	43663	-0-	-0-	-0-	1409	1	42254	2	N	-0-			-0-
*09	40488	X	40488	-0-	-0-	-0-	1507	1	38981	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	282473	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9991 - 20199		
05	29729	X	26116	-0-	-3613	-0-	769	1	25347	2	N	-0-			-0-
06	28770	X	24663	-0-	-4107	-0-	757	1	23906	2	N	-0-			-0-
07	24869	X	24869	-0-	-0-	-0-	777	1	24092	2	N	-0-			-0-
08	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	781	1	23430	2	N	-0-			-0-
*09	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	818	1	21171	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276												
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
05	25544 X	18871	-0-	-6673	-0-	483 1	11210 2	N	-0-			174
						7178 5						
06	24720 X	18628	-0-	-6092	-0-	486 1	11351 2	N	101	101 1		174
						6680 5	111 9					
07	25544 X	18601	-0-	-6943	-0-	508 1	11550 2	N	-0-			174
						6543 5						
08	25544 X	18513	-0-	-7031	-0-	514 1	11265 2	N	-0-			174
						6734 5						
09	18630 X	10428	-0-	-8202	-0-	373 1	10032 2	N	21	4 1		99
						23 9						
10	19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-			N	NO RPT			99
RESEE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615												
05	46934 X	39164	-0-	-7770	-0-	2273 1	36872 2	Y	17			98
						19 9						
06	37274 X	37274	-0-	-0-	-0-	2162 1	35078 2	Y	31	31 1		98
						34 9						
07	DLQ G-10	40502	-0-	40502	40502	2274 1	38228 2	Y	-0-			98
08	DLQ G-10	38838	-0-	38838	79340	2236 1	36602 2	Y	-0-			98
09	DLQ G-10	35862	-0-	35862	115202	1093 1	34718 2	Y	46	8 1		72
						51 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115202			Y	NO RPT			72
RESEE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216												
05	42749 X	34922	-0-	-7827	-0-	2027 1	32877 2	Y	16			89
						18 9						
06	40680 X	33283	-0-	-7397	-0-	1930 1	31322 2	Y	28	28 1		89
						31 9						
07	DLQ G-10	35409	-0-	35409	35409	1987 1	33422 2	Y	-0-			89
08	DLQ G-10	34077	-0-	34077	69486	1961 1	32116 2	Y	-0-			89
09	DLQ G-10	31188	-0-	31188	100674	951 1	30208 2	Y	26	7 1		40
						29 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	100674			Y	NO RPT			40
RESEE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693												
05	55893 X	47681	-0-	-8212	-0-	2768 1	44890 2	Y	21			122
						23 9						
06	54090 X	47407	-0-	-6683	-0-	2749 1	44616 2	Y	38	38 1		122
						42 9						
07	DLQ G-10	48102	-0-	48102	48102	2700 1	45402 2	Y	-0-			122
08	DLQ G-10	47015	-0-	47015	95117	2706 1	44309 2	Y	-0-			122
09	DLQ G-10	42008	-0-	42008	137125	1280 1	40669 2	Y	54	9 1		86
						59 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	137125			Y	NO RPT			86
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407												
05	28117 X	21763	-0-	-6354	-0-	573 1	13278 2	N	8			113
						7903 5						
06	27210 X	21528	-0-	-5682	-0-	576 1	13437 2	N	7	100 1		20
						7507 5	8 9					
07	28117 X	20640	-0-	-7477	-0-	606 1	13765 2	N	2			22
						6267 5	2 9					
08	28117 X	16247	-0-	-11870	-0-	610 1	13340 2	N	1			23
						2296 5	1 9					
09	21720 X	12977	-0-	-8743	-0-	464 1	12478 2	N	32	3 1		57
						35 9						
10	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-			N	NO RPT			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO		WELL #:		31H	RRCID ->	283748	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11631	PERF.11670 - 19993			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	30442 X	23501	-0-	-6941	-0-	364	1	23137	2	N	-0-			-0-
06	28470 X	24486	-0-	-3984	-0-	602	1	23884	2	N	-0-			-0-
07	28706 X	23286	-0-	-5420	-0-	806	1	22480	2	N	-0-			-0-
08	27280 X	22230	-0-	-5050	-0-	800	1	21430	2	N	-0-			-0-
09	25740 X	22360	-0-	-3380	-0-	421	1	21939	2	N	-0-			-0-
10	25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO		WELL #:		32H	RRCID ->	283749	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11590 - 17399			
05	45818 X	33958	-0-	-11860	-0-	526	1	33432	2	N	-0-			-0-
06	44340 X	38626	-0-	-5714	-0-	950	1	37676	2	N	-0-			-0-
07	44454 X	31797	-0-	-12657	-0-	1100	1	30697	2	N	-0-			-0-
08	41292 X	30561	-0-	-10731	-0-	1099	1	29462	2	N	-0-			-0-
09	38760 X	32542	-0-	-6218	-0-	609	1	31933	2	N	-0-			-0-
10	39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11589 - 17399			
05	17174 X	12992	-0-	-4182	-0-	201	1	12791	2	N	-0-			-0-
06	15840 X	13961	-0-	-1879	-0-	344	1	13617	2	N	-0-			-0-
07	15841 X	13905	-0-	-1936	-0-	481	1	13424	2	N	-0-			-0-
08	14911 X	13446	-0-	-1465	-0-	484	1	12962	2	N	-0-			-0-
09	14160 X	12832	-0-	-1328	-0-	241	1	12591	2	N	-0-			-0-
10	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9999 - 21370			
05	97185 X	79118	-0-	-18067	-0-	1726	1	77392	2	N	-0-			-0-
06	94050 X	72770	-0-	-21280	-0-	1614	1	71156	2	N	-0-			-0-
07	90954 X	72363	-0-	-18591	-0-	1681	1	70682	2	N	-0-			-0-
08	83080 X	70582	-0-	-12498	-0-	1631	1	68951	2	N	-0-			-0-
09	77370 X	65873	-0-	-11497	-0-	2454	1	63419	2	N	-0-			-0-
10	79112 X	NO RPT	-0-	-79112	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10525 - 21651			
05	125550 X	101255	-0-	-24295	-0-	2208	1	99047	2	N	-0-			-0-
06	119730 X	93615	-0-	-26115	-0-	2077	1	91538	2	N	-0-			-0-
07	116901 X	92984	-0-	-23917	-0-	2160	1	90824	2	N	-0-			-0-
08	110391 X	89073	-0-	-21318	-0-	2057	1	87016	2	N	-0-			-0-
09	103380 X	79718	-0-	-23662	-0-	2986	1	76732	2	N	-0-			-0-
10	101246 X	NO RPT	-0-	-101246	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10170 - 19326			
05	100812 X	81819	-0-	-18993	-0-	4081	1	77738	2	N	-0-			-0-
06	95460 X	75283	-0-	-20177	-0-	3878	1	71405	2	N	-0-			-0-
07	92225 X	75992	-0-	-16233	-0-	4015	1	71977	2	N	-0-			-0-
08	86924 X	72510	-0-	-14414	-0-	3901	1	68609	2	N	-0-			-0-
09	81360 X	65371	-0-	-15989	-0-	2317	1	63054	2	N	-0-			-0-
10	81809 X	NO RPT	-0-	-81809	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10654 - 21821			
05	154225 X	132038	-0-	-22187	-0-	2880	1	129158	2	N	-0-			-0-
06	148860 X	123017	-0-	-25843	-0-	2729	1	120288	2	N	-0-			-0-
07	147405 X	122845	-0-	-24560	-0-	2854	1	119991	2	N	-0-			-0-
08	140151 X	118587	-0-	-21564	-0-	2739	1	115848	2	N	-0-			-0-
09	132150 X	110227	-0-	-21923	-0-	4176	1	106051	2	N	-0-			-0-
10	132029 X	NO RPT	-0-	-132029	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.11094	- 20945	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	91791 X	69735	-0-	-22056	-0-	2884	1	66798	2	N	48		127
06	85320 X	68968	-0-	-16352	-0-	2829	1	66071	2	N	62		189
07	85498 X	68143	-0-	-17355	-0-	2870	1	65216	2	N	52		241
08	77593 X	65447	-0-	-12146	-0-	2857	1	62562	2	N	25	195 1	71
09	74250 X	58017	-0-	-16233	-0-	2085	1	55863	2	N	63	13 1	125
10	71269 X	NO RPT	-0-	-71269	-0-	69	9			N	NO RPT		125
JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10757	- 20982	
05	111135 X	88585	-0-	-22550	-0-	3664	1	84873	2	N	44		98
06	104610 X	87936	-0-	-16674	-0-	3609	1	84288	2	N	35		133
07	107043 X	88393	-0-	-18650	-0-	3724	1	84625	2	N	40		173
08	96038 X	86445	-0-	-9593	-0-	3769	1	82551	2	N	114	114 1	173
09	92940 X	76861	-0-	-16079	-0-	2756	1	74005	2	N	91	17 1	125
10	90861 X	NO RPT	-0-	-90861	-0-	100	9			N	NO RPT		125
TATE-RAMIREZ B		WELL #:		3H	RRCID ->	285455	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10328	PERF.10980	- 20847	
05	123349 X	94569	-0-	-28780	-0-	2834	1	91637	2	N	89		228
06	115470 X	95761	-0-	-19709	-0-	2753	1	92939	2	N	63	208 1	83
07	112282 X	94145	-0-	-18137	-0-	2859	1	91198	2	N	80	142 1	21
08	107012 X	89576	-0-	-17436	-0-	2860	1	86644	2	N	65		86
09	100110 X	79860	-0-	-20250	-0-	2601	1	77259	2	N	-0-		86
10	98952 X	NO RPT	-0-	-98952	-0-					N	NO RPT		86
TATE-RAMIREZ C		WELL #:		4H	RRCID ->	285780	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10452	PERF.11028	- 21390	
05	84940 X	68715	-0-	-16225	-0-	2060	1	66605	2	N	45		147
06	82020 X	71033	-0-	-10987	-0-	2041	1	68891	2	N	92	187 1	52
07	79918 X	69149	-0-	-10769	-0-	2100	1	66983	2	N	60	43 1	69
08	79174 X	65780	-0-	-13394	-0-	2100	1	63624	2	N	51	64 1	56
*09	79860 X	79860	-0-	-0-	-0-	2601	1	77259	2	N	-0-		56
10	73408 X	NO RPT	-0-	-73408	-0-					N	NO RPT		56
SPOHN RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	286555	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10664	- 21310	
05	146196 X	117594	-0-	-28602	-0-	2381	1	115213	2	N	-0-		-0-
06	141480 X	117063	-0-	-24417	-0-	2471	1	114592	2	N	-0-		-0-
07	127100 X	112467	-0-	-14633	-0-	2544	1	109923	2	N	-0-		-0-
08	117800 X	105428	-0-	-12372	-0-	2539	1	102889	2	N	-0-		-0-
09	113790 X	105808	-0-	-7982	-0-	3310	1	102498	2	N	-0-		-0-
10	120962 X	NO RPT	-0-	-120962	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231								
SPOHN RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	286556	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10571 - 21206	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	126015	X	93942	-0-	-32073	-0-	1902 1	92040 2	N	-0-	-0-	
06	121950	X	82228	-0-	-39722	-0-	1736 1	80492 2	N	-0-	-0-	
07	113522	X	78826	-0-	-34696	-0-	1784 1	77042 2	N	-0-	-0-	
08	101959	X	74012	-0-	-27947	-0-	1782 1	72230 2	N	-0-	-0-	
09	90960	X	39424	-0-	-51536	-0-	1252 1	38172 2	N	-0-	-0-	
10	93930	X	NO RPT	-0-	-93930	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	286557	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11056 - 21560	
05	123008	X	84173	-0-	-38835	-0-	1704 1	82469 2	N	-0-	-0-	
06	119040	X	75679	-0-	-43361	-0-	1597 1	74082 2	N	-0-	-0-	
07	104067	X	73907	-0-	-30160	-0-	1673 1	72234 2	N	-0-	-0-	
08	93806	X	69513	-0-	-24293	-0-	1674 1	67839 2	N	-0-	-0-	
*09	84841	X	84841	-0-	-0-	-0-	2662 1	82179 2	N	-0-	-0-	
10	84165	X	NO RPT	-0-	-84165	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	286606	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	1695	PERF.10583 - 21770	
05	124279	X	89120	-0-	-35159	-0-	1804 1	87316 2	N	-0-	-0-	
06	120270	X	81291	-0-	-38979	-0-	1716 1	79575 2	N	-0-	-0-	
07	109337	X	78790	-0-	-30547	-0-	1782 1	77008 2	N	-0-	-0-	
08	98704	X	74746	-0-	-23958	-0-	1800 1	72946 2	N	-0-	-0-	
09	88800	X	29224	-0-	-59576	-0-	885 1	28339 2	N	-0-	-0-	
10	89125	X	NO RPT	-0-	-89125	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845 - 21979	
05	143530	X	103967	-0-	-39563	-0-	18 1	103949 2	N	-0-	-0-	
06	138900	X	93244	-0-	-45656	-0-	6 1	93238 2	N	-0-	-0-	
07	128123	X	90643	-0-	-37480	-0-	21 1	90622 2	N	-0-	-0-	
08	112840	X	86889	-0-	-25951	-0-	12 1	86877 2	N	-0-	-0-	
09	104280	X	96128	-0-	-8152	-0-	3014 1	93114 2	N	-0-	-0-	
10	103974	X	NO RPT	-0-	-103974	-0-			N	NO RPT	-0-	

CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287277	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 - 21494	
05	103196	X	103196	-0-	-0-	-0-	2786 1	100410 2	N	-0-	-0-	
06	91893	X	91893	-0-	-0-	-0-	1842 1	90051 2	N	-0-	-0-	
07	89795	X	89795	-0-	-0-	-0-	1969 1	87826 2	N	-0-	-0-	
08	90010	X	90010	-0-	-0-	-0-	1402 1	88608 2	N	-0-	-0-	
*09	90148	X	90148	-0-	-0-	-0-	2917 1	87231 2	N	-0-	-0-	
10	78275	X	NO RPT	-0-	-78275	-0-			N	NO RPT	-0-	

CERRITO		WELL #:		36HR	RRCID ->	287486	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11534 - 21464	
05	139686	X	102679	-0-	-37007	-0-	2772 1	99907 2	N	-0-	-0-	
06	135180	X	90680	-0-	-44500	-0-	1819 1	88861 2	N	-0-	-0-	
07	130479	X	86455	-0-	-44024	-0-	1896 1	84559 2	N	-0-	-0-	
08	116374	X	83736	-0-	-32638	-0-	1305 1	82431 2	N	-0-	-0-	
09	106590	X	84189	-0-	-22401	-0-	2724 1	81465 2	N	-0-	-0-	
10	102672	X	NO RPT	-0-	-102672	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935 - 19553	
05	474269	X	330588	-0-	-143681	-0-	55 1	330533 2	N	-0-	-0-	
06	458970	X	303723	-0-	-155247	-0-	18 1	303705 2	N	-0-	-0-	
07	474269	X	321656	-0-	-152613	-0-	73 1	321583 2	N	-0-	-0-	
08	474269	X	327098	-0-	-147171	-0-	46 1	327052 2	N	-0-	-0-	
09	336210	X	314283	-0-	-21927	-0-	1635 1	312648 2	N	-0-	-0-	
10	330584	X	NO RPT	-0-	-330584	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231								
SPOHN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10608 - 16790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		359755 X	263232	-0-	-96523	-0-	44 1	263188 2	N	-0-	-0-	
06		348150 X	240097	-0-	-108053	-0-	14 1	240083 2	N	-0-	-0-	
07		359755 X	237398	-0-	-122357	-0-	54 1	237344 2	N	-0-	-0-	
08		359755 X	229161	-0-	-130594	-0-	32 1	229129 2	N	-0-	-0-	
09		274770 X	209840	-0-	-64930	-0-	1091 1	208749 2	N	-0-	-0-	
10		263221 X	NO RPT	-0-	-263221	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPOHN RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	10596 - 19262
05		484499 X	291991	-0-	-192508	-0-	49 1	291942 2	N	-0-	-0-	
06		468870 X	285552	-0-	-183318	-0-	17 1	285535 2	N	-0-	-0-	
07		484499 X	302923	-0-	-181576	-0-	69 1	302854 2	N	-0-	-0-	
08		484499 X	312338	-0-	-172161	-0-	44 1	312294 2	N	-0-	-0-	
09		468870 X	294843	-0-	-174027	-0-	1534 1	293309 2	N	-0-	-0-	
10		295058 X	NO RPT	-0-	-295058	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #:		2H	RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8618 - 13613
05		37479 X	31679	-0-	-5800	-0-	295 1	28561 3	Y	2566	2559	0		159
							2823 9							
06		32520 X	30366	-0-	-2154	-0-	290 1	27480 3	Y	2360	2214	0		305
							2596 9							
07		43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	308 1	28266 3	Y	2477	2619	0		163
							12374 5	2725 9						
08		30659 X	28312	-0-	-2347	-0-	233 1	25440 3	Y	2399	2366	0		196
							2639 9							
09		30040 X	30040	-0-	-0-	-0-	298 1	26446 3	Y	2996	2979	0		213
							3296 9							
*10		30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	439 1	27152 3	Y	2891	2911	0		193
							148 4	3180 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806 - 14380		
05		28427 X	8996	-0-	-19431	-0-	83 1	8132 3	Y	710	714	0		44
							781 9							
06		27510 X	8485	-0-	-19025	-0-	81 1	7671 3	Y	666	624	0		86
							733 9							
07		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	88 1	7990 3	Y	711	750	0		47
							782 9							
08		8773 X	6684	-0-	-2089	-0-	67 1	5836 3	Y	710	699	0		58
							781 9							
09		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	89 1	7798 3	Y	755	759	0		54
							831 9							
*10		9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	124 1	8065 3	Y	1112	1093	0		73
							41 4	1223 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974		
05		33728 X	11325	-0-	-22403	-0-	104 1	10234 3	Y	897	900	0		56
							987 9							
06		32640 X	10929	-0-	-21711	-0-	105 1	9893 3	Y	846	793	0		109
							931 9							
07		10974 X	10894	-0-	-80	-0-	106 1	9868 3	Y	836	890	0		55
							920 9							
08		10974 X	8034	-0-	-2940	-0-	85 1	6972 3	Y	888	871	0		72
							977 9							
09		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	116 1	10729 3	Y	1086	1081	0		77
							1195 9							
*10		11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	169 1	10010 3	Y	1048	1055	0		70
							57 4	1153 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	31341 X	13836	-0-	-17505	-0-	128 1 1224 9	12484 3	Y	1113	1114 0		69	
06	30300 X	14576	-0-	-15724	-0-	76 1 1132 9	13368 3	Y	1029	965 0		133	
07	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	157 1 1362 9	13962 3	Y	1238	1291 0		80	
08	13330 X	10481	-0-	-2849	-0-	101 1 1140 9	9240 3	Y	1036	1030 0		86	
09	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	143 1 1385 9	13501 3	Y	1259	1255 0		90	
*10	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	203 1 68 4	12531 3 1504 9	Y	1367	1366 0		91	

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
05	33821 X	33453	-0-	-368	-0-	296 1 2823 9	30334 3	Y	2566	2566 0		159	
06	32580 X	31507	-0-	-1073	-0-	302 1 2696 9	28509 3	Y	2451	2294 0		316	
07	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	319 1 2826 9	29281 3	Y	2569	2716 0		169	
08	32023 X	20409	-0-	-11614	-0-	240 1 2735 9	17434 3	Y	2486	2452 0		203	
09	36844 X	36844	-0-	-0-	-0-	343 1 2840 9	33661 3	Y	2582	2599 0		186	
10	32023 X	31707	-0-	-316	-0-	455 1 153 4	28373 3 2726 9	Y	2478	2498 0		166	

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042	
05	27776 X	25835	-0-	-1941	-0-	239 1 2313 9	23283 3	Y	2103	2102 0		130	
06	26760 X	24965	-0-	-1795	-0-	236 1 2130 9	22599 3	Y	1936	1816 0		250	
07	25854 X	25789	-0-	-65	-0-	255 1 2246 9	23288 3	Y	2042	2158 0		134	
08	25854 X	16814	-0-	-9040	-0-	179 1 2053 9	14582 3	Y	1866	1847 0		153	
09	27176 X	27176	-0-	-0-	-0-	265 1 2035 9	24876 3	Y	1850	1869 0		134	
10	25823 X	24976	-0-	-847	-0-	363 1 122 4	22430 3 2061 9	Y	1874	1883 0		125	

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831	
05	25792 X	23523	-0-	-2269	-0-	224 1 2143 9	21156 3	Y	1948	1949 0		121	
06	24600 X	17504	-0-	-7096	-0-	154 1 1365 9	15985 3	Y	1241	1197 0		165	
07	24335 X	19476	-0-	-4859	-0-	193 1 1701 9	17582 3	Y	1546	1611 0		100	
08	24335 X	13626	-0-	-10709	-0-	151 1 1726 9	11749 3	Y	1569	1541 0		128	
09	23100 X	21694	-0-	-1406	-0-	227 1 960 9	20507 3	Y	873	934 0		67	
10	23529 X	20175	-0-	-3354	-0-	300 1 100 4	18587 3 1188 9	Y	1080	1076 0		71	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
LOMA BLANCA		WELL #: 12H		RRCID -> 275909		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	27931 X	26610	-0-	-1321	-0-	248	1 23982 3	Y	2164	2161 0	134
06	26640 X	25888	-0-	-752	-0-	2380	9 23411 3	Y	2026	1899 0	261
07	26443 X	20071	-0-	-6372	-0-	2229	9 19071 3	Y	816	1014 0	63
08	26443 X	15391	-0-	-11052	-0-	102	1 12310 3	Y	2576	2437 0	202
09	25590 X	21356	-0-	-4234	-0-	898	9 19354 3	Y	1613	1694 0	121
10	26443 X	19497	-0-	-6946	-0-	247	1 18200 3	Y	826	888 0	59
						2834	9 909 9				
						228	1				
						1774	9				
						290	1				
						98	4				
LOMA BLANCA		WELL #: 6H		RRCID -> 281697		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216			
05	44113 X	43142	-0-	-971	-0-	399	1 38902 3	Y	3492	3490 0	216
06	42690 X	40729	-0-	-1961	-0-	3841	9 36810 3	Y	3207	3009 0	414
07	42842 X	40756	-0-	-2086	-0-	391	1 36812 3	Y	3221	3423 0	212
08	42842 X	40395	-0-	-2447	-0-	3528	9 36710 3	Y	3080	3040 0	252
09	41460 X	38959	-0-	-2501	-0-	401	1 34810 3	Y	3410	3417 0	245
10	42842 X	40343	-0-	-2499	-0-	3543	9 35670 3	Y	3526	3536 0	235
						297	1 3879 9				
						3388	9				
						398	1				
						3751	9				
						594	1				
						200	4				
LOMA BLANCA		WELL #: 7H		RRCID -> 281700		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631			
05	48833 X	48833	-0-	-0-	-0-	456	1 43990 3	Y	3988	3983 0	247
06	46830 X	46702	-0-	-128	-0-	4387	9 42228 3	Y	3660	3434 0	473
07	48422 X	47618	-0-	-804	-0-	448	1 43028 3	Y	3745	3972 0	246
08	48422 X	47394	-0-	-1028	-0-	4026	9 42998 3	Y	3673	3619 0	300
09	46860 X	44650	-0-	-2210	-0-	470	1 39199 3	Y	4539	4516 0	323
*10	48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	4120	9 42209 3	Y	4828	4831 0	320
						356	1 5311 9				
						4040	9				
						458	1				
						4993	9				
						685	1				
						230	4				
LOMA BLANCA		WELL #: 20H		RRCID -> 281835		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617			
05	63984 X	60539	-0-	-3445	-0-	225	1 54909 3	Y	4914	4910 0	304
06	61920 X	57261	-0-	-4659	-0-	5405	9 52076 3	Y	4508	4230 0	582
07	60047 X	58195	-0-	-1852	-0-	226	1 52891 3	Y	4613	4892 0	303
08	60047 X	57386	-0-	-2661	-0-	4959	9 52275 3	Y	4443	4382 0	364
09	58110 X	54062	-0-	-4048	-0-	230	1 49858 3	Y	3610	3708 0	266
10	60047 X	55011	-0-	-5036	-0-	5074	9 49755 3	Y	4096	4091 0	271
						224	1 4506 9				
						4887	9				
						233	1				
						3971	9				
						473	1				
						277	4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID -> 281836	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH 8323	PERF. 8762	- 15631	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	46887 X	46887	-0-	-0-	-0-	437 1 4181 9	42269 3	Y	3801 3793 0	235
06	45041 X	45041	-0-	-0-	-0-	432 1 3894 9	40715 3	Y	3540 3318 0	457
07	46307 X	46307	-0-	-0-	-0-	458 1 4019 9	41830 3	Y	3654 3871 0	240
08	45617 X	45617	-0-	-0-	-0-	341 1 3909 9	41367 3	Y	3554 3503 0	291
09	45668 X	45668	-0-	-0-	-0-	441 1 5910 9	39317 3	Y	5373 5285 0	379
*10	47361 X	47361	-0-	-0-	-0-	654 1 220 4	40128 3 6359 9	Y	5781 5777 0	383
LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID -> 281838	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH 8304	PERF. 8924	- 15320	
05	44082 X	42634	-0-	-1448	-0-	395 1 3807 9	38432 3	Y	3461 3459 0	214
06	42660 X	40454	-0-	-2206	-0-	389 1 3495 9	36570 3	Y	3177 2981 0	410
07	42532 X	41131	-0-	-1401	-0-	405 1 3576 9	37150 3	Y	3251 3447 0	214
08	42532 X	41104	-0-	-1428	-0-	306 1 3486 9	37312 3	Y	3169 3124 0	259
09	41160 X	39725	-0-	-1435	-0-	406 1 3467 9	35852 3	Y	3152 3183 0	228
10	42532 X	40222	-0-	-2310	-0-	589 1 198 4	35871 3 3564 9	Y	3240 3252 0	216
LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID -> 284742	COMPL. DATE 08/16/2020	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8552	- 14628	
05	46638 X	46638	-0-	-0-	-0-	441 1 4215 9	41982 3	Y	3832 3824 0	237
06	44940 X	44273	-0-	-667	-0-	423 1 3827 9	40023 3	Y	3479 3266 0	450
07	46066 X	44091	-0-	-1975	-0-	433 1 3816 9	39842 3	Y	3469 3690 0	229
08	46066 X	40012	-0-	-6054	-0-	349 1 3973 9	35690 3	Y	3612 3547 0	294
09	44580 X	43009	-0-	-1571	-0-	450 1 5115 9	37444 3	Y	4650 4614 0	330
*10	46339 X	46339	-0-	-0-	-0-	636 1 214 4	40353 3 5136 9	Y	4669 4688 0	311
LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID -> 284944	COMPL. DATE 07/05/2018	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 9053	- 14777	
05	60811 X	60811	-0-	-0-	-0-	233 1 5609 9	54969 3	Y	5099 5082 0	315
06	58534 X	58534	-0-	-0-	-0-	231 1 5092 9	53211 3	Y	4629 4346 0	598
07	59923 X	59469	-0-	-454	-0-	232 1 5110 9	54127 3	Y	4645 4937 0	306
08	59923 X	59387	-0-	-536	-0-	234 1 5115 9	54038 3	Y	4650 4576 0	380
09	57990 X	57628	-0-	-362	-0-	239 1 5812 9	51577 3	Y	5284 5285 0	379
10	59923 X	58442	-0-	-1481	-0-	479 1 281 4	51743 3 5939 9	Y	5399 5419 0	359

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	50778 X	49834	-0-	-944	-0-	469	1	44877	3	Y	4080	4075	0	253
						488	9							
06	49140 X	48446	-0-	-694	-0-	463	1	43824	3	Y	3781	3546	0	488
						4159	9							
07	49662 X	49412	-0-	-250	-0-	487	1	44635	3	Y	3900	4132	0	256
						4290	9							
08	49662 X	42716	-0-	-6946	-0-	364	1	38215	3	Y	3761	3709	0	308
						4137	9							
09	50875 X	50875	-0-	-0-	-0-	502	1	44585	3	Y	5262	5198	0	372
						5788	9							
*10	51475 X	51475	-0-	-0-	-0-	727	1	44739	3	Y	5241	5264	0	349
						244	4	5765	9					

LOMA BLANCA		WELL #:		18H	RRCID ->	284998	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8557 - 14525		
05	60176 X	60176	-0-	-0-	-0-	221	1	54651	3	Y	4822	4823	0	299
						5304	9							
06	58050 X	57726	-0-	-324	-0-	226	1	52509	3	Y	4537	4251	0	585
						4991	9							
07	59985 X	59117	-0-	-868	-0-	233	1	53741	3	Y	4675	4953	0	307
						5143	9							
08	59985 X	55972	-0-	-4013	-0-	231	1	50692	3	Y	4590	4522	0	375
						5049	9							
09	58050 X	57183	-0-	-867	-0-	243	1	52155	3	Y	4350	4409	0	316
						4785	9							
10	59985 X	58761	-0-	-1224	-0-	494	1	52980	3	Y	4543	4557	0	302
						290	4	4997	9					

LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891		
05	65796 X	65796	-0-	-0-	-0-	243	1	59705	3	Y	5316	5311	0	329
						5848	9							
06	62830 X	62830	-0-	-0-	-0-	247	1	57157	3	Y	4933	4625	0	637
						5426	9							
07	64976 X	64568	-0-	-408	-0-	256	1	58693	3	Y	5108	5409	0	336
						5619	9							
08	64976 X	62179	-0-	-2797	-0-	252	1	56423	3	Y	5004	4931	0	409
						5504	9							
09	62880 X	61667	-0-	-1213	-0-	266	1	57170	3	Y	3846	3971	0	284
						4231	9							
10	64976 X	63535	-0-	-1441	-0-	541	1	58237	3	Y	4035	4050	0	269
						318	4	4439	9					

LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194		
05	68812 X	68812	-0-	-0-	-0-	256	1	62401	3	Y	5595	5601	0	347
						6155	9							
06	65593 X	65593	-0-	-0-	-0-	257	1	59680	3	Y	5142	4825	0	664
						5656	9							
07	70680 X	67335	-0-	-3345	-0-	266	1	61210	3	Y	5326	5640	0	350
						5859	9							
08	69967 X	64421	-0-	-5546	-0-	263	1	60998	3	Y	2873	2976	0	247
						3160	9							
09	67380 X	61183	-0-	-6197	-0-	272	1	56624	3	Y	3897	3867	0	277
						4287	9							
10	68820 X	66911	-0-	-1909	-0-	567	1	61401	3	Y	4192	4191	0	278
						332	4	4611	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		70885 X	70885	-0-	-0-	264	1	64297	3	Y	5749	5744 0	356
						6324	9						
06		68160 X	67772	-0-	-388	266	1	61650	3	Y	5324	4993 0	687
						5856	9						
07		70308 X	69616	-0-	-692	276	1	63278	3	Y	5511	5836 0	362
						6062	9						
08		70308 X	65690	-0-	-4618	261	1	62562	3	Y	2606	2741 0	227
						2867	9						
09		68040 X	62569	-0-	-5471	280	1	59311	3	Y	2707	2738 0	196
						2978	9						
10		70308 X	68525	-0-	-1783	596	1	64365	3	Y	2922	2924 0	194
						350	4	3214	9				

LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608	
05		66832 X	66832	-0-	-0-	248	1	60599	3	Y	5441	5432 0	337
						5985	9						
06		64380 X	64091	-0-	-289	251	1	58283	3	Y	5052	4737 0	652
						5557	9						
07		65937 X	65815	-0-	-122	260	1	59799	3	Y	5233	5541 0	344
						5756	9						
08		65937 X	62068	-0-	-3869	248	1	59247	3	Y	2339	2477 0	206
						2573	9						
09		63810 X	59202	-0-	-4608	265	1	56601	3	Y	2124	2174 0	156
						2336	9						
10		65937 X	64455	-0-	-1482	566	1	60763	3	Y	2541	2529 0	168
						331	4	2795	9				

LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
05		57643 X	57643	-0-	-0-	215	1	52260	3	Y	4698	4692 0	291
						5168	9						
06		55091 X	55091	-0-	-0-	216	1	50116	3	Y	4326	4058 0	559
						4759	9						
07		57288 X	56528	-0-	-760	223	1	51366	3	Y	4490	4754 0	295
						4939	9						
08		57288 X	51011	-0-	-6277	221	1	45970	3	Y	4382	4319 0	358
						4820	9						
09		55896 X	55896	-0-	-0-	232	1	49655	3	Y	5463	5432 0	389
						6009	9						
10		57288 X	56889	-0-	-399	462	1	50252	3	Y	5367	5398 0	358
						271	4	5904	9				

LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
05		60412 X	60412	-0-	-0-	224	1	54780	3	Y	4916	4908 0	304
						5408	9						
06		58056 X	58056	-0-	-0-	227	1	52803	3	Y	4569	4283 0	590
						5026	9						
07		59737 X	59660	-0-	-77	236	1	54213	3	Y	4737	5016 0	311
						5211	9						
08		59737 X	57236	-0-	-2501	233	1	51921	3	Y	4620	4553 0	378
						5082	9						
09		57810 X	57079	-0-	-731	245	1	52569	3	Y	3877	3971 0	284
						4265	9						
10		59737 X	58984	-0-	-753	498	1	53652	3	Y	4130	4139 0	275
						291	4	4543	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
LOMA BLANCA		WELL #: 16H		RRCID -> 285417		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	60549 X	60549	-0-	-0-	-0-	225 1 5407 9	54917 3	Y	4915 4907 0	304
06	58025 X	58025	-0-	-0-	-0-	228 1 5026 9	52771 3	Y	4569 4283 0	590
07	59503 X	59503	-0-	-0-	-0-	236 1 5211 9	54056 3	Y	4737 5016 0	311
08	59303 X	57416	-0-	-1887	-0-	231 1 5050 9	52135 3	Y	4591 4526 0	376
09	57857 X	57857	-0-	-0-	-0-	242 1 5644 9	51971 3	Y	5131 5139 0	368
10	59303 X	58738	-0-	-565	-0-	484 1 283 4	52240 3 5731 9	Y	5210 5231 0	347
LOMA BLANCA		WELL #: 19H		RRCID -> 285420		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525		
05	65589 X	65589	-0-	-0-	-0-	244 1 5849 9	59496 3	Y	5317 5312 0	329
06	62700 X	62423	-0-	-277	-0-	245 1 5424 9	56754 3	Y	4931 4624 0	636
07	65007 X	64306	-0-	-701	-0-	255 1 5620 9	58431 3	Y	5109 5409 0	336
08	65007 X	60820	-0-	-4187	-0-	251 1 5503 9	55066 3	Y	5003 4930 0	409
09	62910 X	55910	-0-	-7000	-0-	239 1 4439 9	51232 3	Y	4035 4147 0	297
10	65007 X	59119	-0-	-5888	-0-	483 1 283 4	53391 3 4962 9	Y	4511 4509 0	299
LOMA BLANCA		WELL #: 26H		RRCID -> 289726		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 8556 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOMA BLANCA		WELL #: 27H		RRCID -> 289730		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 8546 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOMA BLANCA		WELL #: 28H		RRCID -> 289753		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	8582	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		GATES 07-DR			WELL #:	1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF. 8614 - 13769
05	3100 X	2757	-0-	-343	-0-	47 1	2362	3	Y	316	250	1	132		
						348 9									
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	46 1	2841	3	Y	264	332	1	64		
						290 9									
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	65 1	2902	3	Y	258	254	1	68		
						284 9									
08	3100 X	2832	-0-	-268	-0-	64 1	2456	3	Y	284	280	1	72		
						312 9									
09	3000 X	2117	-0-	-883	-0-	97 1	1695	3	Y	295	269	1	98		
						325 9									
10	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	115 1	2454	3	Y	325	289	1	134		
						358 9									

COTULLA		WELL #:		1H	RRCID ->	257957	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8634 - 12956
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GATES 07-DR		WELL #:		2H	RRCID ->	260061	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF. 8553 - 12808		
05	4681 X	2953	-0-	-1728	-0-	57 1	2846	3	Y	45	47	1	24
						50 9							
06	4530 X	2768	-0-	-1762	-0-	43 1	2694	3	Y	28	40	1	12
						31 9							
07	4681 X	2892	-0-	-1789	-0-	63 1	2794	3	Y	32	31	1	13
						35 9							
08	3689 X	2813	-0-	-876	-0-	71 1	2708	3	Y	31	31	1	13
						34 9							
09	3150 X	2727	-0-	-423	-0-	145 1	2545	3	Y	34	31	1	16
						37 9							
10	2945 X	2508	-0-	-437	-0-	110 1	2358	3	Y	36	32	1	20
						40 9							

COTULLA		WELL #:		2H	RRCID ->	260127	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8484 - 13059		
05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	117 1	5851	3	Y	185	161	1	71
						204 9							
06	5370 X	5071	-0-	-299	-0-	78 1	4799	3	Y	176	208	1	39
						194 9							
07	6448 X	5302	-0-	-1146	-0-	112 1	4993	3	Y	179	172	1	46
						197 9							
08	6448 X	5336	-0-	-1112	-0-	127 1	5011	3	Y	180	179	1	47
						198 9							
09	6240 X	5150	-0-	-1090	-0-	266 1	4683	3	Y	183	170	1	60
						201 9							
10	6169 X	5153	-0-	-1016	-0-	225 1	4749	3	Y	163	152	1	71
						179 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 3H		RRCID -> 260179		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7440 X	6972	-0-	-468	-0-	129 1	6458 3	Y	350	276 1	147
06	7200 X	6647	-0-	-553	-0-	385 9	101 1	Y	292	367 1	72
07	7440 X	6737	-0-	-703	-0-	321 9	144 1	Y	281	277 1	76
08	7223 X	6739	-0-	-484	-0-	309 9	165 1	Y	240	249 1	67
09	6840 X	6670	-0-	-170	-0-	264 9	342 1	Y	294	263 1	98
*10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	323 9	295 1	Y	387	331 1	154
						426 9					

GATES 07-DR		WELL #: 6H		RRCID -> 260464		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809			
05	3658 X	3218	-0-	-440	-0-	61 1	3069 3	Y	80	69 1	35
06	3540 X	2934	-0-	-606	-0-	88 9	46 1	Y	60	79 1	16
07	3503 X	2956	-0-	-547	-0-	66 9	63 1	Y	57	58 1	15
08	3503 X	3166	-0-	-337	-0-	63 9	78 1	Y	62	61 1	16
09	3390 X	3182	-0-	-208	-0-	78 9	168 1	Y	71	65 1	22
10	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	68 9	129 1	Y	79	70 1	31
						87 9					

KILLAM GONZALEZ A		WELL #: 18H		RRCID -> 260475		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040			
05	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	82 1	2692 3	Y	21		32
06	2850 X	2767	-0-	-83	-0-	23 9	27 1	Y	1		33
07	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	1 9	12 1	Y	-0-	15 1	18
08	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	2721 3	1 9	Y	1	19 1	-0-
09	2760 X	2577	-0-	-183	-0-	69 1	2508 3	Y	-0-		-0-
10	2852 X	2140	-0-	-712	-0-	53 1	2048 3	Y	35	26 1	9
						39 9					

GATES 07-DR		WELL #: 7H		RRCID -> 260511		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053			
05	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	40 1	1988 3	Y	77	66 1	34
06	2130 X	2034	-0-	-96	-0-	85 9	30 1	Y	95	106 1	23
07	2201 X	2138	-0-	-63	-0-	105 9	46 1	Y	65	68 1	20
08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	72 9	58 1	Y	49	54 1	15
*09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	54 9	113 1	Y	58	53 1	20
10	2139 X	1996	-0-	-143	-0-	64 9	85 1	Y	74	64 1	30
						81 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8394 - 13131		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	1672	-0-	-1428	15144	32	1	1592	3	Y	44	111	1	38
06	3000 N	7688	-0-	4688	19832	48	9	116	1	Y	375	339	1	74
07	30571 X	10739	-0-	-19832	-0-	413	9	223	1	Y	620	548	1	146
08	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	682	9	273	1	Y	575	572	1	149
*09	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	633	9	448	1	Y	503	475	1	177
*10	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	553	9	353	1	Y	484	450	1	211
						532	9							

COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8620 - 12899
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8479 - 13378		
05	3503 X	816	-0-	-2687	-0-	13	1	645	3	Y	144	120	1	62
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	158	9	69	1	Y	374	358	1	78
07	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	411	9	162	1	Y	549	493	1	134
08	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	604	9	214	1	Y	543	535	1	142
*09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	597	9	271	1	Y	470	445	1	167
*10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	517	9	208	1	Y	367	361	1	173
						404	9							

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	10108 - 15149		
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	705	3	Y	38			45
06	720 N	664	-0-	-56	-0-	42	9	29	1	Y	35	51	1	29
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	39	9	25	1	Y	26	51	1	4
08	744 N	649	-0-	-95	-0-	29	9	27	1	Y	16	18	1	2
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18	9	20	1	Y	3	3	1	2
*10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	3	9	24	1	Y	-0-	2	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	18	1	918	3	Y	360	254	1	140
						396	9							
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	13	1	735	3	Y	80	186	1	34
						88	9							
07	992 N	886	-0-	-106	-0-	18	1	796	3	Y	65	76	1	23
						72	9							
08	1333 N	932	-0-	-401	-0-	23	1	840	3	Y	63	66	1	20
						69	9							
*09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	761	3	Y	67	61	1	26
						74	9							
*10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	216	164	1	78
						238	9							
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	20	1	1016	3	Y	73	68	1	30
						80	9							
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	14	1	879	3	Y	52	69	1	13
						57	9							
07	806 N	723	-0-	-83	-0-	16	1	666	3	Y	37	39	1	11
						41	9							
08	1054 N	709	-0-	-345	-0-	17	1	644	3	Y	44	44	1	11
						48	9							
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	40	1	706	3	Y	79	66	1	24
						87	9							
*10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	Y	73	65	1	32
						80	9							
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
05	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	45	1	2240	3	Y	189	149	1	79
						208	9							
06	2460 X	1516	-0-	-944	-0-	22	1	1376	3	Y	107	154	1	32
						118	9							
07	2542 X	1446	-0-	-1096	-0-	29	1	1305	3	Y	102	103	1	31
						112	9							
08	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	58	1	2242	3	Y	62	71	1	22
						68	9							
09	2400 X	1957	-0-	-443	-0-	100	1	1755	3	Y	93	82	1	33
						102	9							
10	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	92	1	1963	3	Y	81	75	1	39
						89	9							
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
05	2728 X	2397	-0-	-331	-0-	80	1	2305	3	N	11			52
						12	9							
06	2460 X	2227	-0-	-233	-0-	102	1	2125	3	N	-0-			52
						92	1	2169	3	N	-0-			52
07	2511 X	2261	-0-	-250	-0-	92	1	2169	3	N	-0-			52
						97	1	2142	3	N	-0-	52	1	-0-
08	2418 X	2239	-0-	-179	-0-	97	1	2142	3	N	-0-			-0-
						63	1	2048	3	N	-0-			-0-
09	2340 X	2111	-0-	-229	-0-	63	1	2048	3	N	-0-			-0-
						70	1	2118	3	N	-0-			-0-
10	2387 X	2188	-0-	-199	-0-	70	1	2118	3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	81 1	4051 3	Y	115	108 1	45
						127 9					
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	65 1	4054 3	Y	99	121 1	23
						109 9					
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	92 1	4063 3	Y	94	93 1	24
						103 9					
08	4247 X	4190	-0-	-57	-0-	104 1	3997 3	Y	81	84 1	21
						89 9					
09	4230 X	3819	-0-	-411	-0-	200 1	3512 3	Y	97	87 1	31
						107 9					
10	4371 X	3918	-0-	-453	-0-	169 1	3617 3	Y	120	105 1	46
						132 9					

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

05	7626 X	5602	-0-	-2024	-0-	105 1	5254 3	Y	221	213 1	91
						243 9					
06	7350 X	5500	-0-	-1850	-0-	84 1	5184 3	Y	211	254 1	48
						232 9					
07	7471 X	5684	-0-	-1787	-0-	119 1	5315 3	Y	227	217 1	58
						250 9					
08	7285 X	5563	-0-	-1722	-0-	131 1	5186 3	Y	224	223 1	59
						246 9					
09	6870 X	5036	-0-	-1834	-0-	257 1	4529 3	Y	227	211 1	75
						250 9					
*10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	250 1	5295 3	Y	256	226 1	105
						282 9					

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

05	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	56 1	2778 3	Y	37	31 1	13
						41 9					
06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	40 1	2506 3	Y	89	86 1	16
						98 9					
07	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	37 1	1679 3	Y	117	107 1	26
						129 9					
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	44 1	1706 3	Y	160	150 1	36
						176 9					
09	1830 N	1753	-0-	-77	-0-	83 1	1455 3	Y	195	171 1	60
						215 9					
10	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	68 1	1459 3	Y	217	191 1	86
						239 9					

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

05	5735 X	5625	-0-	-110	-0-	104 1	5232 3	Y	263	229 1	103
						289 9					
06	5550 X	4983	-0-	-567	-0-	78 1	4778 3	Y	115	184 1	34
						127 9					
07	5797 X	5303	-0-	-494	-0-	111 1	4938 3	Y	231	209 1	56
						254 9					
08	5797 X	5557	-0-	-240	-0-	130 1	5131 3	Y	269	257 1	68
						296 9					
09	5610 X	5558	-0-	-52	-0-	281 1	4955 3	Y	293	266 1	95
						322 9					
*10	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	242 1	5120 3	Y	260	241 1	114
						286 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
KILLAM GONZALEZ A			WELL #:		20H	RRCID ->	266786	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	9898	PERF.10074 - 14362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		5921 X	5605	-0-	-316	-0-	187	1	5383	3	Y	32	104
							35	9					
06		5730 X	5347	-0-	-383	-0-	241	1	5025	3	Y	74	178
							81	9					
07		5890 X	5477	-0-	-413	-0-	222	1	5223	3	Y	29	72 1
							32	9					135
08		5828 X	5422	-0-	-406	-0-	234	1	5174	3	Y	13	148 1
							14	9					-0-
09		5460 X	5136	-0-	-324	-0-	153	1	4983	3	Y	-0-	-0-
10		5611 X	5292	-0-	-319	-0-	166	1	5058	3	Y	62	62
							68	9					

COTULLA			WELL #:		6H	RRCID ->	267257	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8768 - 13338	
05		3441 X	3304	-0-	-137	-0-	61	1	3065	3	Y	162	138 1
							178	9					59
06		3300 X	2930	-0-	-370	-0-	44	1	2708	3	Y	162	188 1
							178	9					33
07		3410 X	3109	-0-	-301	-0-	65	1	2882	3	Y	147	143 1
							162	9					37
08		3410 X	3152	-0-	-258	-0-	74	1	2916	3	Y	147	147 1
							162	9					37
09		3210 X	3032	-0-	-178	-0-	154	1	2707	3	Y	155	143 1
							171	9					49
10		3317 X	3104	-0-	-213	-0-	133	1	2816	3	Y	141	130 1
							155	9					60

COTULLA			WELL #:		8H	RRCID ->	267434	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8476 - 13706	
05		5084 X	4983	-0-	-101	-0-	93	1	4663	3	Y	206	183 1
							227	9					83
06		4920 X	4684	-0-	-236	-0-	72	1	4421	3	Y	174	214 1
							191	9					43
07		5797 X	4444	-0-	-1353	-0-	93	1	4167	3	Y	167	162 1
							184	9					48
08		5797 X	4913	-0-	-884	-0-	116	1	4590	3	Y	188	184 1
							207	9					52
09		5250 X	4630	-0-	-620	-0-	239	1	4209	3	Y	165	158 1
							182	9					59
10		4991 X	4814	-0-	-177	-0-	210	1	4437	3	Y	152	142 1
							167	9					69

GATES 07-DR			WELL #:		23H	RRCID ->	267608	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8473 - 13378	
05		3007 X	2835	-0-	-172	-0-	55	1	2711	3	Y	63	56 1
							69	9					28
06		2850 X	2676	-0-	-174	-0-	42	1	2575	3	Y	54	68 1
							59	9					14
07		2945 X	2689	-0-	-256	-0-	58	1	2573	3	Y	53	53 1
							58	9					14
08		2883 X	2307	-0-	-576	-0-	57	1	2186	3	Y	58	58 1
							64	9					14
09		2790 X	2683	-0-	-107	-0-	141	1	2479	3	Y	57	52 1
							63	9					19
*10		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	123	1	2626	3	Y	109	89 1
							120	9					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4929 X	4765	-0-	-164	-0-	159	1	4588	3	Y	16			65
						18	9							
06	4770 X	4554	-0-	-216	-0-	207	1	4315	3	Y	29			94
						32	9							
07	4960 X	4651	-0-	-309	-0-	189	1	4444	3	Y	16	39	1	71
						18	9							
08	4960 X	4812	-0-	-148	-0-	208	1	4589	3	Y	14	85	1	-0-
						15	9							
09	4650 X	4607	-0-	-43	-0-	137	1	4470	3	Y	-0-			-0-
10	4774 X	4752	-0-	-22	-0-	150	1	4562	3	Y	36			36
						40	9							

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	334	3	Y	100	74	1	36
						110	9							
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	3	1	198	3	Y	63	82	1	17
						69	9							
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	50	51	1	16
						55	9							
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	9	1	349	3	Y	50	51	1	15
						55	9							
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	46	44	1	17
						51	9							
10	465 N	269	-0-	-196	-0-	11	1	233	3	Y	23	26	1	14
						25	9							

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	25	1	1242	3	Y	59	53	1	25
						65	9							
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	22	1	1361	3	Y	62	72	1	15
						68	9							
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	3	Y	64	62	1	17
						70	9							
08	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	28	1	1116	3	Y	59	59	1	17
						65	9							
09	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	58	1	1031	3	Y	110	94	1	33
						121	9							
10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	54	1	1133	3	Y	57	60	1	30
						63	9							

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

05	10726 X	10304	-0-	-422	-0-	344	1	9912	3	Y	44			114
						48	9							
06	10380 X	9328	-0-	-1052	-0-	425	1	8844	3	Y	54	104	1	64
						59	9							
07	10261 X	9111	-0-	-1150	-0-	372	1	8732	3	Y	6	50	1	20
						7	9							
08	10292 X	9940	-0-	-352	-0-	429	1	9475	3	Y	33	44	1	9
						36	9							
09	9960 X	9502	-0-	-458	-0-	283	1	9219	3	Y	-0-	9	1	-0-
10	10292 X	9737	-0-	-555	-0-	308	1	9367	3	Y	56	41	1	15
						62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COTULLA		WELL #:		12H	RRCID ->	268472	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8594 - 12329				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06		30 X	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
07		31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
08		31 X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
09		30 X	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
10		5 X	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

GATES 07-DR		WELL #:		58H	RRCID ->	268868	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8587 - 12888
05	2542 X	2128	-0-	-414	-0-	40	1	2001	3	Y	79	72 1 36
						87	9					
06	2400 X	2069	-0-	-331	-0-	32	1	1957	3	Y	73	89 1 20
						80	9					
07	2635 X	1842	-0-	-793	-0-	39	1	1736	3	Y	61	62 1 19
						67	9					
08	2635 X	2150	-0-	-485	-0-	53	1	2028	3	Y	63	63 1 19
						69	9					
09	2370 X	2149	-0-	-221	-0-	113	1	1983	3	Y	48	47 1 20
						53	9					
*10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	98	1	2094	3	Y	97	79 1 38
						107	9					

GATES 07-DR		WELL #:		59H	RRCID ->	268879	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8630 - 11853
05	2420 N	2389	-0-	-31	-0-	45	1	2250	3	Y	85	71 1 35
						94	9					
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	30	1	1851	3	Y	114	124 1 25
						125	9					
07	3069 X	2304	-0-	-765	-0-	49	1	2159	3	Y	87	88 1 24
						96	9					
08	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	58	1	2201	3	Y	61	67 1 18
						67	9					
09	2970 X	2246	-0-	-724	-0-	117	1	2046	3	Y	75	67 1 26
						83	9					
10	2387 X	2330	-0-	-57	-0-	100	1	2135	3	Y	86	76 1 36
						95	9					

GATES 11-DR		WELL #:		28H	RRCID ->	268956	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8244 - 13187
05	3689 X	2604	-0-	-1085	-0-	47	1	2373	3	Y	167	136 1 64
						184	9					
06	3570 X	3003	-0-	-567	-0-	46	1	2811	3	Y	133	166 1 31
						146	9					
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	90	1	3992	3	Y	132	130 1 33
						145	9					
08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	97	1	3757	3	Y	109	115 1 27
						120	9					
*09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	193	1	3393	3	Y	141	125 1 43
						155	9					
10	4216 X	3712	-0-	-504	-0-	156	1	3351	3	Y	186	159 1 70
						205	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1426 N	1012	-0-	-414	-0-	18	1	898	3	Y	87	69 1 41
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	96	9	17	1	1001	3	Y 56 76 1 21
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	62	9	18	1	806	3	Y 57 57 1 21
08	1023 N	378	-0-	-645	-0-	63	9	8	1	289	3	Y 74 71 1 24
09	1080 N	145	-0-	-935	-0-	81	9	3	1	57	3	Y 77 69 1 32
10	899 N	660	-0-	-239	-0-	85	9	24	1	509	3	Y 115 97 1 50
						127	9					
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320												
05	9083 X	6473	-0-	-2610	-0-	217	1	6254	3	Y	2	8
06	7800 X	7041	-0-	-759	-0-	2	9	323	1	6718	3	Y -0- 8
07	8060 X	7413	-0-	-647	-0-	303	1	7108	3	Y	2	3 1 7
08	7936 X	6609	-0-	-1327	-0-	2	9	286	1	6321	3	Y 2 9
09	7260 X	6220	-0-	-1040	-0-	185	1	6034	3	Y	1	5 1 5
10	7409 X	6262	-0-	-1147	-0-	1	9	199	1	6062	3	Y 1 6
						1	9					
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992												
05	2325 X	2172	-0-	-153	-0-	71	1	2058	3	Y	39	68
06	2340 X	2138	-0-	-202	-0-	43	9	96	1	1996	3	Y 42 68 1 42
07	2418 X	2163	-0-	-255	-0-	46	9	87	1	2046	3	Y 27 61 1 8
08	2418 X	2112	-0-	-306	-0-	30	9	91	1	2004	3	Y 15 18 1 5
09	2220 X	1996	-0-	-224	-0-	17	9	60	1	1936	3	Y -0- 5 1 -0-
10	2201 X	2092	-0-	-109	-0-	66	1	2026	3	Y	-0-	-0-
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821												
05	7719 X	7470	-0-	-249	-0-	141	1	6966	3	Y	330	265 1 140
06	7470 X	7117	-0-	-353	-0-	363	9	108	1	6704	3	Y 277 349 1 68
07	7595 X	7360	-0-	-235	-0-	305	9	157	1	6910	3	Y 266 263 1 71
08	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	293	9	190	1	7287	3	Y 232 239 1 64
*09	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	255	9	390	1	6837	3	Y 300 266 1 98
10	7471 X	7253	-0-	-218	-0-	330	9	305	1	6538	3	Y 373 322 1 149
						410	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670													COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10946 - 15529	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	3255 X	2605	-0-	-650	-0-	76	1	2519	3	Y	9			18				
06	3150 X	2515	-0-	-635	-0-	10	9	24	1	Y	1			19				
07	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	1	9	11	1	Y	9	11	1	17				
08	3038 X	2588	-0-	-450	-0-	10	9	2588	3	Y	-0-	17	1	-0-				
09	2940 X	2048	-0-	-892	-0-	55	1	1993	3	Y	-0-			-0-				
10	2604 X	2594	-0-	-10	-0-	65	1	2481	3	Y	44	32	1	12				
						48	9											
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837													COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8234		PERF. 8583 - 15004	
05	8091 X	7994	-0-	-97	-0-	149	1	7395	3	Y	409	310	1	170				
06	7710 X	7519	-0-	-191	-0-	450	9	114	1	Y	324	413	1	81				
07	7998 X	7695	-0-	-303	-0-	356	9	163	1	Y	307	305	1	83				
08	7998 X	7573	-0-	-425	-0-	163	1	338	9	Y	254	265	1	72				
09	7740 X	7331	-0-	-409	-0-	185	1	279	9	Y	297	268	1	101				
10	7998 X	7283	-0-	-715	-0-	378	1	327	9	Y	357	312	1	146				
						307	1	393	9									
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907													COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10278 - 15056	
05	2511 X	2139	-0-	-372	-0-	70	1	2023	3	Y	42			71				
06	2430 X	1656	-0-	-774	-0-	46	9	73	1	Y	53	82	1	42				
07	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	58	9	94	1	Y	19	60	1	1				
08	2170 X	2101	-0-	-69	-0-	21	9	91	1	Y	5	6	1	-0-				
09	2070 X	1785	-0-	-285	-0-	6	9	53	1	Y	-0-			-0-				
10	2325 X	1885	-0-	-440	-0-	53	1	60	1	Y	-0-			-0-				
						60	1	1825	3									
GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908													COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8629 - 14140	
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	72	1	3624	3	Y	147	121	1	61				
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	162	9	62	1	Y	113	143	1	31				
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	124	9	97	1	Y	109	108	1	32				
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	120	9	110	1	Y	98	101	1	29				
*09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	108	9	212	1	Y	110	99	1	40				
10	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	121	9	149	1	Y	129	113	1	56				
						142	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		79H	RRCID ->	269911	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 8516 - 13375		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	1984 X	1822	-0-	-162	-0-	35	1	1709	3	Y	71	57	1	31
						78	9							
06	1890 X	1749	-0-	-141	-0-	26	1	1664	3	Y	54	68	1	17
						59	9							
07	1891 X	1687	-0-	-204	-0-	36	1	1594	3	Y	52	52	1	17
						57	9							
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	41	1	1560	3	Y	356	297	1	76
						392	9							
09	1770 X	1395	-0-	-375	-0-	71	1	1251	3	Y	66	99	1	43
						73	9							
10	1829 X	1736	-0-	-93	-0-	65	1	1396	3	Y	250	200	1	93
						275	9							

LONG, A. G. HEIRS			WELL #:		6H	RRCID ->	269913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10260 - 15001		
05	2387 X	2036	-0-	-351	-0-	68	1	1968	3	Y	-0-			-0-
06	2130 X	2043	-0-	-87	-0-	93	1	1939	3	Y	10	6	1	4
						11	9							
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	88	1	2066	3	Y	85	83	1	6
						94	9							
08	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	3	Y	54	55	1	5
						59	9							
09	2040 X	1984	-0-	-56	-0-	58	1	1894	3	Y	29	26	1	8
						32	9							
10	2263 X	1832	-0-	-431	-0-	58	1	1774	3	Y	-0-	8	1	-0-

GATES 11-DR			WELL #:		80H	RRCID ->	269914	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8552 - 12796		
05	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	59	1	2944	3	Y	149	123	1	59
						164	9							
06	3270 X	3050	-0-	-220	-0-	46	1	2868	3	Y	124	152	1	31
						136	9							
07	3224 X	3104	-0-	-120	-0-	66	1	2927	3	Y	101	103	1	29
						111	9							
08	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	76	1	2908	3	Y	83	87	1	25
						91	9							
09	3060 X	2752	-0-	-308	-0-	142	1	2493	3	Y	106	94	1	37
						117	9							
*10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	140	1	3002	3	Y	130	112	1	55
						143	9							

GATES 11-DR			WELL #:		36H	RRCID ->	269915	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8587 - 13486		
05	2883 X	2152	-0-	-731	-0-	42	1	2041	3	Y	63	86	1	29
						69	9							
06	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	40	1	2495	3	Y	86	91	1	24
						95	9							
07	2883 X	2505	-0-	-378	-0-	54	1	2396	3	Y	50	53	1	21
						55	9							
08	2728 X	2457	-0-	-271	-0-	60	1	2278	3	Y	108	98	1	31
						119	9							
09	2640 X	2152	-0-	-488	-0-	111	1	1946	3	Y	86	81	1	36
						95	9							
10	2728 X	2314	-0-	-414	-0-	97	1	2089	3	Y	116	100	1	52
						128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR				WELL #:	37H	RRCID ->	269919	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8213	PERF.11868 -	13909
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3627 X	3516	-0-	-111	-0-	66	1	3296	3	Y	140	112 1	62
06	3510 X	3326	-0-	-184	-0-	154	9	3145	3	Y	117	147 1	32
07	3627 X	3349	-0-	-278	-0-	52	1	3159	3	Y	108	108 1	32
08	3534 X	3146	-0-	-388	-0-	129	9	2968	3	Y	93	97 1	28
09	3390 X	3002	-0-	-388	-0-	71	1	2718	3	Y	117	104 1	41
10	3503 X	2976	-0-	-527	-0-	119	9	2699	3	Y	137	120 1	58
						76	1						
						102	9						
						155	1						
						129	9						
						126	1						
						151	9						

GATES 07-DR				WELL #:	38H	RRCID ->	269921	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8625 -	14051
05	11129 X	10549	-0-	-580	-0-	198	1	9874	3	Y	434	348 1	182
06	10920 X	10127	-0-	-793	-0-	477	9	9572	3	Y	364	458 1	88
07	11284 X	10316	-0-	-968	-0-	155	1	9710	3	Y	351	347 1	92
08	11284 X	10099	-0-	-1185	-0-	400	9	9525	3	Y	296	309 1	79
09	10650 X	9792	-0-	-858	-0-	220	1	8878	3	Y	371	331 1	119
10	10540 X	10116	-0-	-424	-0-	386	9	9180	3	Y	461	398 1	182
						248	1						
						326	9						
						506	1						
						408	9						
						429	1						
						507	9						

DAWSON 360 G.U.				WELL #:	5H	RRCID ->	269924	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10049 -	14130
05	7812 X	7268	-0-	-544	-0-	243	1	6964	3	Y	55		80
06	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	61	9	7089	3	Y	65	92 1	53
07	8060 X	7615	-0-	-445	-0-	341	1	7297	3	Y	6	44 1	15
08	8060 X	7669	-0-	-391	-0-	72	9	7294	3	Y	41	51 1	5
09	7500 X	7330	-0-	-170	-0-	311	1	7111	3	Y	-0-	5 1	-0-
10	7750 X	7707	-0-	-43	-0-	7	9	7431	3	Y	29	21 1	8
						330	1						
						45	9						
						219	1						
						244	1						
						32	9						

DAWSON 360 G.U.				WELL #:	6H	RRCID ->	269925	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10177 -	14318
05	8370 X	8177	-0-	-193	-0-	275	1	7891	3	Y	10		37
06	8100 X	7766	-0-	-334	-0-	11	9	7387	3	Y	22	37 1	22
07	8277 X	7963	-0-	-314	-0-	355	1	7634	3	Y	4	19 1	7
08	8277 X	7855	-0-	-422	-0-	24	9	7471	3	Y	42	44 1	5
09	7920 X	7666	-0-	-254	-0-	325	1	7269	3	Y	158	145 1	18
10	8184 X	7671	-0-	-513	-0-	4	9	7372	3	Y	52	51 1	19
						338	1						
						46	9						
						223	1						
						174	9						
						242	1						
						57	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 72H		RRCID -> 269986		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	9	12	1	5
						10	9							
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	16	13	1	3
						18	9							
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
10	186 X	66	-0-	-120	-0-	2	1	43	3	Y	19	13	1	6
						21	9							

GATES 07-DR		WELL #: 74H		RRCID -> 269987		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654					
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-			-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	85	59	1	26
						94	9							

GATES 07-DR		WELL #: 77H		RRCID -> 270271		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263					
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	52	1	2571	3	Y	105	91	1	46
						116	9							
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	46	1	2877	3	Y	126	142	1	30
						139	9							
07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	83	1	3674	3	Y	106	106	1	30
						117	9							
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	85	1	3289	3	Y	96	99	1	27
						106	9							
09	3060 X	2636	-0-	-424	-0-	136	1	2379	3	Y	110	99	1	38
						121	9							
10	3875 X	2564	-0-	-1311	-0-	107	1	2299	3	Y	144	124	1	58
						158	9							

GATES 07-DR		WELL #: 76H		RRCID -> 270560		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908					
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	58	1	2918	3	Y	129	100	1	52
						142	9							
06	2640 X	2448	-0-	-192	-0-	38	1	2315	3	Y	86	117	1	21
						95	9							
07	2821 X	2423	-0-	-398	-0-	53	1	2301	3	Y	63	67	1	17
						69	9							
08	3131 X	2269	-0-	-862	-0-	56	1	2140	3	Y	66	66	1	17
						73	9							
09	3030 X	2518	-0-	-512	-0-	131	1	2290	3	Y	88	77	1	28
						97	9							
10	3131 X	2799	-0-	-332	-0-	120	1	2561	3	Y	107	93	1	42
						118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		7223 X	6491	-0-	-732	-0-	120 1	382 9	5989 3	Y	347	278 1		149
06		6990 X	5914	-0-	-1076	-0-	1121 1	300 9	4493 3	Y	273	352 1		70
07		7099 X	6030	-0-	-1069	-0-	127 1	305 9	5598 3	Y	277	272 1		75
08		6913 X	6101	-0-	-812	-0-	148 1	251 9	5702 3	Y	228	238 1		65
*09		6570 X	5863	-0-	-707	-0-	300 1	297 9	5266 3	Y	270	243 1		92
*10		6479 X	6137	-0-	-342	-0-	257 1	371 9	5509 3	Y	337	292 1		137

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490														
05		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	70 1	158 9	3542 3	Y	144	115 1		61
06		3570 X	3249	-0-	-321	-0-	50 1	127 9	3072 3	Y	115	147 1		29
07		3875 X	3552	-0-	-323	-0-	76 1	128 9	3348 3	Y	116	114 1		31
08		3875 X	3195	-0-	-680	-0-	78 1	100 9	3017 3	Y	91	96 1		26
09		3750 X	2896	-0-	-854	-0-	150 1	118 9	2628 3	Y	107	97 1		36
10		3782 X	2893	-0-	-889	-0-	122 1	150 9	2621 3	Y	136	117 1		55

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876														
05		4185 X	3880	-0-	-305	-0-	71 1	261 9	3548 3	Y	237	190 1		102
06		3960 X	3418	-0-	-542	-0-	50 1	275 9	3093 3	Y	250	292 1		60
07		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	83 1	265 9	3691 3	Y	241	236 1		65
08		3968 X	3704	-0-	-264	-0-	88 1	226 9	3390 3	Y	205	212 1		58
09		3840 X	3676	-0-	-164	-0-	186 1	231 9	3259 3	Y	210	194 1		74
10		4030 X	3898	-0-	-132	-0-	162 1	271 9	3465 3	Y	246	217 1		103

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284														
05		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	121 1	175 9	6047 3	Y	159	123 1		66
06		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	1231 1	121 9	5082 3	Y	110	147 1		29
07		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	117 1	143 9	5206 3	Y	130	125 1		34
08		4712 X	3883	-0-	-829	-0-	96 1	86 9	3701 3	Y	78	88 1		24
*09		4560 X	2543	-0-	-2017	-0-	132 1	103 9	2308 3	Y	94	86 1		32
*10		4712 X	2701	-0-	-2011	-0-	114 1	142 9	2445 3	Y	129	110 1		51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		11811 X	10892	-0-	-919	-0-	365 1	10502 3	Y	23			66
							25 9						
06		11310 X	10407	-0-	-903	-0-	474 1	9849 3	Y	76	92 1		50
							84 9						
07		11718 X	10337	-0-	-1381	-0-	422 1	9905 3	Y	9	46 1		13
							10 9						
08		11718 X	10229	-0-	-1489	-0-	441 1	9742 3	Y	42	52 1		3
							46 9						
09		10980 X	9899	-0-	-1081	-0-	295 1	9604 3	Y	-0-	3 1		-0-
							328 1	10002 3	Y	16	11 1		5
10		10881 X	10348	-0-	-533	-0-	18 9						

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819													
05		7533 X	4436	-0-	-3097	-0-	82 1	4115 3	Y	217	169 1		90
							239 9						
06		6480 X	4159	-0-	-2321	-0-	63 1	3853 3	Y	221	259 1		52
							243 9						
07		6696 X	4278	-0-	-2418	-0-	89 1	3941 3	Y	225	217 1		60
							248 9						
08		4805 X	4259	-0-	-546	-0-	103 1	3976 3	Y	164	176 1		48
							180 9						
09		4650 X	4161	-0-	-489	-0-	214 1	3760 3	Y	170	158 1		60
							187 9						
10		4433 X	4317	-0-	-116	-0-	181 1	3879 3	Y	234	201 1		93
							257 9						

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876													
05		6231 X	5400	-0-	-831	-0-	179 1	5148 3	N	66			185
							73 9						
06		5760 X	5516	-0-	-244	-0-	250 1	5208 3	N	53	165 1		73
							58 9						
07		5952 X	4726	-0-	-1226	-0-	193 1	4526 3	N	6			79
							7 9						
08		5952 X	3661	-0-	-2291	-0-	155 1	3427 3	N	72	104 1		47
							79 9						
09		5760 X	3580	-0-	-2180	-0-	107 1	3467 3	N	5	24 1		28
							6 9						
10		5704 X	4641	-0-	-1063	-0-	144 1	4396 3	N	92	55 1		65
							101 9						

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513													
05		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	273 1	7839 3	Y	-0-			-0-
							327 1	6790 3	Y	-0-			-0-
06		7170 X	7117	-0-	-53	-0-	312 1	7324 3	Y	-0-			-0-
							312 1	7324 3	Y	-0-			-0-
07		7967 X	7636	-0-	-331	-0-	355 1	7850 3	Y	-0-			-0-
							229 1	7448 3	Y	-0-			-0-
08		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	229 1	7448 3	Y	-0-			-0-
							229 1	7448 3	Y	-0-			-0-
09		7860 X	7677	-0-	-183	-0-	229 1	7448 3	Y	-0-			-0-
							229 1	7448 3	Y	-0-			-0-
*10		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	282 1	8590 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05		3193 X	3183	-0-	-10	-0-	60 1	2992 3	Y		119	105 1		47
							131 9							
06		2970 X	2858	-0-	-112	-0-	44 1	2695 3	Y		108	130 1		25
							119 9							
07		3162 X	2940	-0-	-222	-0-	61 1	2734 3	Y		132	124 1		33
							145 9							
08		3193 X	2871	-0-	-322	-0-	67 1	2644 3	Y		145	140 1		38
							160 9							
09		3090 X	3060	-0-	-30	-0-	157 1	2763 3	Y		127	121 1		44
							140 9							
10		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	133 1	2802 3	Y		109	104 1		49
							120 9							

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044														
05		6944 X	5895	-0-	-1049	-0-	108 1	5395 3	Y		356	285 1		152
							392 9							
06		6720 X	5441	-0-	-1279	-0-	1009 1	4104 3	Y		298	375 1		75
							328 9							
07		6820 X	5504	-0-	-1316	-0-	114 1	5078 3	Y		284	281 1		78
							312 9							
08		6541 X	5472	-0-	-1069	-0-	131 1	5065 3	Y		251	259 1		70
							276 9							
*09		5820 X	5507	-0-	-313	-0-	278 1	4882 3	Y		315	280 1		105
							347 9							
*10		5890 X	5783	-0-	-107	-0-	239 1	5107 3	Y		397	342 1		160
							437 9							

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690														
05		8060 X	6940	-0-	-1120	-0-	125 1	6295 3	Y		473	389 1		203
							520 9							
06		7590 X	6272	-0-	-1318	-0-	94 1	5745 3	Y		394	499 1		98
							433 9							
07		7750 X	7291	-0-	-459	-0-	150 1	6646 3	Y		450	432 1		116
							495 9							
08		7719 X	7423	-0-	-296	-0-	176 1	6777 3	Y		427	431 1		112
							470 9							
*09		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	357 1	6261 3	Y		526	468 1		170
							579 9							
*10		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	303 1	6496 3	Y		632	550 1		252
							695 9							

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505														
05		5766 X	5008	-0-	-758	-0-	91 1	4555 3	Y		329	263 1		143
							362 9							
06		5250 X	4607	-0-	-643	-0-	68 1	4216 3	Y		294	361 1		76
							323 9							
07		5425 X	4608	-0-	-817	-0-	95 1	4203 3	Y		282	279 1		79
							310 9							
08		5022 X	4347	-0-	-675	-0-	103 1	3980 3	Y		240	249 1		70
							264 9							
09		4860 X	4251	-0-	-609	-0-	213 1	3730 3	Y		280	253 1		97
							308 9							
10		5022 X	4423	-0-	-599	-0-	179 1	3825 3	Y		381	325 1		153
							419 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1922 N	1364	-0-	-558	-0-	25	1	1282	3	Y	52	45	1	24
						57	9							
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	20	1	1206	3	Y	26	39	1	11
						29	9							
07	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	27	1	1210	3	Y	26	26	1	11
						29	9							
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1355	3	Y	24	24	1	11
						26	9							
*09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	3	Y	38	33	1	16
						42	9							
*10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	3	Y	42	37	1	21
						46	9							
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
05	2728 X	2710	-0-	-18	-0-	431	1	2154	3	Y	114	94	1	49
						125	9							
06	2640 X	2618	-0-	-22	-0-	414	1	1947	3	Y	234	233	1	50
						257	9							
07	2914 X	2515	-0-	-399	-0-	53	1	2350	3	Y	102	118	1	34
						112	9							
08	2914 X	2256	-0-	-658	-0-	55	1	2118	3	Y	75	85	1	24
						83	9							
*09	2820 X	2212	-0-	-608	-0-	114	1	2003	3	Y	86	80	1	30
						95	9							
*10	2697 X	2199	-0-	-498	-0-	93	1	1992	3	Y	104	91	1	43
						114	9							
GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	3	1	3
						7	9							
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	7	1	3
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	7	1	3
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	42	32	1	13
						46	9							
GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	70	1	3519	3	Y	171	136	1	73
						188	9							
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	55	1	3351	3	Y	150	185	1	38
						165	9							
07	3875 X	2433	-0-	-1442	-0-	51	1	2285	3	Y	88	98	1	28
						97	9							
08	3875 X	2170	-0-	-1705	-0-	53	1	2044	3	Y	66	74	1	20
						73	9							
09	3750 X	2409	-0-	-1341	-0-	125	1	2192	3	Y	84	76	1	28
						92	9							
10	3782 X	2703	-0-	-1079	-0-	113	1	2419	3	Y	155	125	1	58
						171	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		32H	RRCID ->	271551	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8552 - 13543	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		33H	RRCID ->	271552	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8700 - 12744
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	49 1	2430 3	Y	199	150 1		83
						219 9						
06	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	35 1	2180 3	Y	281	301 1		63
						309 9						
07	2573 X	2199	-0-	-374	-0-	46 1	2048 3	Y	95	121 1		37
						105 9						
08	2697 X	2187	-0-	-510	-0-	54 1	2061 3	Y	65	78 1		24
						72 9						
09	2610 X	845	-0-	-1765	-0-	43 1	752 3	Y	45	48 1		21
						50 9						
10	2697 X	58	-0-	-2639	-0-	2 1	47 3	Y	8	17 1		12
						9 9						

MEADOR 1451		WELL #:		3H	RRCID ->	271560	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9921 - 15123
05	17174 X	15080	-0-	-2094	-0-	505 1	14541 3	Y	31			50
						34 9						
06	16380 X	16007	-0-	-373	-0-	734 1	15267 3	Y	5	50 1		5
						6 9						
07	16709 X	15647	-0-	-1062	-0-	639 1	15008 3	Y	-0-	5 1		-0-
08	16368 X	15476	-0-	-892	-0-	670 1	14806 3	Y	-0-			-0-
09	16020 X	14652	-0-	-1368	-0-	437 1	14215 3	Y	-0-			-0-
10	16554 X	15236	-0-	-1318	-0-	484 1	14749 3	Y	3	2 1		1
						3 9						

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	271585	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10078 - 15393
05	4216 X	3655	-0-	-561	-0-	122 1	3493 3	Y	36			91
						40 9						
06	3930 X	3148	-0-	-782	-0-	142 1	2964 3	Y	38	84 1		45
						42 9						
07	4030 X	3939	-0-	-91	-0-	158 1	3719 3	Y	56	97 1		4
						62 9						
08	4030 X	2207	-0-	-1823	-0-	94 1	2074 3	Y	35	38 1		1
						39 9						
09	3720 X	2945	-0-	-775	-0-	84 1	2740 3	Y	110	86 1		25
						121 9						
10	3937 X	3314	-0-	-623	-0-	98 1	2984 3	Y	211	221 1		15
						232 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
COTULLA													WELL #: 13H		RRCID -> 271894		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8532 - 12303	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
05		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	66	1	3301	3	Y	96	86	1	40							
							106	9														
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	50	1	3088	3	Y	141	150	1	31							
							155	9														
07		3503 X	3389	-0-	-114	-0-	71	1	3163	3	Y	141	134	1	38							
							155	9														
08		3503 X	3424	-0-	-79	-0-	82	1	3226	3	Y	105	111	1	32							
							116	9														
*09		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3155	3	Y	164	144	1	52							
							180	9														
*10		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	152	1	3216	3	Y	169	150	1	71							
							186	9														
COTULLA													WELL #: 14H		RRCID -> 271895		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8600 - 12481	
05		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	38	1	1923	3	Y	119	93	1	43							
							131	9														
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1866	3	Y	90	111	1	22							
							99	9														
07		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	42	1	1895	3	Y	142	129	1	35							
							156	9														
08		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	48	1	1885	3	Y	624	525	1	134							
							686	9														
09		2010 N	1917	-0-	-93	-0-	98	1	1731	3	Y	80	152	1	62							
							88	9														
10		2108 N	2050	-0-	-58	-0-	88	1	1860	3	Y	93	103	1	52							
							102	9														
GATES 07-DR													WELL #: 29H		RRCID -> 271906		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8637 - 14372	
05		279 X	159	-0-	-120	-0-	23	3	136	9	Y	124	85	1	46							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1	-0-							
07		62 X	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-							
08		155 X	5	-0-	-150	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1	1							
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1	-0-							
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-							
GATES 07-DR													WELL #: 61H		RRCID -> 271960		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8623 - 13875	
05		1984 X	1722	-0-	-262	-0-	32	1	1547	3	Y	130	91	1	48							
							143	9														
06		1920 X	1593	-0-	-327	-0-	20	1	1246	3	Y	297	284	1	61							
							327	9														
07		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	58	1	2553	3	Y	81	110	1	32							
							89	9														
08		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	62	1	2356	3	Y	72	82	1	22							
							79	9														
*09		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	96	1	1676	3	Y	77	72	1	27							
							85	9														
10		2697 X	1939	-0-	-758	-0-	81	1	1736	3	Y	111	95	1	43							
							122	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 60H		RRCID -> 271961		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8229		PERF. 8824 - 14666	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE									
05		6107 X	4780	-0-	-1327	-0-	90	1	4526	3	Y	149	124	1	61							
							164	9														
06		5460 X	5342	-0-	-118	-0-	999	1	4194	3	Y	135	163	1	33							
							149	9														
07		5239 X	4868	-0-	-371	-0-	104	1	4643	3	Y	110	112	1	31							
							121	9														
08		5239 X	3990	-0-	-1249	-0-	99	1	3815	3	Y	69	78	1	22							
							76	9														
*09		5340 X	3829	-0-	-1511	-0-	200	1	3501	3	Y	116	101	1	37							
							128	9														
*10		5518 X	3185	-0-	-2333	-0-	136	1	2911	3	Y	125	110	1	52							
							138	9														
GATES 07-DR													WELL #: 83H		RRCID -> 271964		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8839 - 14574	
05		9083 X	9029	-0-	-54	-0-	170	1	8390	3	Y	426	339	1	179							
							469	9														
06		8640 X	8469	-0-	-171	-0-	130	1	7964	3	Y	341	435	1	85							
							375	9														
07		9145 X	8269	-0-	-876	-0-	176	1	7755	3	Y	307	308	1	84							
							338	9														
08		9145 X	8395	-0-	-750	-0-	206	1	7880	3	Y	281	288	1	77							
							309	9														
09		8850 X	8502	-0-	-348	-0-	438	1	7689	3	Y	341	305	1	113							
							375	9														
10		9021 X	8777	-0-	-244	-0-	371	1	7940	3	Y	424	367	1	170							
							466	9														
GATES 07-DR													WELL #: 81H		RRCID -> 271983		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8724 - 14458	
05		6510 X	6148	-0-	-362	-0-	115	1	5715	3	Y	289	232	1	123							
							318	9														
06		6120 X	5711	-0-	-409	-0-	987	1	4459	3	Y	241	304	1	60							
							265	9														
07		6324 X	4705	-0-	-1619	-0-	100	1	4423	3	Y	165	176	1	49							
							182	9														
08		6324 X	5356	-0-	-968	-0-	130	1	5046	3	Y	164	168	1	45							
							180	9														
*09		6120 X	5586	-0-	-534	-0-	287	1	5027	3	Y	247	213	1	79							
							272	9														
*10		6138 X	5544	-0-	-594	-0-	233	1	4990	3	Y	292	253	1	118							
							321	9														
GATES 07-DR													WELL #: 69H		RRCID -> 271991		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8463 - 13504	
05		5146 X	3231	-0-	-1915	-0-	61	1	3118	3	Y	47	42	1	21							
							52	9														
06		4980 X	3803	-0-	-1177	-0-	741	1	3008	3	Y	49	58	1	12							
							54	9														
07		5146 X	3190	-0-	-1956	-0-	68	1	3030	3	Y	84	76	1	20							
							92	9														
08		4774 X	3844	-0-	-930	-0-	95	1	3699	3	Y	45	51	1	14							
							50	9														
*09		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	274	1	4798	3	Y	56	51	1	19							
							62	9														
*10		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	225	1	4828	3	Y	63	56	1	26							
							69	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 71H		RRCID -> 272521		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8632 - 12834	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
05		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	53	1	2628	3	Y	151	119	1	64							
							166	9														
06		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	499	1	1964	3	Y	120	154	1	30							
							132	9														
07		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2741	3	Y	50	62	1	18							
							55	9														
08		2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	40	1	1549	3	Y	74	72	1	20							
							81	9														
09		2760 X	1023	-0-	-1737	-0-	49	1	854	3	Y	109	94	1	35							
							120	9														
10		2852 X	1344	-0-	-1508	-0-	53	1	1141	3	Y	136	117	1	54							
							150	9														
GATES 07-DR													WELL #: 66H		RRCID -> 272522		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 8495 - 13536	
05		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	74	1	3728	3	Y	64	54	1	28							
							70	9														
06		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	603	1	2400	3	Y	52	67	1	13							
							57	9														
07		2728 X	1380	-0-	-1348	-0-	29	1	1299	3	Y	47	47	1	13							
							52	9														
08		3875 X	3141	-0-	-734	-0-	78	1	3015	3	Y	44	45	1	12							
							48	9														
09		3750 X	2169	-0-	-1581	-0-	114	1	1998	3	Y	52	47	1	17							
							57	9														
10		3875 X	1974	-0-	-1901	-0-	84	1	1804	3	Y	78	65	1	30							
							86	9														
COTULLA													WELL #: 41H		RRCID -> 272738		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 8656 - 13031	
05		2976 X	2719	-0-	-257	-0-	51	1	2568	3	Y	91	78	1	39							
							100	9														
06		2880 X	2670	-0-	-210	-0-	41	1	2522	3	Y	97	111	1	25							
							107	9														
07		2976 X	2436	-0-	-540	-0-	51	1	2299	3	Y	78	79	1	24							
							86	9														
08		2852 X	2481	-0-	-371	-0-	59	1	2331	3	Y	83	82	1	25							
							91	9														
09		2670 X	2406	-0-	-264	-0-	124	1	2193	3	Y	81	76	1	30							
							89	9														
10		2759 X	2431	-0-	-328	-0-	106	1	2245	3	Y	73	68	1	35							
							80	9														
COTULLA													WELL #: 54H		RRCID -> 272739		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8673 - 13414	
05		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	103	1	5144	3	Y	173	155	1	64							
							190	9														
06		5460 X	5112	-0-	-348	-0-	79	1	4834	3	Y	181	207	1	38							
							199	9														
07		5642 X	5256	-0-	-386	-0-	110	1	4937	3	Y	190	180	1	48							
							209	9														
08		5642 X	5268	-0-	-374	-0-	127	1	5009	3	Y	120	132	1	36							
							132	9														
*09		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	356	1	6269	3	Y	153	139	1	50							
							168	9														
10		5425 X	5130	-0-	-295	-0-	224	1	4744	3	Y	147	134	1	63							
							162	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		100H	RRCID ->	272751	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8916 - 14346	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	5177 X	4957	-0-	-220	-0-	90 1	4500 3	Y	334	266 1		143	
						367 9							
06	4950 X	4589	-0-	-361	-0-	854 1	3418 3	Y	288	359 1		72	
						317 9							
07	5053 X	4667	-0-	-386	-0-	97 1	4264 3	Y	278	274 1		76	
						306 9							
08	5053 X	4572	-0-	-481	-0-	109 1	4201 3	Y	238	247 1		67	
						262 9							
09	4830 X	4481	-0-	-349	-0-	225 1	3944 3	Y	284	256 1		95	
						312 9							
10	4960 X	4658	-0-	-302	-0-	190 1	4058 3	Y	373	320 1		148	
						410 9							

COTULLA				WELL #:	15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8693 - 12276
05	2635 X	2551	-0-	-84	-0-	48 1	2402 3	Y	92	80 1		38	
						101 9							
06	2610 X	2341	-0-	-269	-0-	36 1	2207 3	Y	89	104 1		23	
						98 9							
07	2697 X	2280	-0-	-417	-0-	48 1	2131 3	Y	92	88 1		27	
						101 9							
08	2697 X	2450	-0-	-247	-0-	58 1	2307 3	Y	77	79 1		25	
						85 9							
09	2520 X	2302	-0-	-218	-0-	117 1	2055 3	Y	118	103 1		40	
						130 9							
10	2542 X	2280	-0-	-262	-0-	99 1	2097 3	Y	76	75 1		41	
						84 9							

GATES 07-DR				WELL #:	55H	RRCID ->	272766	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8460 - 13421
05	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	118 1	5939 3	Y	312	254 1		136	
						343 9							
06	6240 X	5325	-0-	-915	-0-	81 1	5004 3	Y	218	293 1		61	
						240 9							
07	6479 X	4971	-0-	-1508	-0-	105 1	4638 3	Y	207	207 1		61	
						228 9							
08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	174 1	6687 3	Y	172	180 1		53	
						189 9							
*09	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	508 1	8917 3	Y	222	197 1		78	
						244 9							
*10	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	429 1	9188 3	Y	286	245 1		119	
						315 9							

COTULLA				WELL #:	16H	RRCID ->	272770	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8727 - 12560
05	3658 X	3107	-0-	-551	-0-	59 1	2968 3	Y	73	65 1		27	
						80 9							
06	3540 X	2994	-0-	-546	-0-	47 1	2875 3	Y	65	79 1		13	
						72 9							
07	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	66 1	2946 3	Y	76	71 1		18	
						84 9							
08	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	74 1	2935 3	Y	72	72 1		18	
						79 9							
09	3150 X	2985	-0-	-165	-0-	156 1	2745 3	Y	76	70 1		24	
						84 9							
10	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	131 1	2771 3	Y	77	70 1		31	
						85 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		12493 X	9312	-0-	-3181	-0-	310	1	8916	3	Y	98
							86	9				
06		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	599	1	12456	3	Y	50
							53	9			96	1
07		12741 X	10567	-0-	-2174	-0-	432	1	10134	3	Y	1
							1	9			50	1
08		12741 X	11211	-0-	-1530	-0-	485	1	10726	3	Y	-0-
							335	1	10902	3	Y	-0-
09		13110 X	11237	-0-	-1873	-0-	335	1	10902	3	Y	-0-
							336	1	10230	3	Y	-0-
10		13547 X	10566	-0-	-2981	-0-	336	1	10230	3	Y	-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802												
05		11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	386	1	11129	3	Y	-0-
							505	1	10498	3	Y	-0-
06		11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	451	1	10583	3	Y	2
							23	9			19	1
07		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	475	1	10504	3	Y	2
							29	9			26	1
08		11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	310	1	10086	3	Y	-0-
							341	1	10390	3	Y	-0-
*09		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	310	1	10086	3	Y	-0-
*10		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	341	1	10390	3	Y	-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726												
05		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	103	1	5170	3	Y	112
							282	9			206	1
06		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	81	1	4974	3	Y	56
							238	9			216	272
07		5704 X	5198	-0-	-506	-0-	110	1	4883	3	Y	54
							205	9			186	188
08		5704 X	5121	-0-	-583	-0-	125	1	4823	3	Y	47
							173	9			157	164
09		5520 X	4988	-0-	-532	-0-	258	1	4519	3	Y	67
							211	9			192	172
10		5549 X	5395	-0-	-154	-0-	225	1	4827	3	Y	122
							343	9			312	257

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730												
05		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	52	1	2631	3	Y	9
							20	9			18	21
06		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	40	1	2431	3	Y	6
							26	9			24	27
07		2728 N	2375	-0-	-353	-0-	52	1	2304	3	Y	6
							19	9			17	17
08		2697 N	1326	-0-	-1371	-0-	31	1	1242	3	Y	12
							53	9			48	42
09		2490 N	451	-0-	-2039	-0-	23	1	403	3	Y	11
							25	9			23	24
10		2387 N	478	-0-	-1909	-0-	21	1	449	3	Y	8
							8	9			7	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		14H	RRCID -> 272798			COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9641 PERF.10076 - 14892
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	12214 X	11761	-0-	-453	-0-	388 1 201 9	11172 3	Y	183		258	
06	11820 X	10618	-0-	-1202	-0-	480 1 145 9	9993 3	Y	132	273 1	117	
07	12462 X	11693	-0-	-769	-0-	477 1 7 9	11209 3	Y	6	41 1	82	
08	12462 X	11722	-0-	-740	-0-	504 1 73 9	11145 3	Y	66	104 1	44	
09	11700 X	10547	-0-	-1153	-0-	311 1 124 9	10112 3	Y	113	118 1	39	
10	11749 X	10725	-0-	-1024	-0-	338 1 87 9	10300 3	Y	79	83 1	35	

LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		15H	RRCID -> 272975			COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9650 PERF.10198 - 14594
05	10509 X	7192	-0-	-3317	-0-	240 1 65 9	6887 3	Y	59		59	
06	10170 X	7231	-0-	-2939	-0-	328 1 80 9	6823 3	Y	73	92 1	40	
07	9827 X	7728	-0-	-2099	-0-	315 1 22 9	7391 3	Y	20	20 1	40	
08	9827 X	9372	-0-	-455	-0-	401 1 107 9	8864 3	Y	97	96 1	41	
*09	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	301 1 70 9	9797 3	Y	64	79 1	26	
*10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	314 1 48 9	9573 3	Y	44	50 1	20	

GATES 11-DR			WELL #:		159H	RRCID -> 272984			COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8137 PERF. 8585 - 13326
05	3131 X	2771	-0-	-360	-0-	52 1 164 9	2555 3	Y	149	132 1	56	
06	2850 X	2430	-0-	-420	-0-	37 1 101 9	2292 3	Y	92	125 1	23	
07	2945 X	2535	-0-	-410	-0-	54 1 73 9	2408 3	Y	66	71 1	18	
08	2945 X	2667	-0-	-278	-0-	66 1 90 9	2511 3	Y	82	81 1	19	
09	2850 X	2594	-0-	-256	-0-	133 1 127 9	2334 3	Y	115	100 1	34	
10	2759 X	2616	-0-	-143	-0-	110 1 150 9	2356 3	Y	136	118 1	52	

GATES 11-DR			WELL #:		161H	RRCID -> 272988			COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8149 PERF. 8559 - 11820
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	22 1 65 9	1096 3	Y	59	64 1	26	
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	196 1 56 9	827 3	Y	51	64 1	13	
07	837 N	570	-0-	-267	-0-	11 1 56 9	503 3	Y	51	50 1	14	
08	837 N	450	-0-	-387	-0-	11 1 13 9	426 3	Y	12	20 1	6	
*09	810 N	298	-0-	-512	-0-	15 1 24 9	259 3	Y	22	20 1	8	
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25 1 63 9	535 3	Y	57	45 1	20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3193 X	2411	-0-	-782	-0-	45	1	2235	3	Y	119	103	1	47
							131	9							
06		3090 X	2689	-0-	-401	-0-	41	1	2518	3	Y	118	137	1	28
							130	9							
07		3193 X	2643	-0-	-550	-0-	55	1	2479	3	Y	99	99	1	28
							109	9							
08		2976 X	2625	-0-	-351	-0-	62	1	2450	3	Y	103	103	1	28
							113	9							
09		2880 X	2581	-0-	-299	-0-	131	1	2304	3	Y	133	119	1	42
							146	9							
10		2790 X	2609	-0-	-181	-0-	113	1	2384	3	Y	102	98	1	46
							112	9							

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501															
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	39	1	1956	3	Y	73	65	1	28
							80	9							
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	3	Y	70	82	1	16
							77	9							
07		2077 N	2063	-0-	-14	-0-	43	1	1941	3	Y	72	69	1	19
							79	9							
08		2077 N	1891	-0-	-186	-0-	45	1	1776	3	Y	64	65	1	18
							70	9							
09		2010 N	1853	-0-	-157	-0-	95	1	1678	3	Y	73	68	1	23
							80	9							
10		2077 N	1949	-0-	-128	-0-	84	1	1766	3	Y	90	78	1	35
							99	9							

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517															
05		5239 X	4158	-0-	-1081	-0-	78	1	3939	3	Y	128	111	1	47
							141	9							
06		4860 X	3850	-0-	-1010	-0-	59	1	3649	3	Y	129	149	1	27
							142	9							
07		4929 X	752	-0-	-4177	-0-	15	1	670	3	Y	61	70	1	18
							67	9							
08		4805 X	1991	-0-	-2814	-0-	49	1	1936	3	Y	5	18	1	5
							6	9							
09		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	69	56	1	18
10		4154 X	4001	-0-	-153	-0-	176	1	3715	3	Y	100	82	1	36
							110	9							

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715															
05		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	32	1	1609	3	Y	76	61	1	31
							84	9							
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	26	1	1600	3	Y	69	81	1	19
							76	9							
07		1829 N	1634	-0-	-195	-0-	33	1	1496	3	Y	95	88	1	26
							105	9							
08		1736 N	1687	-0-	-49	-0-	40	1	1574	3	Y	66	70	1	22
							73	9							
09		1710 N	1661	-0-	-49	-0-	85	1	1500	3	Y	69	64	1	27
							76	9							
*10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	75	1	1583	3	Y	61	56	1	32
							67	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		59H	RRCID ->	273160	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8375 - 12696	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2666 X	1582	-0-	-1084	-0-	30	1	1501	3	Y	46	49 1	23
06	2430 X	2220	-0-	-210	-0-	51	9	2098	3	Y	80	84 1	19
07	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	88	9	2238	3	Y	101	93 1	27
08	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	111	9	2607	3	Y	71	76 1	22
09	2220 X	2122	-0-	-98	-0-	66	1	1954	3	Y	52	54 1	20
10	2387 X	1902	-0-	-485	-0-	78	9	1771	3	Y	43	42 1	21
						111	1						
						57	9						
						84	1						
						47	9						

GATES 11-DR		WELL #:		160H	RRCID ->	273161	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8454 - 12660	
05	2759 X	2488	-0-	-271	-0-	45	1	2257	3	Y	169	160 1	65
06	2670 X	2267	-0-	-403	-0-	186	9	2088	3	Y	133	166 1	32
07	2759 X	2339	-0-	-420	-0-	33	1	2155	3	Y	123	122 1	33
08	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	146	9	2177	3	Y	102	107 1	28
09	2520 X	2498	-0-	-22	-0-	49	1	2237	3	Y	121	109 1	40
*10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	135	9	2366	3	Y	160	137 1	63
						56	1						
						112	9						
						128	1						
						133	9						
						110	1						
						176	9						

PALAFOX 1029		WELL #:		60H	RRCID ->	273174	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	9642 - 15045	
05	53196 X	48518	-0-	-4678	-0-	1629	1	46887	3	Y	2		8
06	50400 X	47053	-0-	-3347	-0-	2	9	44896	3	Y	-0-		8
07	50685 X	47470	-0-	-3215	-0-	2157	1	45529	3	Y	2	3 1	7
08	50220 X	47143	-0-	-3077	-0-	1939	1	45100	3	Y	3		10
09	47790 X	45053	-0-	-2737	-0-	2	9	43709	3	Y	1	6 1	5
10	48608 X	45946	-0-	-2662	-0-	2040	1	44484	3	Y	1		6
						3	9						
						1343	1						
						1	9						
						1461	1						
						1	9						

PALAFOX 1029		WELL #:		59H	RRCID ->	273175	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	9497 - 14595	
05	41261 X	37986	-0-	-3275	-0-	1276	1	36698	3	Y	11		14
06	39420 X	37269	-0-	-2151	-0-	12	9	35560	3	Y	-0-		14
07	40021 X	37961	-0-	-2060	-0-	1709	1	36398	3	Y	12	20 1	6
08	39587 X	36875	-0-	-2712	-0-	1550	1	35261	3	Y	17		23
09	37980 X	36024	-0-	-1956	-0-	13	9	34939	3	Y	10	33 1	-0-
10	38502 X	36978	-0-	-1524	-0-	1595	1	35796	3	Y	6		6
						19	9						
						1074	1						
						11	9						
						1175	1						
						7	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	78	1	3929	3	Y	109	88	1	44	
06	4380 X	3693	-0-	-687	-0-	120	9	58	1	Y	78	101	1	21	
07	4340 X	3619	-0-	-721	-0-	86	9	77	1	Y	78	76	1	23	
08	4278 X	3466	-0-	-812	-0-	86	1	86	1	Y	67	69	1	21	
09	4140 X	3528	-0-	-612	-0-	74	9	185	1	Y	88	78	1	31	
10	4123 X	3807	-0-	-316	-0-	97	9	164	1	Y	115	98	1	48	
						127	9								

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

05	8804 X	7636	-0-	-1168	-0-	143	1	391	9	Y	355	281	1	152
06	8490 X	7013	-0-	-1477	-0-	107	1	267	9	Y	243	329	1	66
07	8773 X	6253	-0-	-2520	-0-	134	1	238	9	Y	216	220	1	62
08	8215 X	5748	-0-	-2467	-0-	139	1	250	9	Y	227	227	1	62
09	7380 X	3853	-0-	-3527	-0-	191	1	308	9	Y	280	248	1	94
10	7626 X	3366	-0-	-4260	-0-	135	1	350	9	Y	318	280	1	132

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

05	25141 X	22936	-0-	-2205	-0-	770	1	6	9	Y	5			15
06	23820 X	22649	-0-	-1171	-0-	1039	1	935	1	Y	-0-	15	1	-0-
07	24335 X	22891	-0-	-1444	-0-	974	1	4	9	Y	4	1	1	3
08	24149 X	22504	-0-	-1645	-0-	645	1	974	1	Y	-0-	3	1	-0-
09	22980 X	21648	-0-	-1332	-0-	708	1	18	9	Y	-0-			-0-
10	23405 X	22287	-0-	-1118	-0-	18	9	21561	3	Y	16	9	1	7

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

05	3937 X	3485	-0-	-452	-0-	66	1	108	9	Y	98	83	1	35
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	56	1	103	9	Y	94	111	1	18
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	80	1	109	9	Y	99	94	1	23
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	86	1	98	9	Y	89	91	1	21
09	3630 X	3033	-0-	-597	-0-	157	1	102	9	Y	93	86	1	28
10	3751 X	2905	-0-	-846	-0-	127	1	98	9	Y	89	81	1	36

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE		
05		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	80	1	4033	3	Y	138	121	1	53
							152	9							
06		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	60	1	3699	3	Y	123	148	1	28
							135	9							
07		4681 X	4014	-0-	-667	-0-	85	1	3782	3	Y	134	127	1	35
							147	9							
08		4681 X	4001	-0-	-680	-0-	95	1	3759	3	Y	134	134	1	35
							147	9							
09		4530 X	3828	-0-	-702	-0-	198	1	3489	3	Y	128	119	1	44
							141	9							
10		4278 X	3821	-0-	-457	-0-	166	1	3519	3	Y	124	114	1	54
							136	9							

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879															
05		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	98	1	4892	3	Y	160	138	1	65
							176	9							
06		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	79	1	4878	3	Y	166	191	1	40
							183	9							
07		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	114	1	5096	3	Y	166	160	1	46
							183	9							
08		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	126	1	4980	3	Y	175	173	1	48
							193	9							
09		5130 X	4846	-0-	-284	-0-	252	1	4447	3	Y	134	132	1	50
							147	9							
10		5394 X	4868	-0-	-526	-0-	213	1	4502	3	Y	139	128	1	61
							153	9							

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548															
05		4557 X	4426	-0-	-131	-0-	84	1	4224	3	Y	107	95	1	43
							118	9							
06		4320 X	4149	-0-	-171	-0-	65	1	3976	3	Y	98	117	1	24
							108	9							
07		4464 X	4220	-0-	-244	-0-	90	1	4022	3	Y	98	95	1	27
							108	9							
08		4433 X	4198	-0-	-235	-0-	101	1	3992	3	Y	95	95	1	27
							105	9							
09		4290 X	4054	-0-	-236	-0-	212	1	3733	3	Y	99	92	1	34
							109	9							
10		4433 X	4086	-0-	-347	-0-	180	1	3809	3	Y	88	82	1	40
							97	9							

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583															
05		6138 X	5608	-0-	-530	-0-	106	1	5322	3	Y	164	143	1	61
							180	9							
06		5760 X	5371	-0-	-389	-0-	83	1	5121	3	Y	152	181	1	32
							167	9							
07		5797 X	5508	-0-	-289	-0-	117	1	5218	3	Y	157	151	1	38
							173	9							
08		5766 X	5456	-0-	-310	-0-	131	1	5162	3	Y	148	148	1	38
							163	9							
09		5490 X	5066	-0-	-424	-0-	263	1	4643	3	Y	145	137	1	46
							160	9							
10		5611 X	5246	-0-	-365	-0-	230	1	4864	3	Y	138	127	1	57
							152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-							-0-
06		19966 X	19966	-0-	-0-	-0-		317	1	19552	3	Y	17
								97	9				
07		10461 X	10461	-0-	-0-	-0-		232	1	10229	3	Y	-0-
08		3937 X	16	-0-	-3921	-0-		16	3			Y	-0-
09		5220 X	69	-0-	-5151	-0-		4	1	65	3	Y	-0-
10		5394 X	62	-0-	-5332	-0-		3	1	59	3	Y	-0-

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756													
05		3782 X	2479	-0-	-1303	-0-		47	1	2312	3	Y	50
								120	9				
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-		64	1	3913	3	Y	28
								118	9				
07		3968 X	3639	-0-	-329	-0-		77	1	3433	3	Y	33
								129	9				
08		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-		97	1	3751	3	Y	31
								121	9				
09		4110 X	3707	-0-	-403	-0-		194	1	3403	3	Y	37
								110	9				
10		4247 X	3721	-0-	-526	-0-		160	1	3437	3	Y	49
								124	9				

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096													
05		6076 X	6050	-0-	-26	-0-		115	1	5733	3	Y	72
								202	9				
06		5880 X	5279	-0-	-601	-0-		1024	1	4111	3	Y	33
								144	9				
07		6014 X	5176	-0-	-838	-0-		111	1	4929	3	Y	34
								136	9				
08		6045 X	5111	-0-	-934	-0-		125	1	4834	3	Y	36
								152	9				
*09		5850 X	5047	-0-	-803	-0-		263	1	4608	3	Y	53
								176	9				
*10		6045 X	5432	-0-	-613	-0-		230	1	4924	3	Y	96
								278	9				

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730													
05		4991 X	3771	-0-	-1220	-0-		70	1	3526	3	Y	62
								175	9				
06		4830 X	3604	-0-	-1226	-0-		55	1	3400	3	Y	32
								149	9				
07		4092 X	3796	-0-	-296	-0-		79	1	3549	3	Y	40
								168	9				
08		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-		94	1	3710	3	Y	39
								154	9				
*09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-		200	1	3528	3	Y	55
								183	9				
*10		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		185	1	3913	3	Y	69
								174	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		4402 X	3973	-0-	-429	-0-	74 1	3728 3		Y	155	135 1		61
							171 9							
06		4050 X	3779	-0-	-271	-0-	58 1	3565 3		Y	142	170 1		33
							156 9							
07		4092 X	3868	-0-	-224	-0-	81 1	3640 3		Y	134	130 1		37
							147 9							
08		4092 X	3937	-0-	-155	-0-	94 1	3700 3		Y	130	130 1		37
							143 9							
09		3930 X	3749	-0-	-181	-0-	192 1	3390 3		Y	152	138 1		51
							167 9							
10		3968 X	3536	-0-	-432	-0-	153 1	3238 3		Y	132	123 1		60
							145 9							

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300														
05		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	139 1	6913 3		Y	472	346 1		191
							519 9							
06		6870 X	6859	-0-	-11	-0-	105 1	6417 3		Y	306	417 1		80
							337 9							
07		7099 X	6841	-0-	-258	-0-	145 1	6385 3		Y	283	285 1		78
							311 9							
08		7564 X	6739	-0-	-825	-0-	165 1	6312 3		Y	238	249 1		67
							262 9							
*09		7320 X	6638	-0-	-682	-0-	341 1	5986 3		Y	283	255 1		95
							311 9							
*10		7564 X	6934	-0-	-630	-0-	291 1	6230 3		Y	375	321 1		149
							413 9							

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827														
05		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	77 1	3857 3		Y	111	97 1		42
							122 9							
06		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	58 1	3540 3		Y	87	110 1		19
							96 9							
07		4030 X	3888	-0-	-142	-0-	83 1	3696 3		Y	99	94 1		24
							109 9							
08		4061 X	3752	-0-	-309	-0-	90 1	3562 3		Y	91	92 1		23
							100 9							
09		3930 X	3358	-0-	-572	-0-	174 1	3073 3		Y	101	94 1		30
							111 9							
10		4061 X	2970	-0-	-1091	-0-	129 1	2736 3		Y	95	87 1		38
							105 9							

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254														
05		4960 X	4400	-0-	-560	-0-	85 1	4245 3		Y	64	67 1		30
							70 9							
06		4800 X	4516	-0-	-284	-0-	71 1	4350 3		Y	86	95 1		21
							95 9							
07		4898 X	4581	-0-	-317	-0-	98 1	4376 3		Y	97	91 1		27
							107 9							
08		4898 X	4536	-0-	-362	-0-	109 1	4317 3		Y	100	98 1		29
							110 9							
09		4710 X	4375	-0-	-335	-0-	230 1	4059 3		Y	78	76 1		31
							86 9							
10		4681 X	4534	-0-	-147	-0-	197 1	4175 3		Y	147	120 1		58
							162 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COTULLA		WELL #: 66H		RRCID -> 273921		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3348 X	3169	-0-	-179	-0-	60	1 2997 3	Y	102	90 1	38
06	3240 X	3046	-0-	-194	-0-	112 47	9 1 2894 3	Y	95	111 1	22
07	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	105 66	9 1 2948 3	Y	113	105 1	30
08	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	124 73	9 1 2906 3	Y	99	100 1	29
09	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	109 155	9 1 2735 3	Y	120	108 1	41
10	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	132 135	9 1 2865 3	Y	99	94 1	46
						109	9				
COTULLA		WELL #: 19H		RRCID -> 274182		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568			
05	3658 X	3354	-0-	-304	-0-	63	1 3155 3	Y	124	109 1	49
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	136 48	9 1 2942 3	Y	139	156 1	32
07	3441 X	3286	-0-	-155	-0-	153 69	9 1 3075 3	Y	129	125 1	36
08	3441 X	3251	-0-	-190	-0-	142 76	9 1 2995 3	Y	164	157 1	43
09	3330 X	3088	-0-	-242	-0-	180 160	9 1 2828 3	Y	91	97 1	37
10	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	100 136	9 1 2886 3	Y	68	70 1	35
						75	9				
COTULLA		WELL #: 18H		RRCID -> 274183		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129			
05	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	65	1 3244 3	Y	117	105 1	48
06	3690 X	3326	-0-	-364	-0-	129 51	9 1 3144 3	Y	119	139 1	28
07	3813 X	3305	-0-	-508	-0-	131 69	9 1 3105 3	Y	119	115 1	32
08	3565 X	3244	-0-	-321	-0-	131 77	9 1 3035 3	Y	120	119 1	33
09	3420 X	3008	-0-	-412	-0-	132 155	9 1 2728 3	Y	114	108 1	39
10	3441 X	1941	-0-	-1500	-0-	125 85	9 1 1794 3	Y	56	63 1	32
						62	9				
GATES 07-DR		WELL #: 112H		RRCID -> 274233		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030			
05	4278 X	3664	-0-	-614	-0-	68	1 3424 3	Y	156	128 1	67
06	4140 X	3724	-0-	-416	-0-	172 57	9 1 3506 3	Y	146	177 1	36
07	4278 X	3878	-0-	-400	-0-	161 82	9 1 3639 3	Y	143	140 1	39
08	4278 X	4047	-0-	-231	-0-	157 99	9 1 3810 3	Y	125	129 1	35
*09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	138 233	9 1 4094 3	Y	154	138 1	51
*10	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	169 199	9 1 4260 3	Y	192	166 1	77
						211	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 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	BALANCE	

05		1860 X	1613	-0-	-247	-0-	31	1	1534	3	Y	44	34	1	19
							48	9							
06		1770 X	1726	-0-	-44	-0-	26	1	1636	3	Y	58	63	1	14
							64	9							
07		1829 X	1784	-0-	-45	-0-	39	1	1723	3	Y	20	25	1	9
							22	9							
08		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	43	1	1681	3	Y	41	39	1	11
							45	9							
09		1740 X	1512	-0-	-228	-0-	79	1	1392	3	Y	37	34	1	14
							41	9							
10		1798 X	1606	-0-	-192	-0-	69	1	1479	3	Y	53	45	1	22
							58	9							

GATES 07-DR			WELL #:		93H	RRCID -> 274236			COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798 PERF. 8502 - 12695			
05		3751 X	3627	-0-	-124	-0-	69	1	3472	3	Y	78	65	1	34
							86	9							
06		3630 X	3140	-0-	-490	-0-	49	1	3016	3	Y	68	85	1	17
							75	9							
07		3751 X	3185	-0-	-566	-0-	69	1	3043	3	Y	66	65	1	18
							73	9							
08		3751 X	2973	-0-	-778	-0-	74	1	2835	3	Y	58	60	1	16
							64	9							
09		3600 X	3164	-0-	-436	-0-	166	1	2910	3	Y	80	71	1	25
							88	9							
10		3627 X	3267	-0-	-360	-0-	141	1	3023	3	Y	94	82	1	37
							103	9							

GATES 07-DR			WELL #:		94H	RRCID -> 274237			COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8185 PERF. 8718 - 12880			
05		2604 X	1762	-0-	-842	-0-	34	1	1678	3	Y	45	41	1	21
							50	9							
06		2520 X	2227	-0-	-293	-0-	35	1	2139	3	Y	48	57	1	12
							53	9							
07		2604 X	2583	-0-	-21	-0-	56	1	2475	3	Y	47	46	1	13
							52	9							
08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	68	1	2602	3	Y	47	47	1	13
							52	9							
*09		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	143	1	2516	3	Y	71	61	1	23
							78	9							
*10		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	115	1	2472	3	Y	75	67	1	31
							83	9							

GATES 07-DR			WELL #:		101H	RRCID -> 274244			COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8260 PERF. 8911 - 14341			
05		5921 X	5293	-0-	-628	-0-	96	1	4837	3	Y	327	264	1	140
							360	9							
06		5730 X	4905	-0-	-825	-0-	73	1	4518	3	Y	285	354	1	71
							314	9							
07		5828 X	4948	-0-	-880	-0-	103	1	4559	3	Y	260	259	1	72
							286	9							
08		5766 X	5080	-0-	-686	-0-	122	1	4687	3	Y	246	250	1	68
							271	9							
*09		5250 X	5149	-0-	-101	-0-	260	1	4559	3	Y	300	268	1	100
							330	9							
*10		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	223	1	4773	3	Y	391	335	1	156
							430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		4340 X	4094	-0-	-246	-0-	78	1	3913	3	Y	94	76	1	38
							103	9							
06		4140 X	4044	-0-	-96	-0-	62	1	3875	3	Y	97	111	1	24
							107	9							
07		4340 X	3518	-0-	-822	-0-	76	1	3372	3	Y	64	67	1	21
							70	9							
08		4340 X	3538	-0-	-802	-0-	88	1	3415	3	Y	32	39	1	14
							35	9							
09		4200 X	3580	-0-	-620	-0-	187	1	3275	3	Y	107	87	1	34
							118	9							
10		4185 X	3852	-0-	-333	-0-	165	1	3535	3	Y	138	117	1	55
							152	9							

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213															
05		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	171	136	1	70
06		22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	362	1	22320	3	Y	73	122	1	21
							80	9							
07		4030 X	3872	-0-	-158	-0-	80	1	3584	3	Y	189	168	1	42
							208	9							
08		4030 X	3463	-0-	-567	-0-	86	1	3301	3	Y	69	88	1	23
							76	9							
09		6090 X	3248	-0-	-2842	-0-	169	1	2969	3	Y	100	91	1	32
							110	9							
10		6293 X	3529	-0-	-2764	-0-	151	1	3228	3	Y	136	116	1	52
							150	9							

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970															
05		7378 X	6500	-0-	-878	-0-	125	1	6231	3	Y	131	113	1	57
							144	9							
06		7140 X	6538	-0-	-602	-0-	101	1	6224	3	Y	194	208	1	43
							213	9							
07		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	162	1	7153	3	Y	242	225	1	60
							266	9							
08		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	192	1	7368	3	Y	229	229	1	60
							252	9							
*09		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	398	1	6977	3	Y	269	241	1	88
							296	9							
*10		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	334	1	7159	3	Y	341	294	1	135
							375	9							

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480															
05		2697 X	2668	-0-	-29	-0-	49	1	2484	3	Y	123	108	1	45
							135	9							
06		2610 X	2496	-0-	-114	-0-	38	1	2335	3	Y	112	134	1	23
							123	9							
07		2759 X	2550	-0-	-209	-0-	53	1	2367	3	Y	118	112	1	29
							130	9							
08		2759 X	2511	-0-	-248	-0-	59	1	2319	3	Y	121	119	1	31
							133	9							
09		2670 X	2431	-0-	-239	-0-	124	1	2184	3	Y	112	106	1	37
							123	9							
10		2666 X	2465	-0-	-201	-0-	106	1	2248	3	Y	101	95	1	43
							111	9							

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

05		4154 X	3951	-0-	-203	-0-	73	1	3690	3	Y	171	149	1	71
							188	9							
06		3810 X	3708	-0-	-102	-0-	57	1	3479	3	Y	156	187	1	40
							172	9							
07		4092 X	3688	-0-	-404	-0-	77	1	3446	3	Y	150	146	1	44
							165	9							
08		4092 X	3612	-0-	-480	-0-	85	1	3365	3	Y	147	147	1	44
							162	9							
09		3960 X	3505	-0-	-455	-0-	179	1	3157	3	Y	154	143	1	55
							169	9							
10		3937 X	3660	-0-	-277	-0-	157	1	3319	3	Y	167	149	1	73
							184	9							

GATES 07-DR			WELL #:		50H	RRCID ->	274487	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8580 - 13091			
05		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	85	1	4295	3	Y	212	168	1	91
							233	9							
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	66	1	4099	3	Y	181	226	1	46
							199	9							
07		4340 X	4293	-0-	-47	-0-	91	1	4027	3	Y	159	160	1	45
							175	9							
08		4619 X	3996	-0-	-623	-0-	97	1	3760	3	Y	126	134	1	37
							139	9							
09		4470 X	3859	-0-	-611	-0-	199	1	3498	3	Y	147	133	1	51
							162	9							
10		4619 X	4037	-0-	-582	-0-	170	1	3651	3	Y	196	168	1	79
							216	9							

GATES 07-DR			WELL #:		24H	RRCID ->	274492	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8849 - 13740			
05		4712 X	3188	-0-	-1524	-0-	60	1	3039	3	Y	81	87	1	41
							89	9							
06		4500 X	4147	-0-	-353	-0-	64	1	3970	3	Y	103	119	1	25
							113	9							
07		4526 X	4097	-0-	-429	-0-	88	1	3906	3	Y	94	93	1	26
							103	9							
08		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	114	1	4355	3	Y	84	87	1	23
							92	9							
*09		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	235	1	4116	3	Y	108	96	1	35
							119	9							
*10		4278 X	4161	-0-	-117	-0-	177	1	3801	3	Y	166	138	1	63
							183	9							

GATES 07-DR			WELL #:		170H	RRCID ->	274517	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8734 - 11430			
05		4309 X	3685	-0-	-624	-0-	68	1	3457	3	Y	145	115	1	61
							160	9							
06		4020 X	3445	-0-	-575	-0-	53	1	3257	3	Y	123	153	1	31
							135	9							
07		4061 X	3506	-0-	-555	-0-	74	1	3310	3	Y	111	111	1	31
							122	9							
08		3937 X	3392	-0-	-545	-0-	83	1	3208	3	Y	92	97	1	26
							101	9							
*09		3570 X	3297	-0-	-273	-0-	171	1	3004	3	Y	111	100	1	37
							122	9							
*10		3689 X	3390	-0-	-299	-0-	144	1	3081	3	Y	150	128	1	59
							165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		57H	RRCID ->	274615	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8870 - 13231
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	3906 X	3245	-0-	-661	-0-	61 1	3052 3	Y	120	97 1	52	
						132 9						
06	3780 X	2765	-0-	-1015	-0-	42 1	2595 3	Y	116	139 1	29	
						128 9						
07	3906 X	3146	-0-	-760	-0-	65 1	2912 3	Y	154	143 1	40	
						169 9						
08	3658 X	3123	-0-	-535	-0-	76 1	2972 3	Y	68	83 1	25	
						75 9						
09	3540 X	2951	-0-	-589	-0-	152 1	2667 3	Y	120	105 1	40	
						132 9						
10	3255 X	2587	-0-	-668	-0-	110 1	2361 3	Y	105	97 1	48	
						116 9						

GATES 07-DR			WELL #:		91H	RRCID ->	274617	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 9032 - 12384
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	109	77 1	44	
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	16 1	932 3	Y	44	73 1	15	
						48 9						
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	11 1	493 3	Y	30	33 1	12	
						33 9						
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	21 1	824 3	Y	9	14 1	7	
						10 9						
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	57 1	993 3	Y	41	33 1	15	
						45 9						
10	527 N	229	-0-	-298	-0-	7 1	152 3	Y	64	52 1	27	
						70 9						

GATES 11-DR			WELL #:		147H	RRCID ->	274877	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8569 - 15110
05	12803 X	8891	-0-	-3912	-0-	172 1	8535 3	Y	167	137 1	71	
						184 9						
06	12060 X	8153	-0-	-3907	-0-	128 1	7897 3	Y	116	158 1	29	
						128 9						
07	11718 X	7718	-0-	-4000	-0-	167 1	7319 3	Y	211	191 1	49	
						232 9						
08	9827 X	7277	-0-	-2550	-0-	181 1	6950 3	Y	133	144 1	38	
						146 9						
09	9270 X	7707	-0-	-1563	-0-	405 1	7097 3	Y	186	165 1	59	
						205 9						
10	8897 X	8445	-0-	-452	-0-	368 1	7887 3	Y	173	159 1	73	
						190 9						

COTULLA			WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8638 - 13071
05	3999 X	3830	-0-	-169	-0-	71 1	3554 3	Y	186	160 1	76	
						205 9						
06	3870 X	3410	-0-	-460	-0-	52 1	3172 3	Y	169	201 1	44	
						186 9						
07	3999 X	3451	-0-	-548	-0-	72 1	3206 3	Y	157	154 1	47	
						173 9						
08	3968 X	3411	-0-	-557	-0-	80 1	3157 3	Y	158	158 1	47	
						174 9						
09	3750 X	3045	-0-	-705	-0-	154 1	2714 3	Y	161	150 1	58	
						177 9						
10	3844 X	3145	-0-	-699	-0-	134 1	2837 3	Y	158	144 1	72	
						174 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
GATES 11-DR																						
WELL #: 146H RRCID -> 274893													COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 8591 - 12990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
05	5549 X	5090	-0-	-459	-0-	95 1	237 9	4758 3	Y	215	175 1					87						
06	5370 X	4781	-0-	-589	-0-	74 1	179 9	4528 3	Y	163	209 1					41						
07	5456 X	4949	-0-	-507	-0-	106 1	165 9	4678 3	Y	150	150 1					41						
08	5239 X	4999	-0-	-240	-0-	123 1	142 9	4734 3	Y	129	134 1					36						
09	4980 X	4800	-0-	-180	-0-	250 1	168 9	4382 3	Y	153	138 1					51						
10	5084 X	4886	-0-	-198	-0-	208 1	224 9	4454 3	Y	204	174 1					81						
GATES 11-DR													WELL #: 145H		RRCID -> 274894		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8560 - 13015	
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	63 1	160 9	3181 3	Y	145	120 1					59						
06	3540 X	3144	-0-	-396	-0-	49 1	117 9	2978 3	Y	106	138 1					27						
07	3658 X	3297	-0-	-361	-0-	70 1	110 9	3117 3	Y	100	100 1					27						
08	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	78 1	103 9	3015 3	Y	94	96 1					25						
09	3450 X	3242	-0-	-208	-0-	169 1	117 9	2956 3	Y	106	95 1					36						
10	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	141 1	144 9	3019 3	Y	131	114 1					53						
GATES 11-DR													WELL #: 133H		RRCID -> 274927		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8774 - 12819	
05	7626 X	6478	-0-	-1148	-0-	123 1	195 9	6160 3	Y	177	140 1					73						
06	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	114 1	153 9	7020 3	Y	139	176 1					36						
07	7254 X	6346	-0-	-908	-0-	137 1	189 9	6020 3	Y	172	162 1					46						
08	7161 X	6059	-0-	-1102	-0-	151 1	124 9	5784 3	Y	113	123 1					36						
09	7290 X	5804	-0-	-1486	-0-	306 1	138 9	5360 3	Y	125	116 1					45						
10	7533 X	5957	-0-	-1576	-0-	258 1	176 9	5523 3	Y	160	139 1					66						
COTULLA													WELL #: 67H		RRCID -> 274932		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8836 - 14771	
05	6603 X	6335	-0-	-268	-0-	118 1	276 9	5941 3	Y	251	218 1					93						
06	6390 X	5717	-0-	-673	-0-	88 1	238 9	5391 3	Y	216	263 1					46						
07	6603 X	5774	-0-	-829	-0-	121 1	245 9	5408 3	Y	223	213 1					56						
08	6448 X	5507	-0-	-941	-0-	130 1	227 9	5150 3	Y	206	208 1					54						
09	6240 X	5154	-0-	-1086	-0-	264 1	235 9	4655 3	Y	214	198 1					70						
10	6324 X	5063	-0-	-1261	-0-	219 1	222 9	4622 3	Y	202	186 1					86						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7161 X	6319	-0-	-842	-0-	122 1	6095 3	Y	93	75 1	40
06	6930 X	5659	-0-	-1271	-0-	102 9	5479 3	Y	83	102 1	21
07	7130 X	5569	-0-	-1561	-0-	89 1	5371 3	Y	70	71 1	20
08	6541 X	5413	-0-	-1128	-0-	91 9	5203 3	Y	69	70 1	19
09	6240 X	5179	-0-	-1061	-0-	121 1	4830 3	Y	67	62 1	24
10	6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	77 9	4896 3	Y	84	73 1	35
						134 1					
						76 9					
						275 1					
						74 9					
						229 1					
						92 9					

GATES 11-DR		WELL #: 149H		RRCID -> 274934		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073			
05	8029 X	4932	-0-	-3097	-0-	95 1	4734 3	Y	94	76 1	40
06	7740 X	4842	-0-	-2898	-0-	103 9	4654 3	Y	103	119 1	24
07	7936 X	5754	-0-	-2182	-0-	75 1	5511 3	Y	108	104 1	28
08	6572 X	2195	-0-	-4377	-0-	113 9	1894 3	Y	229	206 1	51
09	5220 X	3547	-0-	-1673	-0-	124 1	3282 3	Y	71	89 1	33
10	5766 X	4509	-0-	-1257	-0-	119 9	4213 3	Y	90	85 1	38
						49 1					
						252 9					
						187 1					
						78 9					
						197 1					
						99 9					

COTULLA		WELL #: 68H		RRCID -> 274935		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621			
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	108 1	5419 3	Y	246	214 1	92
06	5340 X	5190	-0-	-150	-0-	271 9	4865 3	Y	224	267 1	49
07	6014 X	5462	-0-	-552	-0-	79 1	5084 3	Y	240	229 1	60
08	6014 X	5488	-0-	-526	-0-	246 9	5131 3	Y	206	212 1	54
09	5700 X	5270	-0-	-430	-0-	114 1	4759 3	Y	219	203 1	70
10	5797 X	5746	-0-	-51	-0-	264 9	5276 3	Y	200	185 1	85
						130 1					
						227 9					
						270 1					
						241 9					
						250 1					
						220 9					

GATES 11-DR		WELL #: 144H		RRCID -> 274936		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430			
05	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	66 1	3306 3	Y	160	127 1	66
06	3540 X	3127	-0-	-413	-0-	176 9	2954 3	Y	114	150 1	30
07	3658 X	3404	-0-	-254	-0-	48 1	3213 3	Y	107	107 1	30
08	3658 X	3063	-0-	-595	-0-	125 9	2892 3	Y	87	92 1	25
09	3420 X	3109	-0-	-311	-0-	73 1	2826 3	Y	111	99 1	37
10	3534 X	2897	-0-	-637	-0-	118 9	2627 3	Y	134	117 1	54
						75 1					
						96 9					
						161 1					
						122 9					
						123 1					
						147 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		43H	RRCID -> 275027			COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8347 PERF. 8714 - 13315		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
05		3441 X	3024	-0-	-417	-0-		57 1	2853 3	Y	104	92 1		43
								114 9						
06		3210 X	3047	-0-	-163	-0-		47 1	2897 3	Y	94	113 1		24
								103 9						
07		3503 X	3244	-0-	-259	-0-		68 1	3058 3	Y	107	102 1		29
								118 9						
08		3503 X	2884	-0-	-619	-0-		68 1	2702 3	Y	104	104 1		29
								114 9						
09		3120 X	2852	-0-	-268	-0-		144 1	2530 3	Y	162	141 1		50
								178 9						
10		3255 X	2781	-0-	-474	-0-		121 1	2548 3	Y	102	102 1		50
								112 9						

COTULLA			WELL #:		45H	RRCID -> 275028			COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8377 PERF. 8731 - 13710		
05		4371 X	3911	-0-	-460	-0-		75 1	3752 3	Y	76	70 1		31
								84 9						
06		4230 X	3613	-0-	-617	-0-		57 1	3482 3	Y	67	82 1		16
								74 9						
07		4309 X	3761	-0-	-548	-0-		80 1	3567 3	Y	104	95 1		25
								114 9						
08		4154 X	3814	-0-	-340	-0-		90 1	3575 3	Y	135	126 1		34
								149 9						
09		4020 X	3746	-0-	-274	-0-		188 1	3320 3	Y	216	185 1		65
								238 9						
10		3906 X	3669	-0-	-237	-0-		161 1	3412 3	Y	87	101 1		51
								96 9						

COTULLA			WELL #:		46H	RRCID -> 275029			COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340 PERF. 8689 - 14623		
05		5642 X	5638	-0-	-4	-0-		107 1	5347 3	Y	167	144 1		66
								184 9						
06		5460 X	5111	-0-	-349	-0-		80 1	4887 3	Y	131	163 1		34
								144 9						
07		5642 X	5353	-0-	-289	-0-		114 1	5079 3	Y	145	139 1		40
								160 9						
08		5642 X	5204	-0-	-438	-0-		125 1	4938 3	Y	128	130 1		38
								141 9						
09		5460 X	4879	-0-	-581	-0-		253 1	4462 3	Y	149	136 1		51
								164 9						
10		5642 X	5180	-0-	-462	-0-		227 1	4802 3	Y	137	126 1		62
								151 9						

COTULLA			WELL #:		47H	RRCID -> 275068			COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8342 PERF. 8634 - 14570		
05		7843 X	7122	-0-	-721	-0-		134 1	6735 3	Y	230	200 1		87
								253 9						
06		7170 X	4818	-0-	-2352	-0-		74 1	4542 3	Y	184	229 1		42
								202 9						
07		7037 X	6760	-0-	-277	-0-		143 1	6380 3	Y	215	203 1		54
								237 9						
08		7130 X	6590	-0-	-540	-0-		157 1	6210 3	Y	203	204 1		53
								223 9						
09		6900 X	6425	-0-	-475	-0-		333 1	5870 3	Y	202	188 1		67
								222 9						
10		7130 X	6693	-0-	-437	-0-		293 1	6203 3	Y	179	167 1		79
								197 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		44H	RRCID ->	275251	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8700 - 13080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	56	1	2811	3	Y	125	106	1	47
							138	9							
06		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	37	1	2249	3	Y	92	117	1	22
							101	9							
07		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	3	Y	90	88	1	24
							99	9							
08		3007 X	2540	-0-	-467	-0-	60	1	2364	3	Y	105	102	1	27
							116	9							
09		2910 X	2131	-0-	-779	-0-	109	1	1916	3	Y	96	91	1	32
							106	9							
10		3007 X	1862	-0-	-1145	-0-	80	1	1685	3	Y	88	82	1	38
							97	9							

LONG, A. G. HEIRS GU A			WELL #:		18H	RRCID ->	275318	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10084 - 15000			
05		21917 X	19213	-0-	-2704	-0-	645	1	18551	3	Y	15			15
							17	9							
06		21150 X	19325	-0-	-1825	-0-	884	1	18410	3	Y	28	11	1	32
							31	9							
07		21142 X	20079	-0-	-1063	-0-	820	1	19250	3	Y	8	20	1	20
							9	9							
08		20987 X	19435	-0-	-1552	-0-	2705	1	16730	3	Y	-0-	20	1	-0-
09		19980 X	19330	-0-	-650	-0-	576	1	18754	3	Y	-0-			-0-
10		20088 X	19741	-0-	-347	-0-	625	1	19035	3	Y	74	54	1	20
							81	9							

LONG, A. G. HEIRS GU A			WELL #:		19H	RRCID ->	275324	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10124 - 14725			
05		13392 X	12966	-0-	-426	-0-	434	1	12467	3	Y	59			254
							65	9							
06		12960 X	10984	-0-	-1976	-0-	496	1	10310	3	Y	162	191	1	225
							178	9							
07		13392 X	12092	-0-	-1300	-0-	490	1	11508	3	Y	85	157	1	153
							94	9							
08		12958 X	5833	-0-	-7125	-0-	252	1	5569	3	Y	11	126	1	38
							12	9							
*09		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	448	1	14590	3	Y	53	19	1	72
							58	9							
*10		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	410	1	12503	3	Y	115	138	1	49
							127	9							

GATES 07-DR			WELL #:		10H	RRCID ->	275356	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8728 - 13762			
05		7998 X	7585	-0-	-413	-0-	143	1	7121	3	Y	292	249	1	129
							321	9							
06		7980 X	7134	-0-	-846	-0-	110	1	6775	3	Y	226	296	1	59
							249	9							
07		8246 X	7262	-0-	-984	-0-	155	1	6873	3	Y	213	213	1	59
							234	9							
08		8246 X	7259	-0-	-987	-0-	179	1	6879	3	Y	183	191	1	51
							201	9							
*09		7650 X	7140	-0-	-510	-0-	372	1	6527	3	Y	219	197	1	73
							241	9							
*10		7595 X	7503	-0-	-92	-0-	320	1	6846	3	Y	306	259	1	120
							337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 07-DR			WELL #:		12H	RRCID -> 275442			COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 8245	PERF. 8772 - 13806			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	7130 X	6739	-0-	-391	-0-	126	1	307	9	6306	3	Y	279	222 1 118
06	6810 X	6254	-0-	-556	-0-	96	1	239	9	5919	3	Y	217	280 1 55
07	7099 X	6299	-0-	-800	-0-	135	1	244	9	5920	3	Y	222	217 1 60
08	7099 X	6677	-0-	-422	-0-	165	1	216	9	6296	3	Y	196	202 1 54
*09	6870 X	6740	-0-	-130	-0-	350	1	253	9	6137	3	Y	230	207 1 77
*10	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	293	1	273	9	6274	3	Y	248	221 1 104

GATES 07-DR			WELL #:		11H	RRCID -> 275443			COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 8749 - 13400			
05	10261 X	9310	-0-	-951	-0-	174	1	429	9	8707	3	Y	390	298 1 162
06	9690 X	8700	-0-	-990	-0-	133	1	362	9	8205	3	Y	329	410 1 81
07	9796 X	8875	-0-	-921	-0-	189	1	343	9	8343	3	Y	312	308 1 85
08	9610 X	8709	-0-	-901	-0-	214	1	278	9	8217	3	Y	253	266 1 72
*09	9120 X	8446	-0-	-674	-0-	438	1	333	9	7675	3	Y	303	273 1 102
*10	9300 X	8729	-0-	-571	-0-	370	1	442	9	7917	3	Y	402	344 1 160

GATES 07-DR			WELL #:		109H	RRCID -> 275444			COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 8345	PERF. 8758 - 12109			
05	3100 N	3191	-0-	91	91	59	1	168	9	2964	3	Y	153	119 1 64
06	3000 N	3187	-0-	187	278	49	1	129	9	3009	3	Y	117	151 1 30
07	3100 N	3921	-0-	821	1099	80	1	278	9	3563	3	Y	253	223 1 60
08	4643 X	3544	-0-	-1099	-0-	87	1	103	9	3354	3	Y	94	120 1 34
*09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	156	1	92	9	2727	3	Y	84	85 1 33
*10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	127	1	122	9	2722	3	Y	111	98 1 46

GATES 07-DR			WELL #:		108H	RRCID -> 275445			COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 8650 - 12307			
05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	85	1	250	9	4247	3	Y	227	177 1 95
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	67	1	201	9	4161	3	Y	183	232 1 46
07	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	94	1	205	9	4160	3	Y	186	182 1 50
08	4588 X	4549	-0-	-39	-0-	111	1	166	9	4272	3	Y	151	158 1 43
09	4440 X	4318	-0-	-122	-0-	222	1	206	9	3890	3	Y	187	168 1 62
10	4588 X	4427	-0-	-161	-0-	187	1	237	9	4003	3	Y	215	189 1 88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 499978																						
GATES 11-DR													WELL #: 152H		RRCID -> 275467		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8561 - 13053	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT									
05	4650 X	3754	-0-	-896	-0-	661 1	2938 3	Y	141	113 1	60											
06	4500 X	3430	-0-	-1070	-0-	155 9	53 1	3245 3	Y	120	150 1	30										
07	4278 X	3801	-0-	-477	-0-	132 9	81 1	3584 3	Y	124	121 1	33										
08	4185 X	3644	-0-	-541	-0-	136 9	89 1	3446 3	Y	99	104 1	28										
*09	4050 X	3544	-0-	-506	-0-	109 9	183 1	3218 3	Y	130	115 1	43										
10	3813 X	3557	-0-	-256	-0-	143 9	152 1	3248 3	Y	143	126 1	62										
						157 9																
GATES 11-DR													WELL #: 151H		RRCID -> 275468		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8591 - 13083	
05	4464 X	4075	-0-	-389	-0-	704 1	3204 3	Y	152	120 1	64											
06	4110 X	3911	-0-	-199	-0-	167 9	60 1	3706 3	Y	132	164 1	32										
07	4154 X	3807	-0-	-347	-0-	145 9	81 1	3593 3	Y	121	120 1	33										
08	4154 X	3706	-0-	-448	-0-	133 9	91 1	3504 3	Y	101	106 1	28										
*09	4020 X	3558	-0-	-462	-0-	111 9	185 1	3245 3	Y	116	105 1	39										
10	4061 X	3723	-0-	-338	-0-	128 9	159 1	3398 3	Y	151	129 1	59										
						166 9																
GATES 07-DR													WELL #: 87H		RRCID -> 275470		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 8483 - 13598	
05	6789 X	5595	-0-	-1194	-0-	106 1	5299 3	Y	173	149 1	75											
06	6570 X	4910	-0-	-1660	-0-	190 9	75 1	4658 3	Y	161	196 1	40										
07	6107 X	4345	-0-	-1762	-0-	177 9	94 1	4142 3	Y	99	108 1	31										
08	6076 X	4870	-0-	-1206	-0-	109 9	120 1	4633 3	Y	106	108 1	29										
09	5790 X	4669	-0-	-1121	-0-	117 9	245 1	4293 3	Y	119	108 1	40										
10	5580 X	4652	-0-	-928	-0-	131 9	200 1	4289 3	Y	148	128 1	60										
						163 9																
GATES 07-DR													WELL #: 102H		RRCID -> 275512		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8682 - 13115	
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	67 1	3377 3	Y	73	59 1	32											
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	80 9	49 1	2994 3	Y	54	71 1	15										
07	3751 X	3045	-0-	-706	-0-	59 9	66 1	2939 3	Y	36	39 1	12										
08	3751 X	3341	-0-	-410	-0-	40 9	83 1	3206 3	Y	47	46 1	13										
09	3630 X	3129	-0-	-501	-0-	52 9	167 1	2933 3	Y	26	28 1	11										
10	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	29 9	139 1	2967 3	Y	75	59 1	27										
						83 9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
COTULLA																						
WELL #: 5H RRCID -> 275604													COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8604 - 13107					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
05		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	75	1	3762	3	Y	142	123	1	52							
							156	9														
06		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	54	1	3325	3	Y	145	167	1	30							
							160	9														
07		3844 X	3090	-0-	-754	-0-	64	1	2874	3	Y	138	133	1	35							
							152	9														
08		3999 X	2957	-0-	-1042	-0-	70	1	2773	3	Y	104	110	1	29							
							114	9														
09		3870 X	3687	-0-	-183	-0-	190	1	3343	3	Y	140	125	1	44							
							154	9														
10		3999 X	3649	-0-	-350	-0-	159	1	3356	3	Y	122	113	1	53							
							134	9														
GATES 07-DR													WELL #: 85H		RRCID -> 275628		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8447 - 14641	
05		7905 X	6424	-0-	-1481	-0-	1084	1	5064	3	Y	251	200	1	107							
							276	9														
06		7650 X	6527	-0-	-1123	-0-	101	1	6187	3	Y	217	270	1	54							
							239	9														
07		7905 X	6208	-0-	-1697	-0-	134	1	5854	3	Y	200	199	1	55							
							220	9														
08		7254 X	6539	-0-	-715	-0-	162	1	6183	3	Y	176	182	1	49							
							194	9														
09		6870 X	5927	-0-	-943	-0-	308	1	5400	3	Y	199	181	1	67							
							219	9														
10		6758 X	6256	-0-	-502	-0-	267	1	5712	3	Y	252	218	1	101							
							277	9														
COTULLA													WELL #: 31H		RRCID -> 275645		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8509 - 12160	
05		2015 X	1517	-0-	-498	-0-	28	1	1405	3	Y	76	66	1	28							
							84	9														
06		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	40	1	2436	3	Y	72	85	1	15							
							79	9														
07		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	56	1	2507	3	Y	76	73	1	18							
							84	9														
08		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	61	1	2415	3	Y	69	70	1	17							
							76	9														
09		2550 X	2415	-0-	-135	-0-	125	1	2209	3	Y	74	68	1	23							
							81	9														
10		2635 X	2608	-0-	-27	-0-	114	1	2417	3	Y	70	64	1	29							
							77	9														
COTULLA													WELL #: 75H		RRCID -> 275646		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8530 - 14261	
05		7967 X	6841	-0-	-1126	-0-	129	1	6467	3	Y	223	196	1	83							
							245	9														
06		7710 X	6524	-0-	-1186	-0-	101	1	6186	3	Y	215	253	1	45							
							237	9														
07		7595 X	6277	-0-	-1318	-0-	133	1	5928	3	Y	196	192	1	49							
							216	9														
08		7254 X	6225	-0-	-1029	-0-	149	1	5877	3	Y	181	184	1	46							
							199	9														
09		6720 X	6271	-0-	-449	-0-	324	1	5712	3	Y	214	193	1	67							
							235	9														
10		6851 X	6394	-0-	-457	-0-	276	1	5833	3	Y	259	224	1	102							
							285	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

05		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	107	1	5349	3	Y	112	101	1	42
							123	9							
06		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	92	1	5668	3	Y	109	129	1	22
							120	9							
07		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	143	1	6388	3	Y	105	101	1	26
							116	9							
08		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	164	1	6465	3	Y	97	98	1	25
							107	9							
*09		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	339	1	5970	3	Y	100	93	1	32
							110	9							
*10		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	293	1	6199	3	Y	96	89	1	39
							106	9							

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570															
05		4991 X	4539	-0-	-452	-0-	86	1	4317	3	Y	124	109	1	50
							136	9							
06		5670 X	4434	-0-	-1236	-0-	69	1	4224	3	Y	128	148	1	30
							141	9							
07		5983 X	4524	-0-	-1459	-0-	96	1	4292	3	Y	124	118	1	36
							136	9							
08		5983 X	4582	-0-	-1401	-0-	110	1	4333	3	Y	126	125	1	37
							139	9							
09		5790 X	4371	-0-	-1419	-0-	226	1	3992	3	Y	139	128	1	48
							153	9							
10		4588 X	4101	-0-	-487	-0-	180	1	3809	3	Y	102	99	1	51
							112	9							

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387															
05		4991 X	4112	-0-	-879	-0-	77	1	3874	3	Y	146	127	1	57
							161	9							
06		4830 X	4019	-0-	-811	-0-	62	1	3804	3	Y	139	163	1	33
							153	9							
07		4898 X	4035	-0-	-863	-0-	85	1	3785	3	Y	150	143	1	40
							165	9							
08		4898 X	3663	-0-	-1235	-0-	86	1	3406	3	Y	155	153	1	42
							171	9							
09		4230 X	3893	-0-	-337	-0-	200	1	3524	3	Y	154	143	1	53
							169	9							
10		4154 X	3797	-0-	-357	-0-	164	1	3478	3	Y	141	130	1	64
							155	9							

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480															
05		3534 X	3157	-0-	-377	-0-	60	1	2992	3	Y	95	84	1	38
							105	9							
06		3180 X	2791	-0-	-389	-0-	43	1	2653	3	Y	86	104	1	20
							95	9							
07		3131 X	2882	-0-	-249	-0-	61	1	2716	3	Y	95	90	1	25
							105	9							
08		3162 X	2817	-0-	-345	-0-	67	1	2651	3	Y	90	91	1	24
							99	9							
09		3060 X	2280	-0-	-780	-0-	117	1	2060	3	Y	94	87	1	31
							103	9							
10		3162 X	2162	-0-	-1000	-0-	93	1	1957	3	Y	102	91	1	42
							112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
COTULLA			WELL #:		51H	RRCID ->	275728	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9509 - 13350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		4340 X	3797	-0-	-543	-0-	72 1	3630 3	Y	86	77 1		34
							95 9						
06		4110 X	3942	-0-	-168	-0-	62 1	3792 3	Y	80	96 1		18
							88 9						
07		4309 X	4214	-0-	-95	-0-	90 1	4034 3	Y	82	78 1		22
							90 9						
08		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	109 1	4319 3	Y	86	85 1		23
							95 9						
*09		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	253 1	4468 3	Y	104	93 1		34
							114 9						
*10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	201 1	4256 3	Y	88	82 1		40
							97 9						

MEADOR 1451			WELL #:		5H	RRCID ->	275761	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 9883 - 15890	

05		17701 X	14513	-0-	-3188	-0-	487 1	14026 3	Y	-0-			-0-
							748 1	15560 3	Y	12	10 1		2
							13 9						
07		16771 X	15559	-0-	-1212	-0-	636 1	14923 3	Y	-0-	2 1		-0-
							660 1	14598 3	Y	-0-			-0-
08		16461 X	15258	-0-	-1203	-0-	660 1	14598 3	Y	-0-			-0-
							434 1	14107 3	Y	-0-			-0-
09		16320 X	14541	-0-	-1779	-0-	434 1	14107 3	Y	-0-			-0-
							482 1	14666 3	Y	-0-			-0-
10		16864 X	15148	-0-	-1716	-0-	482 1	14666 3	Y	-0-			-0-

COTULLA			WELL #:		30H	RRCID ->	275790	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8589 - 13667	

05		5549 X	5033	-0-	-516	-0-	94 1	4734 3	Y	186	165 1		70
							205 9						
06		5370 X	4941	-0-	-429	-0-	76 1	4661 3	Y	185	215 1		40
							204 9						
07		5394 X	5243	-0-	-151	-0-	110 1	4920 3	Y	194	184 1		50
							213 9						
08		5394 X	5253	-0-	-141	-0-	125 1	4923 3	Y	186	187 1		49
							205 9						
09		5220 X	4864	-0-	-356	-0-	250 1	4407 3	Y	188	174 1		63
							207 9						
10		5239 X	4909	-0-	-330	-0-	213 1	4512 3	Y	167	156 1		74
							184 9						

COTULLA			WELL #:		76H	RRCID ->	275808	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590 - 13631	

05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	66 1	3337 3	Y	131	115 1		50
							144 9						
06		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	57 1	3513 3	Y	121	145 1		26
							133 9						
07		4154 X	3950	-0-	-204	-0-	83 1	3722 3	Y	132	125 1		33
							145 9						
08		4154 X	3892	-0-	-262	-0-	93 1	3665 3	Y	122	123 1		32
							134 9						
*09		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	193 1	3399 3	Y	121	114 1		39
							133 9						
10		3937 X	3581	-0-	-356	-0-	156 1	3308 3	Y	106	100 1		45
							117 9						

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

05	7843 X	7037	-0-	-806	-0-	1179	1	5504	3	Y	322	259	1	137
						354	9							
06	7590 X	6757	-0-	-833	-0-	104	1	6368	3	Y	259	331	1	65
						285	9							
07	7750 X	6876	-0-	-874	-0-	148	1	6474	3	Y	231	232	1	64
						254	9							
08	7657 X	7087	-0-	-570	-0-	174	1	6693	3	Y	200	208	1	56
						220	9							
*09	7320 X	6806	-0-	-514	-0-	352	1	6180	3	Y	249	222	1	83
						274	9							
*10	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	316	1	6773	3	Y	311	268	1	123
						342	9							

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
05	3224 X	2987	-0-	-237	-0-	57	1	2863	3	Y	61	56	1	23
						67	9							
06	3090 X	2732	-0-	-358	-0-	43	1	2638	3	Y	46	59	1	10
						51	9							
07	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	62	1	2758	3	Y	68	63	1	15
						75	9							
08	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	67	1	2641	3	Y	76	73	1	18
						84	9							
09	2880 X	2699	-0-	-181	-0-	141	1	2490	3	Y	62	60	1	20
						68	9							
10	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	109	1	2296	3	Y	60	55	1	25
						66	9							

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
05	2015 N	1874	-0-	-141	-0-	305	1	1406	3	Y	148	123	1	58
						163	9							
06	1920 N	1680	-0-	-240	-0-	24	1	1507	3	Y	135	161	1	32
						149	9							
07	1984 N	1509	-0-	-475	-0-	30	1	1370	3	Y	99	102	1	29
						109	9							
08	1860 N	1488	-0-	-372	-0-	35	1	1329	3	Y	113	112	1	30
						124	9							
*09	1680 N	810	-0-	-870	-0-	37	1	649	3	Y	113	104	1	39
						124	9							
10	1519 N	903	-0-	-616	-0-	33	1	712	3	Y	144	124	1	56
						158	9							

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	740	1	3267	3	Y	215	176	1	84
						237	9							
06	4080 X	3898	-0-	-182	-0-	59	1	3604	3	Y	214	248	1	50
						235	9							
07	4278 X	3968	-0-	-310	-0-	82	1	3641	3	Y	223	214	1	59
						245	9							
08	4278 X	3851	-0-	-427	-0-	93	1	3567	3	Y	174	183	1	50
						191	9							
09	4140 X	3874	-0-	-266	-0-	191	1	3356	3	Y	297	253	1	94
						327	9							
10	4247 X	3734	-0-	-513	-0-	156	1	3350	3	Y	207	203	1	98
						228	9							

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

05		7626 X	7204	-0-	-422	-0-	135 1	6774 3	Y	268	215 1	106
							295 9					
06		7380 X	7203	-0-	-177	-0-	104 1	6330 3	Y	699	660 1	145
							769 9					
07		7626 X	6725	-0-	-901	-0-	145 1	6374 3	Y	187	254 1	78
							206 9					
08		7347 X	6633	-0-	-714	-0-	164 1	6290 3	Y	163	187 1	54
							179 9					
09		7200 X	6074	-0-	-1126	-0-	319 1	5589 3	Y	151	147 1	58
							166 9					
10		7440 X	6683	-0-	-757	-0-	287 1	6137 3	Y	235	199 1	94
							259 9					

GATES 11-DR			WELL #:		127H	RRCID ->	276091	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 8405 - 13597

05		5921 X	5623	-0-	-298	-0-	107 1	5338 3	Y	162	130 1	64
							178 9					
06		5730 X	4637	-0-	-1093	-0-	72 1	4457 3	Y	98	135 1	27
							108 9					
07		5797 X	4615	-0-	-1182	-0-	100 1	4420 3	Y	86	88 1	25
							95 9					
08		5704 X	4521	-0-	-1183	-0-	112 1	4320 3	Y	81	83 1	23
							89 9					
09		5430 X	4436	-0-	-994	-0-	234 1	4097 3	Y	95	85 1	33
							105 9					
10		5611 X	4939	-0-	-672	-0-	214 1	4584 3	Y	128	109 1	52
							141 9					

GATES 11-DR			WELL #:		125H	RRCID ->	276253	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8295 - 11153

05		3627 X	3422	-0-	-205	-0-	621 1	2666 3	Y	123	100 1	48
							135 9					
06		3510 X	3117	-0-	-393	-0-	49 1	2978 3	Y	82	109 1	21
							90 9					
07		3534 X	3338	-0-	-196	-0-	70 1	3130 3	Y	125	115 1	31
							138 9					
08		3472 X	3387	-0-	-85	-0-	83 1	3213 3	Y	83	90 1	24
							91 9					
*09		3300 X	3144	-0-	-156	-0-	164 1	2883 3	Y	88	81 1	31
							97 9					
10		3410 X	3195	-0-	-215	-0-	137 1	2937 3	Y	110	97 1	40
							121 9					

GATES 11-DR			WELL #:		172H	RRCID ->	276254	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8398 - 12824

05		2697 X	2551	-0-	-146	-0-	431 1	1960 3	Y	145	116 1	60
							160 9					
06		2610 X	2357	-0-	-253	-0-	35 1	2197 3	Y	114	145 1	29
							125 9					
07		2697 X	2367	-0-	-330	-0-	50 1	2197 3	Y	109	108 1	30
							120 9					
08		2666 X	2309	-0-	-357	-0-	56 1	2157 3	Y	87	92 1	25
							96 9					
*09		2580 X	2218	-0-	-362	-0-	113 1	1986 3	Y	108	97 1	36
							119 9					
10		2542 X	2200	-0-	-342	-0-	91 1	1955 3	Y	140	120 1	54
							154 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1023 X	741	-0-	-282	-0-	13	1	629	3	Y	90	90	1	41
						99	9							
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	26	1	1617	3	Y	71	94	1	18
						78	9							
07	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	49	1	2165	3	Y	106	98	1	26
						117	9							
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	54	1	2068	3	Y	128	123	1	31
						141	9							
*09	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	109	1	1917	3	Y	188	161	1	58
						207	9							
10	2325 X	2075	-0-	-250	-0-	84	1	1792	3	Y	181	163	1	76
						199	9							

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358														
05	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	123	1	6154	3	Y	248	195	1	101
						273	9							
06	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	95	1	5879	3	Y	173	228	1	46
						190	9							
07	6882 X	5967	-0-	-915	-0-	127	1	5653	3	Y	170	168	1	48
						187	9							
08	6882 X	5758	-0-	-1124	-0-	142	1	5459	3	Y	143	149	1	42
						157	9							
09	6420 X	5804	-0-	-616	-0-	304	1	5323	3	Y	161	146	1	57
						177	9							
10	6541 X	4962	-0-	-1579	-0-	213	1	4555	3	Y	176	157	1	76
						194	9							

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
05	4154 X	3201	-0-	-953	-0-	60	1	2997	3	Y	131	110	1	55
						144	9							
06	4410 X	3277	-0-	-1133	-0-	50	1	3106	3	Y	110	135	1	30
						121	9							
07	4557 X	3539	-0-	-1018	-0-	74	1	3320	3	Y	132	125	1	37
						145	9							
08	4557 X	3452	-0-	-1105	-0-	84	1	3273	3	Y	86	94	1	29
						95	9							
*09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	176	1	3095	3	Y	116	104	1	41
						128	9							
*10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	169	1	3625	3	Y	151	129	1	63
						166	9							

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
05	6262 X	5939	-0-	-323	-0-	112	1	5619	3	Y	189	153	1	76
						208	9							
06	6060 X	4415	-0-	-1645	-0-	67	1	4166	3	Y	165	201	1	40
						182	9							
07	6262 X	5209	-0-	-1053	-0-	111	1	4943	3	Y	141	142	1	39
						155	9							
08	6138 X	4262	-0-	-1876	-0-	105	1	4049	3	Y	98	108	1	29
						108	9							
09	5940 X	4995	-0-	-945	-0-	261	1	4578	3	Y	142	125	1	46
						156	9							
10	5952 X	4967	-0-	-985	-0-	213	1	4555	3	Y	181	155	1	72
						199	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6758 X	5741	-0-	-1017	-0-	110 1	5520 3	Y	101	95 1	48	
06	6330 X	5607	-0-	-723	-0-	111 9	5347 3	Y	157	166 1	39	
07	6479 X	5927	-0-	-552	-0-	87 1	5669 3	Y	117	119 1	37	
08	6386 X	5800	-0-	-586	-0-	173 9	5533 3	Y	112	114 1	35	
09	6000 X	5617	-0-	-383	-0-	129 1	5186 3	Y	123	112 1	46	
10	5921 X	5690	-0-	-231	-0-	129 9	5283 3	Y	145	128 1	63	
						144 1						
						123 9						
						296 1						
						135 9						
						247 1						
						160 9						

GATES 11-DR GU EE			WELL #:		128H	RRCID ->	276352	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	8254	PERF. 8700 - 13133
05	6014 X	4247	-0-	-1767	-0-	80 1	4024 3	Y	130	106 1	56	
06	5250 X	4088	-0-	-1162	-0-	143 9	3919 3	Y	97	125 1	28	
07	4867 X	4114	-0-	-753	-0-	62 1	3924 3	Y	92	92 1	28	
08	4774 X	4398	-0-	-376	-0-	107 9	4197 3	Y	84	86 1	26	
*09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	89 1	4272 3	Y	114	101 1	39	
*10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	101 9	4686 3	Y	158	133 1	64	
						244 1						
						125 9						
						219 1						
						174 9						

GATES 07-DR			WELL #:		187H	RRCID ->	276359	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8239	PERF. 8452 - 14015
05	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	157 1	7786 3	Y	395	307 1	165	
06	7950 X	7600	-0-	-350	-0-	435 9	7142 3	Y	311	399 1	77	
07	8525 X	7752	-0-	-773	-0-	116 1	7226 3	Y	329	320 1	86	
08	8525 X	7747	-0-	-778	-0-	342 9	7241 3	Y	288	296 1	78	
09	8250 X	7485	-0-	-765	-0-	164 1	6720 3	Y	347	310 1	115	
10	8370 X	7011	-0-	-1359	-0-	362 9	6280 3	Y	398	350 1	163	
						189 1						
						317 9						
						383 1						
						382 9						
						293 1						
						438 9						

GATES 07-DR GU DD			WELL #:		168H	RRCID ->	276363	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8702 - 12945
05	4526 X	2762	-0-	-1764	-0-	52 1	2611 3	Y	90	89 1	40	
06	4050 X	2726	-0-	-1324	-0-	99 9	2589 3	Y	86	104 1	22	
07	4030 X	2551	-0-	-1479	-0-	42 1	2429 3	Y	61	64 1	19	
08	3844 X	3043	-0-	-801	-0-	95 9	2899 3	Y	63	63 1	19	
09	3270 X	2900	-0-	-370	-0-	55 1	2667 3	Y	74	66 1	27	
10	2821 X	2799	-0-	-22	-0-	67 9	2586 3	Y	84	74 1	37	
						75 1						
						69 9						
						152 1						
						81 9						
						121 1						
						92 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4650 X	4639	-0-	-11	-0-	87	1	4351	3	Y	183	143	1	78
						201	9							
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	71	1	4404	3	Y	145	181	1	42
						160	9							
07	4557 X	3330	-0-	-1227	-0-	71	1	3164	3	Y	86	95	1	33
						95	9							
08	4650 X	3925	-0-	-725	-0-	98	1	3779	3	Y	44	54	1	23
						48	9							
09	4650 X	3735	-0-	-915	-0-	200	1	3500	3	Y	32	35	1	20
						35	9							
10	4805 X	3912	-0-	-893	-0-	169	1	3627	3	Y	105	82	1	43
						116	9							

GATES 11-DR														
WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100														
05	5146 X	4351	-0-	-795	-0-	83	1	4159	3	Y	99	82	1	40
						109	9							
06	4500 X	3832	-0-	-668	-0-	59	1	3632	3	Y	128	139	1	29
						141	9							
07	4588 X	4346	-0-	-242	-0-	94	1	4140	3	Y	102	102	1	29
						112	9							
08	4588 X	4235	-0-	-353	-0-	105	1	4056	3	Y	67	74	1	22
						74	9							
09	4440 X	4163	-0-	-277	-0-	220	1	3853	3	Y	82	75	1	29
						90	9							
*10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	190	1	4060	3	Y	106	92	1	43
						117	9							

GATES 11-DR														
WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813														
05	6851 X	6382	-0-	-469	-0-	121	1	6048	3	Y	194	158	1	74
						213	9							
06	6450 X	5975	-0-	-475	-0-	92	1	5720	3	Y	148	189	1	33
						163	9							
07	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	133	1	5848	3	Y	140	139	1	34
						154	9							
08	6386 X	5787	-0-	-599	-0-	143	1	5524	3	Y	109	116	1	27
						120	9							
09	6180 X	5860	-0-	-320	-0-	308	1	5394	3	Y	144	128	1	43
						158	9							
10	6386 X	5992	-0-	-394	-0-	258	1	5525	3	Y	190	162	1	71
						209	9							

GATES 07-DR														
WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168														
05	7378 X	7055	-0-	-323	-0-	135	1	6681	3	Y	217	170	1	91
						239	9							
06	7080 X	6555	-0-	-525	-0-	102	1	6252	3	Y	183	229	1	45
						201	9							
07	7099 X	6587	-0-	-512	-0-	142	1	6267	3	Y	162	162	1	45
						178	9							
08	7099 X	6512	-0-	-587	-0-	162	1	6219	3	Y	119	129	1	35
						131	9							
09	6840 X	6282	-0-	-558	-0-	330	1	5788	3	Y	149	134	1	50
						164	9							
10	7068 X	6486	-0-	-582	-0-	281	1	6010	3	Y	177	155	1	72
						195	9							

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

05		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	140	1	6958	3	Y	164	130	1	71
							180	9							
06		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	110	1	6805	3	Y	133	168	1	36
							146	9							
07		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	160	1	7061	3	Y	124	123	1	37
							136	9							
08		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	185	1	7105	3	Y	111	114	1	34
							122	9							
*09		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	380	1	6668	3	Y	146	129	1	51
							161	9							
*10		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	324	1	6928	3	Y	183	158	1	76
							201	9							

GATES 07-DR			WELL #: 185H		RRCID -> 276720		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544					
05		6386 X	6308	-0-	-78	-0-	112	1	5624	3	Y	520	370	1	204
							572	9							
06		6120 X	5671	-0-	-449	-0-	86	1	5312	3	Y	248	384	1	68
							273	9							
07		6076 X	5642	-0-	-434	-0-	120	1	5318	3	Y	185	201	1	52
							204	9							
08		6293 X	5318	-0-	-975	-0-	130	1	5027	3	Y	146	159	1	39
							161	9							
09		6090 X	5331	-0-	-759	-0-	277	1	4860	3	Y	176	160	1	55
							194	9							
10		6293 X	4903	-0-	-1390	-0-	209	1	4471	3	Y	203	179	1	79
							223	9							

GATES 07-DR			WELL #: 186H		RRCID -> 276721		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104					
05		6510 X	6172	-0-	-338	-0-	117	1	5844	3	Y	192	148	1	83
							211	9							
06		6300 X	5831	-0-	-469	-0-	90	1	5543	3	Y	180	216	1	47
							198	9							
07		6386 X	6050	-0-	-336	-0-	131	1	5747	3	Y	156	156	1	47
							172	9							
08		6293 X	6223	-0-	-70	-0-	156	1	5934	3	Y	121	129	1	39
							133	9							
09		6090 X	6045	-0-	-45	-0-	317	1	5560	3	Y	153	137	1	55
							168	9							
10		6169 X	6106	-0-	-63	-0-	264	1	5655	3	Y	170	150	1	75
							187	9							

GATES 07-DR			WELL #: 107H		RRCID -> 276810		COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738					
05		8060 X	7107	-0-	-953	-0-	136	1	6718	3	Y	230	190	1	103
							253	9							
06		7800 X	6766	-0-	-1034	-0-	103	1	6322	3	Y	310	340	1	73
							341	9							
07		7998 X	7339	-0-	-659	-0-	149	1	6531	3	Y	599	528	1	144
							659	9							
08		7502 X	6942	-0-	-560	-0-	169	1	6459	3	Y	285	334	1	95
							314	9							
09		7170 X	6357	-0-	-813	-0-	343	1	6014	3	Y	-0-	95	1	-0-
							293	1	6283	3	Y	230	160	1	70
10		7347 X	6829	-0-	-518	-0-	253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 13H		RRCID -> 276814		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8785 - 12665	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
05		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	85	1	4273	3	Y	220	173	1	90							
							242	9														
06		4410 X	4366	-0-	-44	-0-	66	1	4107	3	Y	175	224	1	41							
							193	9														
07		4650 X	4008	-0-	-642	-0-	84	1	3767	3	Y	143	147	1	37							
							157	9														
08		4650 X	3866	-0-	-784	-0-	93	1	3615	3	Y	144	145	1	36							
							158	9														
09		4500 X	4221	-0-	-279	-0-	217	1	3814	3	Y	173	155	1	54							
							190	9														
10		4588 X	4247	-0-	-341	-0-	179	1	3836	3	Y	211	184	1	81							
							232	9														
GATES 07-DR													WELL #: 14H		RRCID -> 276815		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8683 - 12215	
05		2976 X	1296	-0-	-1680	-0-	22	1	1114	3	Y	145	115	1	67							
							160	9														
06		2790 X	2341	-0-	-449	-0-	35	1	2153	3	Y	139	167	1	39							
							153	9														
07		2790 X	2366	-0-	-424	-0-	50	1	2213	3	Y	94	100	1	33							
							103	9														
08		2666 X	2537	-0-	-129	-0-	62	1	2386	3	Y	81	85	1	29							
							89	9														
09		2520 X	2454	-0-	-66	-0-	127	1	2222	3	Y	95	86	1	38							
							105	9														
*10		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	3	Y	119	103	1	54							
							131	9														
GATES 07-DR													WELL #: 15H		RRCID -> 276841		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8655 - 12640	
05		6851 X	5670	-0-	-1181	-0-	105	1	5228	3	Y	306	229	1	131							
							337	9														
06		6570 X	5664	-0-	-906	-0-	86	1	5299	3	Y	254	320	1	65							
							279	9														
07		6634 X	6591	-0-	-43	-0-	141	1	6168	3	Y	256	251	1	70							
							282	9														
08		6386 X	6296	-0-	-90	-0-	154	1	5907	3	Y	214	222	1	62							
							235	9														
*09		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	312	1	5471	3	Y	262	235	1	89							
							288	9														
*10		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	291	1	6224	3	Y	370	312	1	147							
							407	9														
GATES 07-DR GU CC													WELL #: 167H		RRCID -> 276971		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8604 - 11835	
05		3472 X	3353	-0-	-119	-0-	582	1	2655	3	Y	105	92	1	44							
							116	9														
06		3330 X	3110	-0-	-220	-0-	48	1	2963	3	Y	90	112	1	22							
							99	9														
07		3379 X	3203	-0-	-176	-0-	69	1	3038	3	Y	87	85	1	24							
							96	9														
08		3410 X	3111	-0-	-299	-0-	76	1	2948	3	Y	79	81	1	22							
							87	9														
*09		3300 X	2985	-0-	-315	-0-	156	1	2739	3	Y	82	76	1	28							
							90	9														
10		3348 X	3032	-0-	-316	-0-	130	1	2792	3	Y	100	88	1	56							
							110	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #:		77H	RRCID ->	277022	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 8592 - 12080			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05		3503 X	3443	-0-	-60	-0-	63	1	3165	3	Y	195	172	1	77
							215	9							
06		3390 X	3270	-0-	-120	-0-	50	1	3040	3	Y	164	201	1	40
							180	9							
07		3751 X	3367	-0-	-384	-0-	70	1	3117	3	Y	164	159	1	45
							180	9							
08		3751 X	3327	-0-	-424	-0-	78	1	3081	3	Y	153	154	1	44
							168	9							
09		3570 X	3280	-0-	-290	-0-	167	1	2941	3	Y	156	146	1	54
							172	9							
10		3441 X	3225	-0-	-216	-0-	139	1	2930	3	Y	142	132	1	64
							156	9							

COTULLA			WELL #:		78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8576 - 11725			
05		1984 N	1861	-0-	-123	-0-	34	1	1687	3	Y	127	106	1	47
							140	9							
06		1890 N	1770	-0-	-120	-0-	27	1	1627	3	Y	105	128	1	24
							116	9							
07		1953 N	1791	-0-	-162	-0-	37	1	1640	3	Y	104	101	1	27
							114	9							
08		1860 N	1775	-0-	-85	-0-	41	1	1626	3	Y	98	98	1	27
							108	9							
09		1770 N	1733	-0-	-37	-0-	87	1	1526	3	Y	109	100	1	36
							120	9							
10		1798 N	1692	-0-	-106	-0-	72	1	1523	3	Y	88	84	1	40
							97	9							

COTULLA			WELL #:		38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8284 - 12527			
05		5611 X	5336	-0-	-275	-0-	100	1	5036	3	Y	182	161	1	73
							200	9							
06		5430 X	4979	-0-	-451	-0-	77	1	4719	3	Y	166	198	1	41
							183	9							
07		5487 X	5106	-0-	-381	-0-	107	1	4802	3	Y	179	171	1	49
							197	9							
08		5487 X	5046	-0-	-441	-0-	120	1	4739	3	Y	170	170	1	49
							187	9							
09		5220 X	4897	-0-	-323	-0-	252	1	4443	3	Y	184	170	1	63
							202	9							
10		5332 X	5020	-0-	-312	-0-	217	1	4599	3	Y	185	167	1	81
							204	9							

COTULLA			WELL #:		39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8583 - 13016			
05		5549 X	4922	-0-	-627	-0-	93	1	4688	3	Y	128	113	1	47
							141	9							
06		5370 X	4433	-0-	-937	-0-	69	1	4243	3	Y	110	134	1	23
							121	9							
07		5487 X	4741	-0-	-746	-0-	101	1	4509	3	Y	119	114	1	28
							131	9							
08		5425 X	4764	-0-	-661	-0-	114	1	4522	3	Y	116	115	1	29
							128	9							
09		4980 X	4657	-0-	-323	-0-	243	1	4280	3	Y	122	113	1	38
							134	9							
10		4929 X	4592	-0-	-337	-0-	202	1	4268	3	Y	111	103	1	46
							122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
05		14043 X	12305	-0-	-1738	-0-	233	1	11681	3	Y	355	311	1	136
							391	9							
06		13590 X	12557	-0-	-1033	-0-	195	1	11975	3	Y	352	411	1	77
							387	9							
07		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	307	1	13706	3	Y	392	370	1	99
							431	9							
08		13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	328	1	12973	3	Y	363	365	1	97
							399	9							
09		12570 X	11907	-0-	-663	-0-	619	1	10916	3	Y	338	321	1	114
							372	9							
10		14446 X	13786	-0-	-660	-0-	604	1	12775	3	Y	370	331	1	153
							407	9							

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															
05		11129 X	9236	-0-	-1893	-0-	176	1	8820	3	Y	218	202	1	85
							240	9							
06		10410 X	8929	-0-	-1481	-0-	139	1	8566	3	Y	204	245	1	44
							224	9							
07		10416 X	6573	-0-	-3843	-0-	134	1	5965	3	Y	431	377	1	98
							474	9							
08		9734 X	7777	-0-	-1957	-0-	187	1	7383	3	Y	188	225	1	61
							207	9							
09		9330 X	8300	-0-	-1030	-0-	435	1	7668	3	Y	179	177	1	63
							197	9							
10		9238 X	8433	-0-	-805	-0-	372	1	7867	3	Y	176	163	1	76
							194	9							

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															
05		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	67	1	3367	3	Y	121	106	1	55
							133	9							
06		3450 X	2793	-0-	-657	-0-	43	1	2644	3	Y	96	121	1	30
							106	9							
07		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	79	1	3524	3	Y	97	94	1	33
							107	9							
08		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	88	1	3462	3	Y	117	113	1	37
							129	9							
*09		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	175	1	3088	3	Y	182	157	1	62
							200	9							
10		3720 X	2648	-0-	-1072	-0-	115	1	2425	3	Y	98	103	1	57
							108	9							

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015															
05		9734 X	8159	-0-	-1575	-0-	156	1	7815	3	Y	171	157	1	68
							188	9							
06		9420 X	5752	-0-	-3668	-0-	90	1	5534	3	Y	116	155	1	29
							128	9							
07		9734 X	6575	-0-	-3159	-0-	141	1	6299	3	Y	123	120	1	32
							135	9							
08		9052 X	5385	-0-	-3667	-0-	131	1	5184	3	Y	64	75	1	21
							70	9							
09		8580 X	6218	-0-	-2362	-0-	326	1	5739	3	Y	139	118	1	42
							153	9							
10		8153 X	7056	-0-	-1097	-0-	310	1	6562	3	Y	167	142	1	67
							184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR			WELL #:		132H	RRCID -> 278747			COMPL. DATE 04/25/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
05		20584 X	18704	-0-	-1880	-0-	360	1	17958	3	Y	351	289	1	144
							386	9							
06		19830 X	18209	-0-	-1621	-0-	285	1	17608	3	Y	287	359	1	72
							316	9							
07		19995 X	17492	-0-	-2503	-0-	381	1	16821	3	Y	264	263	1	73
							290	9							
08		19468 X	17327	-0-	-2141	-0-	432	1	16651	3	Y	222	232	1	63
							244	9							
09		18600 X	16696	-0-	-1904	-0-	885	1	15513	3	Y	271	244	1	90
							298	9							
10		18817 X	16814	-0-	-2003	-0-	733	1	15693	3	Y	353	303	1	140
							388	9							

GATES 11-DR			WELL #:		162H	RRCID -> 278839			COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125			
05		18290 X	15751	-0-	-2539	-0-	294	1	14686	3	Y	701	558	1	283
							771	9							
06		17670 X	14382	-0-	-3288	-0-	218	1	13469	3	Y	632	764	1	151
							695	9							
07		17515 X	14900	-0-	-2615	-0-	312	1	13765	3	Y	748	708	1	191
							823	9							
08		16833 X	14786	-0-	-2047	-0-	358	1	13761	3	Y	606	629	1	168
							667	9							
09		15990 X	14793	-0-	-1197	-0-	764	1	13391	3	Y	580	545	1	203
							638	9							
10		15748 X	14602	-0-	-1146	-0-	619	1	13256	3	Y	661	589	1	275
							727	9							

COTULLA			WELL #:		7H	RRCID -> 278858			COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804			
05		17019 X	14694	-0-	-2325	-0-	276	1	13839	3	Y	526	459	1	201
							579	9							
06		16470 X	13745	-0-	-2725	-0-	212	1	13028	3	Y	459	556	1	104
							505	9							
07		16213 X	14099	-0-	-2114	-0-	297	1	13281	3	Y	474	456	1	122
							521	9							
08		15934 X	13972	-0-	-1962	-0-	332	1	13131	3	Y	463	463	1	122
							509	9							
09		14820 X	13404	-0-	-1416	-0-	693	1	12206	3	Y	459	430	1	151
							505	9							
10		14694 X	13582	-0-	-1112	-0-	592	1	12525	3	Y	423	392	1	182
							465	9							

COTULLA			WELL #:		22H	RRCID -> 278859			COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520			
05		12772 X	10943	-0-	-1829	-0-	206	1	10321	3	Y	378	357	1	147
							416	9							
06		12360 X	10968	-0-	-1392	-0-	169	1	10378	3	Y	383	451	1	79
							421	9							
07		12493 X	10900	-0-	-1593	-0-	230	1	10255	3	Y	377	363	1	93
							415	9							
08		12307 X	10975	-0-	-1332	-0-	261	1	10300	3	Y	376	374	1	95
							414	9							
09		11730 X	10803	-0-	-927	-0-	556	1	9801	3	Y	405	373	1	127
							446	9							
10		11346 X	10971	-0-	-375	-0-	477	1	10079	3	Y	377	347	1	157
							415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	125	1	249	9	6283	3	Y	226	183	1	89
06	6420 X	6244	-0-	-176	-0-	97	1	189	9	5958	3	Y	172	220	1	41
07	6634 X	6397	-0-	-237	-0-	138	1	178	9	6081	3	Y	162	161	1	42
08	6665 X	5700	-0-	-965	-0-	140	1	156	9	5404	3	Y	142	147	1	37
09	6450 X	5165	-0-	-1285	-0-	269	1	174	9	4722	3	Y	158	143	1	52
10	6665 X	6450	-0-	-215	-0-	277	1	242	9	5931	3	Y	220	187	1	85

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283																
05	18662 X	17135	-0-	-1527	-0-	322	1	666	9	16147	3	Y	605	528	1	230
06	18000 X	16058	-0-	-1942	-0-	248	1	611	9	15199	3	Y	555	662	1	123
07	18197 X	16454	-0-	-1743	-0-	347	1	625	9	15482	3	Y	568	545	1	146
08	17763 X	16378	-0-	-1385	-0-	389	1	603	9	15386	3	Y	548	549	1	145
09	17010 X	15769	-0-	-1241	-0-	813	1	617	9	14339	3	Y	561	522	1	184
10	17143 X	15537	-0-	-1606	-0-	678	1	531	9	14328	3	Y	483	454	1	213

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088																
05	17856 X	16065	-0-	-1791	-0-	306	1	494	9	15265	3	Y	449	356	1	187
06	17220 X	14673	-0-	-2547	-0-	228	1	392	9	14053	3	Y	356	456	1	87
07	17329 X	15140	-0-	-2189	-0-	327	1	370	9	14443	3	Y	336	335	1	88
08	16585 X	15084	-0-	-1501	-0-	374	1	315	9	14395	3	Y	286	298	1	76
09	15840 X	14699	-0-	-1141	-0-	773	1	376	9	13550	3	Y	342	308	1	110
10	16058 X	14903	-0-	-1155	-0-	644	1	474	9	13785	3	Y	431	373	1	168

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140																
05	9238 X	8122	-0-	-1116	-0-	156	1	217	9	7749	3	Y	197	155	1	87
06	8940 X	6662	-0-	-2278	-0-	105	1	140	9	6417	3	Y	127	176	1	38
07	9052 X	7247	-0-	-1805	-0-	157	1	158	9	6932	3	Y	144	140	1	42
08	8401 X	7088	-0-	-1313	-0-	176	1	121	9	6791	3	Y	110	116	1	36
09	8040 X	6972	-0-	-1068	-0-	368	1	149	9	6455	3	Y	135	122	1	49
10	8122 X	7198	-0-	-924	-0-	311	1	217	9	6670	3	Y	197	165	1	81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 11-DR		WELL #: 201H		RRCID -> 279207		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	17670 X	17248	-0-	-422	-0-	328 1 545 9	16375 3	Y	495 396 1	206
06	17100 X	15921	-0-	-1179	-0-	247 1 438 9	15236 3	Y	398 507 1	97
07	17856 X	15346	-0-	-2510	-0-	331 1 391 9	14624 3	Y	355 357 1	95
08	17856 X	17548	-0-	-308	-0-	435 1 370 9	16743 3	Y	336 343 1	88
09	17280 X	17212	-0-	-68	-0-	904 1 462 9	15846 3	Y	420 373 1	135
10	17236 X	16727	-0-	-509	-0-	721 1 571 9	15435 3	Y	519 449 1	205

GATES 07-DR		WELL #: 202H		RRCID -> 279299		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES 07-DR		WELL #: 203H		RRCID -> 279318		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COTULLA		WELL #: 20H		RRCID -> 279604		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390		
05	2356 X	1912	-0-	-444	-0-	36 1 91 9	1785 3	Y	83 73 1	30
06	2250 X	2004	-0-	-246	-0-	30 1 121 9	1853 3	Y	110 118 1	22
07	2325 X	2117	-0-	-208	-0-	43 1 135 9	1939 3	Y	123 115 1	30
08	2325 X	1450	-0-	-875	-0-	33 1 127 9	1290 3	Y	115 115 1	30
09	2250 X	1645	-0-	-605	-0-	82 1 125 9	1438 3	Y	114 106 1	38
10	2108 X	1594	-0-	-514	-0-	67 1 111 9	1416 3	Y	101 95 1	44

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #: 21H		RRCID -> 280746		COMPL. DATE 10/17/2016		TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815		
05	17701 X	15209	-0-	-2492	-0-	507 1 111 9	14591 3	Y	101	141
06	16560 X	15406	-0-	-1154	-0-	702 1 96 9	14608 3	Y	87	228
07	16616 X	15558	-0-	-1058	-0-	633 1 66 9	14859 3	Y	60 235 1	53
08	16213 X	14047	-0-	-2166	-0-	605 1 65 9	13377 3	Y	59 112 1	-0-
09	15420 X	3878	-0-	-11542	-0-	114 1 58 9	3706 3	Y	53 53 1	-0-
10	15934 X	10057	-0-	-5877	-0-	318 1 64 9	9675 3	Y	58 42 1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		22H	RRCID ->	280747	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9957 - 15359
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	17515 X	14978	-0-	-2537	-0-	503 1 3 9	14472 3	Y	3		66	
06	16470 X	14089	-0-	-2381	-0-	645 1 18 9	13426 3	Y	16		82	
07	16647 X	15057	-0-	-1590	-0-	613 1 46 9	14398 3	Y	42	103 1	21	
08	16182 X	8470	-0-	-7712	-0-	366 1 12 9	8092 3	Y	11	32 1	-0-	
09	15270 X	7714	-0-	-7556	-0-	230 1	7484 3	Y	-0-		-0-	
10	15066 X	14063	-0-	-1003	-0-	447 1	13616 3	Y	-0-		-0-	

GATES 11-DR			WELL #:		157H	RRCID ->	280895	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8507 - 13353

05	11346 X	9822	-0-	-1524	-0-	187 1 297 9	9338 3	Y	270	227 1	111	
06	10980 X	8472	-0-	-2508	-0-	131 1 229 9	8112 3	Y	208	268 1	51	
07	10664 X	8617	-0-	-2047	-0-	187 1 197 9	8233 3	Y	179	182 1	48	
08	10633 X	8216	-0-	-2417	-0-	204 1 198 9	7814 3	Y	180	181 1	47	
09	10290 X	8118	-0-	-2172	-0-	423 1 268 9	7427 3	Y	244	214 1	77	
10	9827 X	8473	-0-	-1354	-0-	362 1 356 9	7755 3	Y	324	276 1	125	

GATES 11-DR			WELL #:		156H	RRCID ->	280922	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8757 - 14044

05	19096 X	17704	-0-	-1392	-0-	331 1 853 9	16520 3	Y	775	617 1	310	
06	18270 X	16697	-0-	-1573	-0-	256 1 664 9	15777 3	Y	604	767 1	147	
07	18507 X	17080	-0-	-1427	-0-	362 1 700 9	16018 3	Y	636	618 1	165	
08	18166 X	16883	-0-	-1283	-0-	412 1 634 9	15837 3	Y	576	587 1	154	
09	17580 X	16155	-0-	-1425	-0-	835 1 674 9	14646 3	Y	613	561 1	206	
10	17701 X	16165	-0-	-1536	-0-	683 1 848 9	14634 3	Y	771	669 1	308	

GATES 11-DR			WELL #:		164HR	RRCID ->	281067	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 8515 - 12696

05	18941 X	16978	-0-	-1963	-0-	316 1 895 9	15767 3	Y	814	654 1	332	
06	18120 X	15708	-0-	-2412	-0-	239 1 703 9	14766 3	Y	639	812 1	159	
07	18290 X	15908	-0-	-2382	-0-	337 1 675 9	14896 3	Y	614	608 1	165	
08	17856 X	15704	-0-	-2152	-0-	382 1 635 9	14687 3	Y	577	587 1	155	
09	17010 X	15599	-0-	-1411	-0-	797 1 823 9	13979 3	Y	748	661 1	242	
10	16988 X	16057	-0-	-931	-0-	674 1 955 9	14428 3	Y	868	758 1	352	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05		23839 X	23444	-0-	-395	-0-	446	1	22274	3	Y	658	529 1	280
							724	9						
06		23070 X	21703	-0-	-1367	-0-	336	1	20767	3	Y	545	688 1	137
							600	9						
07		24211 X	17566	-0-	-6645	-0-	374	1	16569	3	Y	566	552 1	151
							623	9						
08		24211 X	17924	-0-	-6287	-0-	439	1	16874	3	Y	555	557 1	149
							611	9						
09		23010 X	16941	-0-	-6069	-0-	883	1	15483	3	Y	523	488 1	184
							575	9						
10		23436 X	17221	-0-	-6215	-0-	737	1	15784	3	Y	636	558 1	262
							700	9						

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153														
05		24521 X	22354	-0-	-2167	-0-	427	1	21313	3	Y	558	456 1	236
							614	9						
06		23730 X	20509	-0-	-3221	-0-	319	1	19665	3	Y	477	598 1	115
							525	9						
07		25420 X	18235	-0-	-7185	-0-	392	1	17333	3	Y	464	457 1	122
							510	9						
08		25420 X	18032	-0-	-7388	-0-	445	1	17125	3	Y	420	430 1	112
							462	9						
09		22800 X	17308	-0-	-5492	-0-	906	1	15889	3	Y	466	423 1	155
							513	9						
10		22351 X	17634	-0-	-4717	-0-	757	1	16203	3	Y	613	527 1	241
							674	9						

LIGHTNING OIL COMPANY 500600														
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-		285
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-		285
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		285
08		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT		285
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT		285
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		285

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833														
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-		351
06		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-		351
07		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	373	187 1	537
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT		537
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT		537
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA				594675								
BRIGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	258406	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 8918 - 12562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	403	309 1	216
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88	248 1	56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	224	243 1	37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/04/2020												

BRIGGS		WELL #:		2H	RRCID ->	260054	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 8298 - 12400	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	403	309 1	216
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88	248 1	56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	224	243 1	37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020												

BRIGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	261329	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 9000 - 12787	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	403	309 1	216
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	88	248 1	56
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	224	243 1	37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	798	659 1	176
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		176
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15532 10/03/2020												

PROTEGE ENERGY III LLC		681493		WELL #:		4301H	RRCID ->	263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7611 - 12405
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-	
07		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	135	1	1092	3	146	136 0	10
							161	9					
08		704 X	704	-0-	-0-	-0-	121	1	454	3	117	120 0	7
							129	9					
*09		851 X	851	-0-	-0-	-0-	45	1	633	3	157	155 0	9
							173	9					
10		1395 X	1014	-0-	-381	-0-	32	1	784	3	180	179 0	10
							198	9					

CMWW A		WELL #:		4302H	RRCID ->	264171	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7661 - 12330		
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		8	
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		8	
07		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	174	1	2222	3	282	271 0	19
							310	9					
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	81	1	967	3	239	244 0	14
							263	9					
*09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	165	1	1213	3	203	205 0	12
							223	9					
*10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	143	1	1472	3	215	215 0	12
							237	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW B		WELL #: 3701H		RRCID -> 264297		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		173
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	119 1	204 9	Y	185	195 1	163
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	77 1	636 3	Y	91	37 1	217
						100 9					
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	162 1	292 3	Y	73	108 1	182
						80 9					
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	169 1	165 3	Y	67	76 1	173
						74 9					

CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	88 1	437 3	Y	164	157 0	13
						180 9					
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	116 1	173 9	Y	157	159 0	11
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	102 1	160 9	Y	145	145 0	11
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	81 1	163 9	Y	148	149 0	10

CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745			
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		12
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		12
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	187 1	1413 3	Y	492	471 0	33
						541 9					
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	393 1	928 3	Y	1021	996 0	58
						1123 9					
*09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	563 1	392 3	Y	470	500 0	28
						517 9					
*10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	488 1	487 3	Y	460	461 0	27
						506 9					

CMWW A		WELL #: 4402H		RRCID -> 265721		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	P&A COND	92	-0-	92	92	90 1	2 9	Y	2	2 0	-0-
*08	P&A COND	602	-0-	602	694	250 1	352 9	Y	320	302 0	18
*09	P&A COND	303	-0-	303	997	110 1	193 9	Y	175	183 0	10
*10	P&A COND	298	-0-	298	1295	83 1	215 9	Y	195	194 0	11
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15262 11/01/2018											

MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	266 1	384 3	Y	1765	1661 0	104
						1 4	1942 9				
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	534 1	163 9	Y	148	235 0	17
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	540 1	135 9	Y	123	124 0	16
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	229 1	128 9	Y	116	121 0	11

MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	255 1	261 9	Y	237	230 0	14
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	360 1	221 9	Y	201	192 0	23
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	362 1	185 9	Y	168	169 0	22
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	314 1	135 9	Y	123	133 0	12

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			4
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			4
07		3100 N	3704	-0-	604	604	334 1	3130 3		Y	208	200 0		12
							11 4	229 9						
08		1775 N	1171	-0-	-604	-0-	566 1	443 3	Y	147	142 0			17
							162 9							
*09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	448 1	580 3	Y	105	108 0			14
							116 9							
*10		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	215 1	1227 3	Y	193	188 0			19
							212 9							

CMWW A		WELL #:		104H	RRCID ->	267487	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 7962 - 13420			
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			10
06		570 X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			10
07		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	249 1	2033 3	Y	263	254 0			19
							289 9							
08		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	560 1	930 3	Y	185	192 0			12
							204 9							
*09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	413 1	436 3	Y	158	159 0			11
							174 9							
10		1209 N	591	-0-	-618	-0-	207 1	239 2	Y	132	134 0			9
							145 9							

CMWW A		WELL #:		4501H	RRCID ->	269906	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7729 - 17759			
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-			13
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-			13
07		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	397 1	4599 3	Y	292	281 0			24
							321 9							
08		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	471 1	2032 3	Y	398	394 0			28
							438 9							
*09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	446 1	1647 3	Y	315	319 0			24
							347 9							
10		2511 X	2314	-0-	-197	-0-	356 1	1595 3	Y	330	330 0			24
							363 9							

CMWW A		WELL #:		4403H	RRCID ->	271311	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 7503 - 12615			
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			10
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			10
07		744 N	549	-0-	-195	-0-	66 1	144 3	Y	308	297 0			21
							339 9							
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	293 1	331 3	Y	231	238 0			14
							254 9							
*09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	444 1	237 9	Y	215	216 0			13
*10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	156 1	650 3	Y	235	234 0			14
							259 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493							
CMWW A		WELL #:		4303H	RRCID ->	271335	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7520 - 15080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					13
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					13
07		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-					48
08		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	388 1	6017 3	Y	714 679 0	
							785 9				
*09		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	204 1	3636 3	Y	667 677 0	38
							734 9				
10		3782 X	3534	-0-	-248	-0-	190 1	4340 3	Y	432 444 0	26
							475 9				
							134 1	3051 3	Y	317 325 0	18
							349 9				

CMWW A		WELL #:		4305H	RRCID ->	271368	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	7238	PERF. 7589 - 15051
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-	19
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-	19
07		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	444 1	7028 3	Y	252 254 0	17
							277 9				
08		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	227 1	4006 3	Y	387 382 0	22
							426 9				
*09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	120 1	2855 3	Y	452 447 0	27
							497 9				
10		3689 X	3599	-0-	-90	-0-	122 1	2973 3	Y	458 458 0	27
							504 9				

CMWW A		WELL #:		4306H	RRCID ->	271568	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7787 - 15003
05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-	20
06		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	-0-	20
07		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	394 1	6586 3	Y	621 599 0	42
							683 9				
08		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	256 1	3959 3	Y	470 485 0	27
							517 9				
*09		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	145 1	3437 3	Y	505 502 0	30
							556 9				
10		4247 X	4194	-0-	-53	-0-	143 1	3489 3	Y	511 511 0	30
							562 9				

CMWW A		WELL #:		4307H	RRCID ->	271662	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7715 - 15065
05		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-	18
06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-	18
07		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	335 1	5100 3	Y	382 374 0	26
							420 9				
08		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	168 1	3695 3	Y	534 529 0	31
							587 9				
*09		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	139 1	3293 3	Y	455 459 0	27
							501 9				
*10		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	137 1	3346 3	Y	446 447 0	26
							491 9				

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	3100 N	8317	-0-	5217	5217	444	1	7376	3	Y	452	439	0	31
						497	9							
08	3100 N	5148	-0-	2048	7265	272	1	4315	3	Y	510	512	0	29
						561	9							
*09	3000 N	3465	-0-	465	7730	148	1	2914	3	Y	366	373	0	22
						403	9							
*10	11106 X	3376	-0-	-7730	-0-	125	1	2853	3	Y	362	363	0	21
						398	9							

MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID ->	271797	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7200 - 12030			
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			8
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			8
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	131	1	1077	3	Y	211	207	0	9
						3	4	232	9					
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	268	1	963	3	Y	204	200	0	10
						224	9							
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	260	1	157	3	Y	142	140	0	8
						156	9							
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	Y	18	22	0	1
						20	9							

CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID ->	271802	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	7047 - 11624			
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			322
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			322
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	362	1	413	9	Y	375	381	1	316
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	316	1	197	3	Y	167	71	1	412
						184	9							
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	196	1	154	9	Y	140	188	1	364
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	190	1	27	3	Y	125	154	1	335
						138	9							

MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID ->	272274	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7532 - 15030			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	243	1	1464	3	Y	312	294	0	18
						5	4	343	9					
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	590	1	736	3	Y	200	195	0	23
						220	9							
*09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	404	1	518	3	Y	110	119	0	14
						121	9							
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	111	1	160	3	Y	12	25	0	1
						13	9							

CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID ->	272350	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7638 - 15020			
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-			39
06	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-			39
07	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	713	1	11638	3	Y	864	840	0	63
						950	9							
08	8742 X	1173	-0-	-7569	-0-	436	1	737	9	Y	670	690	0	43
09	4800 X	1169	-0-	-3631	-0-	495	1	674	9	Y	613	614	0	42
*10	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	947	1	12292	3	Y	1042	1020	0	64
						1146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
CMWW A		WELL #:		4314H	RRCID ->	272510	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 7467 - 15277		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	25451 X	-0-	-0-	-25451	-0-				Y	-0-			34
06	20850 X	-0-	-0-	-20850	-0-				Y	-0-			34
07	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	1015	1	21256	3	Y	634	620 0	48
						697	9						
08	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	878	1	15060	3	Y	1005	990 0	63
						1106	9						
*09	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	839	1	13467	3	Y	891	896 0	58
						980	9						
10	16740 X	14581	-0-	-2159	-0-	788	1	12883	3	Y	827	832 0	53
						910	9						
CMWW A		WELL #:		4311H	RRCID ->	272705	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 7355 - 14647		
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-			9
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-			9
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	283	1	770	3	Y	219	209 0	19
						241	9						
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	457	1	1198	3	Y	262	261 1	20
						288	9						
*09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	466	1	891	3	Y	199	202 0	17
						219	9						
10	1302 N	522	-0-	-780	-0-	258	1	35	3	Y	208	209 0	16
						229	9						
CMWW A		WELL #:		4202H	RRCID ->	273030	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF. 7350 - 17726		
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				Y	-0-			41
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				Y	-0-			41
07	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	305	1	5257	3	Y	1068	1037 0	72
						1175	9						
08	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	312	1	3784	3	Y	1048	1060 0	60
						1153	9						
*09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	290	1	3831	3	Y	958	961 0	57
						1054	9						
*10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	290	1	3918	3	Y	951	953 0	55
						1046	9						
CMWW B		WELL #:		3702H	RRCID ->	273791	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 7335 - 11469		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			251
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			251
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	217	1	831	3	Y	234	254 1	231
						257	9						
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	345	1	465	3	Y	158	58 1	331
						174	9						
*09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	312	1	443	3	Y	128	154 1	305
						141	9						
*10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	254	1	618	3	Y	133	134 1	304
						146	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-			31
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	-0-			31
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	310	1	2808	3	Y	697	689 0	35
						7	4	767	9			4 1	
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	483	1	2729	3	Y	710	701 0	35
						781	9					9 1	
*09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	547	1	2814	3	Y	656	631 0	37
						722	9					23 1	
*10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	133	1	516	3	Y	120	143 0	8
						132	9					6 1	

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-			119
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-			119
07	3100 N	3746	-0-	646	646	368	1	2976	3	Y	365	253 1	231
						402	9						
08	2854 N	2208	-0-	-646	-0-	370	1	1549	3	Y	263	271 1	223
						289	9						
*09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	405	1	1527	3	Y	239	254 1	208
						263	9						
*10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	387	1	1559	3	Y	234	213 1	229
						257	9						

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			13
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			13
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	323	1	854	3	Y	287	284 0	13
						2	4	316	9			3 1	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	73	1	158	3	Y	47	57 0	2
						52	9					1 1	
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	317	1	535	3	Y	183	170 0	10
						201	9					5 1	
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	376	1	783	3	Y	168	160 0	11
						185	9					7 1	

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			8
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			8
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	257	1	1327	3	Y	207	203 0	9
						3	4	228	9			3 1	
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	351	1	936	3	Y	181	177 0	9
						199	9					4 1	
*09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	247	1	533	3	Y	75	74 0	4
						83	9					6 1	
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	76	1	178	3	Y	81	78 0	5
						89	9					2 1	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			32
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	-0-			32
07	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	556	1	4726	3	Y	893	864 0	61
						982	9						
08	3100 N	3686	-0-	586	586	581	1	2016	3	Y	990	994 0	57
						1089	9						
*09	3000 N	3355	-0-	355	941	445	1	1806	3	Y	1004	1001 0	60
						1104	9						
*10	3991 X	3050	-0-	-941	-0-	452	1	1645	3	Y	866	876 1	50
						953	9						

MORO CREEK		WELL #:		2402H	RRCID ->	276502	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	7265 - 12470	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	107	1	255	3	Y	185	176 0	7
						1	4	204	9				
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	331	1	586	3	Y	202	196 0	11
						222	9						
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	58	1	194	3	Y	73	76 0	5
						80	9						
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	75	1	142	3	Y	60	59 0	5
						66	9						

MORO CREEK		WELL #:		3310H	RRCID ->	277701	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7278 - 17283	
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				Y	-0-			47
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				Y	-0-			47
*07	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	436	1	6546	3	Y	1367	1332 1	82
						22	4	1504	9				
*08	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	398	1	4336	3	Y	1248	1185 1	145
						1373	9						
*09	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	492	1	4211	3	Y	1237	1221 1	161
						1361	9						
*10	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	541	1	4390	3	Y	1292	1327 0	126
						1421	9						

MORO CREEK		WELL #:		3404H	RRCID ->	277703	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7362 - 14891	
05	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-				Y	-0-			42
06	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-				Y	-0-			42
07	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	552	1	9442	3	Y	995	978 0	59
						32	4	1095	9				
08	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	528	1	6036	3	Y	1150	1076 0	133
						1265	9						
*09	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	568	1	5361	3	Y	1023	1023 0	133
						1125	9						
*10	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	562	1	5264	3	Y	946	986 0	93
						1041	9						

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					40
06		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					40
07		12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	744 1	10730 3	Y	1239 1206 0	73
							37 4	1363 9			
08		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	608 1	6048 3	Y	1139 1080 0	132
							1253 9				
*09		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	497 1	4595 3	Y	914 927 0	119
							1005 9				
*10		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	512 1	4843 3	Y	889 921 0	87
							978 9				

MORO CREEK		WELL #:		3309H	RRCID ->	277789	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7210 - 17164
05		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			Y	-0-	33
06		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			Y	-0-	33
07		11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	589 1	9540 3	Y	1082 1051 0	64
							32 4	1190 9			
08		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	476 1	4754 3	Y	922 879 0	107
							1014 9				
*09		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	462 1	3726 3	Y	784 789 0	102
							862 9				
*10		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	512 1	4039 3	Y	848 867 0	83
							933 9				

MORO CREEK		WELL #:		3307H	RRCID ->	277926	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7310 - 14663
05		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-	25
06		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-	25
07		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	547 1	6483 3	Y	766 746 0	45
							22 4	843 9			
08		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	554 1	4141 3	Y	667 635 0	77
							734 9				
*09		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	473 1	2852 3	Y	629 624 0	82
							692 9				
*10		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	547 1	3451 3	Y	724 735 0	71
							796 9				

CMWW A		WELL #:		4410H	RRCID ->	284221	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7245 - 15246
05		35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-			Y	-0-	142
06		34470 X	-0-	-0-	-34470	-0-			Y	-0-	142
07		54168 X	54168	-0-	-0-	-0-	2048 1	48416 3	Y	3367 3278 0	231
							3704 9				
08		38709 X	38709	-0-	-0-	-0-	1516 1	33358 3	Y	3486 3514 0	203
							3835 9				
*09		34704 X	34704	-0-	-0-	-0-	1266 1	30036 3	Y	3093 3109 0	187
							3402 9				
*10		35652 X	35652	-0-	-0-	-0-	1263 1	30757 3	Y	3302 3295 0	194
							3632 9				

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-				Y	-0-			74
06	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-				Y	-0-			74
07	25993 X	25993	-0-	-0-	-0-	1037	1	22524	3	Y	2211	2124 0	161
						2432	9						
08	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	885	1	14839	3	Y	1903	1942 0	122
						2093	9						
*09	16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	782	1	13964	3	Y	1743	1748 0	117
						1917	9						
*10	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	793	1	14577	3	Y	1803	1805 0	115
						1983	9						

CMWW A		WELL #:		4320H	RRCID ->	285293	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7298 - 15171	
05	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-				Y	-0-			44
06	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-				Y	-0-			44
07	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	731	1	14307	3	Y	878	859 0	63
						966	9						
08	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	875	1	13832	3	Y	1418	1396 0	85
						1560	9						
*09	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	877	1	13178	3	Y	1287	1292 0	80
						1416	9						
10	13454 X	13382	-0-	-72	-0-	792	1	11246	3	Y	1222	1228 0	74
						1344	9						

MORO CREEK		WELL #:		2310H	RRCID ->	285295	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7006 - 16661	
05	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-				Y	-0-			167
06	27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-				Y	-0-			167
07	30210 X	30210	-0-	-0-	-0-	1208	1	26498	3	Y	2216	2235 0	127
						66	4	2438	9			21 1	
08	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	1457	1	30135	3	Y	2344	2247 0	138
						2578	9					86 1	
*09	32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	1500	1	29070	3	Y	2112	1910 0	127
						2323	9					213 1	
*10	33652 X	33652	-0-	-0-	-0-	1702	1	29759	3	Y	1992	1773 0	138
						2191	9					208 1	

MORO CREEK		WELL #:		2308H	RRCID ->	285334	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7290 - 17388	
05	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-				Y	-0-			235
06	24060 X	-0-	-0-	-24060	-0-				Y	-0-			235
07	37417 X	34656	-0-	-2761	-0-	1283	1	28198	3	Y	4640	4602 0	251
						71	4	5104	9			22 1	
08	42620 X	42620	-0-	-0-	-0-	1712	1	35407	3	Y	5001	4891 0	261
						5501	9					100 1	
*09	39420 X	39420	-0-	-0-	-0-	1713	1	33195	3	Y	4102	3882 0	236
						4512	9					245 1	
*10	39922 X	39922	-0-	-0-	-0-	1939	1	33900	3	Y	3712	3467 0	244
						4083	9					237 1	

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-				Y	-0-			77
06		23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-				Y	-0-			77
07		33130 X	33130	-0-	-0-	-0-	1364	1	29996	3	Y	1541	1505 0	23 1 90
							75	4	1695	9				
08		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	1082	1	22385	3	Y	1805	1723 0	69 1 103
							1986	9						
*09		20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	944	1	18288	3	Y	1306	1194 0	138 1 77
							1437	9						
*10		20498 X	20498	-0-	-0-	-0-	1038	1	18151	3	Y	1190	1060 0	127 1 80
							1309	9						

CMWW A		WELL #:		4317H	RRCID ->	285553	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7679 - 15480		
05		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-				Y	-0-			28
06		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-				Y	-0-			28
07		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	605	1	9612	3	Y	290	297 0	21
							319	9						
08		19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	1182	1	17133	3	Y	1159	1112 0	68
							1275	9						
*09		15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	949	1	13437	3	Y	944	954 0	58
							1038	9						
*10		14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	892	1	12323	3	Y	842	849 0	51
							926	9						

CMWW A		WELL #:		4316H	RRCID ->	285677	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7564 - 15535		
05		13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-				Y	-0-			33
06		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-				Y	-0-			33
07		9672 X	896	-0-	-8776	-0-	321	1	269	3	Y	278	289 0	22
							306	9						
08		14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	962	1	11743	3	Y	1674	1597 0	99
							1841	9						
*09		14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	871	1	11586	3	Y	1440	1450 0	89
							1584	9						
*10		12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	811	1	10321	3	Y	1270	1283 0	76
							1397	9						

CMWW A		WELL #:		4319H	RRCID ->	285684	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7116 - 15186		
05		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				Y	-0-			30
06		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				Y	-0-			30
07		12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	574	1	10211	3	Y	1143	1095 0	78
							1257	9						
08		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	633	1	5456	3	Y	821	851 0	48
							903	9						
*09		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	551	1	4261	3	Y	685	692 0	41
							754	9						
*10		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	609	1	4095	3	Y	661	663 0	39
							727	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493							
CMWW A		WELL #:		4318H	RRCID ->	285727	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7302 - 15391
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		18910 X	-0-	-0-	-18910	-0-			-0-		39
06		17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-			-0-		39
07		21746 X	21746	-0-	-0-	-0-	953 1	19940 3	Y	775 760 0	54
							853 9				
08		30272 X	30272	-0-	-0-	-0-	1347 1	27438 3	Y	1352 1327 0	79
							1487 9				
*09		26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	1099 1	24314 3	Y	1272 1274 0	77
							1399 9				
10		16957 X	16744	-0-	-213	-0-	805 1	14890 3	Y	954 975 0	56
							1049 9				

CMWW A		WELL #:		4504H	RRCID ->	287208	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7628 - 13133
05		61690 X	-0-	-0-	-61690	-0-			Y	-0-	185
06		56550 X	-0-	-0-	-56550	-0-			Y	-0-	185
07		49911 X	49911	-0-	-0-	-0-	1818 1	42965 3	Y	4662 4522 0	325
							5128 9				
08		48205 X	41083	-0-	-7122	-0-	1584 1	34843 3	Y	4233 4304 0	254
							4656 9				
*09		45451 X	45451	-0-	-0-	-0-	1640 1	38902 3	Y	4463 4440 0	277
							4909 9				
*10		49475 X	49475	-0-	-0-	-0-	1761 1	42868 3	Y	4405 4418 0	264
							4846 9				

CMWW A		WELL #:		4505H	RRCID ->	287209	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 7341 - 17341
05		91822 X	-0-	-0-	-91822	-0-			Y	-0-	356
06		88860 X	-0-	-0-	-88860	-0-			Y	-0-	356
07		81003 X	61125	-0-	-19878	-0-	2160 1	51064 3	Y	7183 7045 0	494
							7901 9				
08		81003 X	55267	-0-	-25736	-0-	2065 1	45440 3	Y	7056 7137 0	413
							7762 9				
*09		69037 X	69037	-0-	-0-	-0-	2426 1	57551 3	Y	8236 8151 0	498
							9060 9				
*10		84614 X	84614	-0-	-0-	-0-	2961 1	72079 3	Y	8704 8694 0	508
							9574 9				

CMWW A		WELL #:		4506H	RRCID ->	287210	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7342 - 17318
05		79732 X	-0-	-0-	-79732	-0-			Y	-0-	347
06		77160 X	-0-	-0-	-77160	-0-			Y	-0-	347
07		78368 X	55145	-0-	-23223	-0-	1990 1	47035 3	Y	5564 5522 0	389
							6120 9				
08		78368 X	49962	-0-	-28406	-0-	1882 1	41401 3	Y	6072 6099 0	362
							6679 9				
*09		64799 X	64799	-0-	-0-	-0-	2286 1	54221 3	Y	7538 7437 0	463
							8292 9				
*10		81018 X	81018	-0-	-0-	-0-	2854 1	69488 3	Y	7887 7886 0	464
							8676 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7534 - 17497						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	85622 X	-0-	-0-	-85622	-0-					Y	-0-					407
06	82860 X	-0-	-0-	-82860	-0-					Y	-0-					407
07	78368 X	63267	-0-	-15101	-0-	2186	1	51681	3	Y	8545	8366	0			586
						9400	9									
08	78368 X	61167	-0-	-17201	-0-	2231	1	49077	3	Y	8963	9027	0			522
						9859	9									
*09	68638 X	68638	-0-	-0-	-0-	2360	1	55981	3	Y	9361	9319	0			564
						10297	9									
*10	78021 X	78021	-0-	-0-	-0-	2701	1	65754	3	Y	8696	8751	0			509
						9566	9									
MORO CREEK				WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7341 - 15210				
05	40765 X	-0-	-0-	-40765	-0-					Y	-0-					259
06	38760 X	-0-	-0-	-38760	-0-					Y	-0-					259
07	29729 X	28907	-0-	-822	-0-	1105	1	23686	3	Y	3688	3725	0	19	1	203
						59	4	4057	9							
08	29729 X	29493	-0-	-236	-0-	1175	1	24297	3	Y	3655	3598	0	70	1	190
						4021	9									
*09	28037 X	28037	-0-	-0-	-0-	1191	1	23071	3	Y	3432	3255	0	170	1	197
						3775	9									
*10	28994 X	28994	-0-	-0-	-0-	1453	1	24032	3	Y	3190	3010	0	168	1	209
						3509	9									
MORO CREEK				WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7440 - 15398				
05	44609 X	-0-	-0-	-44609	-0-					Y	-0-					188
06	41610 X	-0-	-0-	-41610	-0-					Y	-0-					188
07	32674 X	27972	-0-	-4702	-0-	1084	1	23215	3	Y	3286	3275	0	19	1	180
						58	4	3615	9							
08	32674 X	29634	-0-	-3040	-0-	1178	1	24367	3	Y	3717	3633	0	70	1	194
						4089	9									
*09	29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	1275	1	24701	3	Y	3108	2941	0	180	1	181
						3419	9									
*10	30920 X	30920	-0-	-0-	-0-	1586	1	26636	3	Y	2453	2281	0	186	1	167
						2698	9									
MORO CREEK				WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7702 - 15708				
05	45415 X	-0-	-0-	-45415	-0-					Y	-0-					190
06	43950 X	-0-	-0-	-43950	-0-					Y	-0-					190
07	32209 X	30439	-0-	-1770	-0-	1166	1	25044	3	Y	3787	3752	0	20	1	205
						63	4	4166	9							
08	32209 X	31011	-0-	-1198	-0-	1243	1	25720	3	Y	3680	3620	0	75	1	190
						4048	9									
*09	28472 X	28472	-0-	-0-	-0-	1292	1	24902	3	Y	2071	1956	0	183	1	122
						2278	9									
*10	30695 X	30695	-0-	-0-	-0-	1599	1	26233	3	Y	2603	2371	0	184	1	170
						2863	9									
CMWW A				WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 6807		PERF. N/A				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6811 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 01/04/2020		TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORO CREEK		WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORO CREEK		WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
LIGHT RANCH				WELL #: 345H	RRCID -> 267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185	-	14149
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2151	-0-	2151	9075	241 1	1789 3	Y	110	104	0	22	
06	DLQ G-10	2267	-0-	2267	11342	121 9	1941 3	Y	124	118	0	28	
07	DLQ G-10	2094	-0-	2094	13436	136 9	1786 3	Y	110	119	0	19	
08	DLQ G-10	2348	-0-	2348	15784	187 1	1964 3	Y	125	110	0	34	
09	DLQ G-10	2083	-0-	2083	17867	121 9	1748 3	Y	113	123	0	24	
10	DLQ G-10	2093	-0-	2093	19960	246 1	1697 3	Y	116	110	0	30	
						138 9							
						211 1							
						124 9							
						268 1							
						128 9							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883									
BRISCOE RANCH EF				WELL #: 1	RRCID -> 263850	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8257	-	13562
05	2387 X	215	-0-	-2172	-0-	11 1	196 2	Y	7	7	0	-0-	
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	8 9		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	156	-0-	156	156	6 1	114 2	Y	32	31	0	1	
10	DLQ G-10	224	-0-	224	380	1 4	175 2	Y	32	32	0	1	
						3 4	35 9						
BRISCOE RANCH EF				WELL #: 2	RRCID -> 269334	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8283	-	13500
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38 1	698 2	Y	51	59	0	1	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	56 9		Y	-0-	1	0	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	53 1	971 2	Y	39	38	0	1	
10	DLQ G-10	2897	-0-	2897	3965	1 4	2677 2	Y	38	38	0	1	
						3 4	43 9						
							42 9						
BRISCOE RANCH EF				WELL #: 3	RRCID -> 269335	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	769	PERF.	8161	-	13469
05	1705 N	861	-0-	-844	-0-	38 1	706 2	Y	106	114	0	2	
06	1440 N	511	-0-	-929	-0-	117 9	401 2	Y	77	77	0	2	
07	DLQ G-10	808	-0-	808	808	19 1	85 9	Y	113	112	0	3	
08	DLQ G-10	599	-0-	599	1407	6 4	642 2	Y	174	172	0	5	
09	DLQ G-10	590	-0-	590	1997	33 1	124 9	Y	258	255	0	8	
10	DLQ G-10	892	-0-	892	2889	9 4	375 2	Y	242	245	0	5	
						14 4	191 9						
						15 1	287 2	Y					
						4 4	284 9						
						37 1	570 2	Y					
						19 4	266 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4340 X	4229	-0-	-111	-0-	201 1	3705 2	Y	294	312 0		7
							323 9						
06		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	175 1	3714 2	Y	289	290 0		6
							23 4	318 9					
07	DLQ	G-10	2364	-0-	2364	2364	107 1	2053 2	Y	173	174 0		5
							14 4	190 9					
08	DLQ	G-10	3720	-0-	3720	6084	167 1	3226 2	Y	278	276 0		7
							21 4	306 9					
09	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	9288	149 1	2701 2	Y	318	316 0		9
							4 4	350 9					
*10		12500 X	3212	-0-	-9288	-0-	172 1	2636 2	Y	343	345 0		7
							27 4	377 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527													
05		341 N	172	-0-	-169	-0-	9 1	159 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53 1	977 2	Y	23	22 0		1
							25 9						
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
05		4774 X	4001	-0-	-773	-0-	188 1	3469 2	Y	313	314 0		7
							344 9						
06		3720 X	3676	-0-	-44	-0-	148 1	3125 2	Y	342	342 0		7
							27 4	376 9					
07	DLQ	G-10	2734	-0-	2734	2734	122 1	2342 2	Y	229	230 0		6
							18 4	252 9					
08	DLQ	G-10	3833	-0-	3833	6567	169 1	3278 2	Y	328	325 0		9
							25 4	361 9					
09	DLQ	G-10	3299	-0-	3299	9866	159 1	2886 2	Y	228	230 0		7
							3 4	251 9					
*10		12945 X	3079	-0-	-9866	-0-	174 1	2672 2	Y	197	200 0		4
							16 4	217 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
05		6727 X	4015	-0-	-2712	-0-	193 1	3565 2	Y	234	242 0		5
							257 9						
06		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	144 1	3045 2	Y	227	227 0		5
							18 4	250 9					
07	DLQ	G-10	6397	-0-	6397	6397	304 1	5837 2	Y	217	216 0		6
							17 4	239 9					
08	DLQ	G-10	4103	-0-	4103	10500	180 1	3484 2	Y	374	370 0		10
							28 4	411 9					
09	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	12429	78 1	1406 2	Y	400	398 0		12
							5 4	440 9					
*10		14255 X	1826	-0-	-12429	-0-	88 1	1346 2	Y	333	338 0		7
							26 4	366 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7905 X	4414	-0-	-3491	-0-	221 1	4085 2	108 9		Y	98	114 0		2
06	6720 X	3630	-0-	-3090	-0-	158 1	3356 2	8 4	108 9	Y	98	98 0		2
07	DLQ G-10	3111	-0-	3111	3111	151 1	2897 2	4 4	59 9	Y	54	55 0		1
08	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6480	160 1	3106 2	7 4	96 9	Y	87	86 0		2
09	DLQ G-10	2434	-0-	2434	8914	109 1	1981 2	4 4	340 9	Y	309	302 0		9
10	DLQ G-10	2173	-0-	2173	11087	111 1	1699 2	24 4	339 9	Y	308	310 0		7

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	327 1	6039 2	573 9		Y	521	540 0		12
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	146 1	3093 2	28 4	388 9	Y	353	358 0		7
07	DLQ G-10	4034	-0-	4034	4034	188 1	3602 2	16 4	228 9	Y	207	208 0		6
08	DLQ G-10	4132	-0-	4132	8166	177 1	3437 2	34 4	484 9	Y	440	434 0		12
09	DLQ G-10	3242	-0-	3242	11408	134 1	2440 2	8 4	660 9	Y	600	594 0		18
10	DLQ G-10	2615	-0-	2615	14023	120 1	1834 2	44 4	617 9	Y	561	567 0		12

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
05	403 N	231	-0-	-172	-0-	11 1	206 2	14 9		Y	13	14 0		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
05	3751 X	1980	-0-	-1771	-0-	92 1	1694 2	194 9		Y	176	180 0		4
06	3630 X	1052	-0-	-2578	-0-	38 1	812 2	14 4	188 9	Y	171	171 0		4
07	DLQ G-10	1704	-0-	1704	1704	72 1	1376 2	17 4	239 9	Y	217	215 0		6
08	DLQ G-10	1731	-0-	1731	3435	73 1	1407 2	16 4	235 9	Y	214	214 0		6
09	DLQ G-10	1670	-0-	1670	5105	78 1	1410 2	2 4	180 9	Y	164	165 0		5
*10	6865 X	1760	-0-	-5105	-0-	97 1	1480 2	12 4	171 9	Y	155	157 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
05		4743 X	2491	-0-	-2252	-0-		118 1	2184 2	Y	172	177 0		4
								189 9						
06		4800 X	2536	-0-	-2264	-0-		104 1	2204 2	Y	194	194 0		4
								15 4	213 9					
07	DLQ	G-10	2437	-0-	2437	2437		111 1	2140 2	Y	157	157 0		4
								13 4	173 9					
08	DLQ	G-10	4567	-0-	4567	7004		209 1	4039 2	Y	272	269 0		7
								20 4	299 9					
09	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	9194		88 1	1590 2	Y	460	453 0		14
								6 4	506 9					
10	DLQ	G-10	2068	-0-	2068	11262		94 1	1433 2	Y	459	463 0		10
								36 4	505 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
05		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		169 1	3123 2	Y	276	286 0		6
								304 9						
06		3150 X	1188	-0-	-1962	-0-		44 1	930 2	Y	182	184 0		4
								14 4	200 9					
07	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	1983		78 1	1491 2	Y	351	346 0		9
								28 4	386 9					
08	DLQ	G-10	2442	-0-	2442	4425		99 1	1927 2	Y	354	354 0		9
								27 4	389 9					
09	DLQ	G-10	2783	-0-	2783	7208		125 1	2271 2	Y	348	347 0		10
								4 4	383 9					
*10		9765 X	2557	-0-	-7208	-0-		137 1	2093 2	Y	277	281 0		6
								22 4	305 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
05		403 N	88	-0-	-315	-0-		4 1	73 2	Y	10	11 0		-0-
								11 9						
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
05		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-		164 1	3026 2	Y	232	229 0		5
								255 9						
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-		174 1	3692 2	Y	53	57 0		1
								4 4	58 9					
07	DLQ	G-10	4785	-0-	4785	4785		235 1	4510 2	Y	34	34 0		1
								3 4	37 9					
08	DLQ	G-10	4362	-0-	4362	9147		212 1	4106 2	Y	37	37 0		1
								3 4	41 9					
09	DLQ	G-10	3751	-0-	3751	12898		193 1	3514 2	Y	40	40 0		1
								44 9						
*10		17362 X	4464	-0-	-12898	-0-		271 1	4144 2	Y	42	42 0		1
								3 4	46 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	63	1	1164	2	Y	50	60 0	1
						55	9						
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1374	-0-	1374	1374	64	1	1162	2	Y	133	129 0	4
						2	4	146	9				
*10	1300 N	1876	-0-	576	1950	95	1	1455	2	Y	276	274 0	6
						22	4	304	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
05	4867 X	4530	-0-	-337	-0-	222	1	4098	2	Y	191	191 0	4
						210	9						
06	4710 X	4643	-0-	-67	-0-	197	1	4185	2	Y	221	220 0	5
						18	4	243	9				
07	DLQ G-10	3502	-0-	3502	3502	162	1	3102	2	Y	202	202 0	5
						16	4	222	9				
08	DLQ G-10	3902	-0-	3902	7404	181	1	3497	2	Y	191	191 0	5
						14	4	210	9				
09	DLQ G-10	1603	-0-	1603	9007	77	1	1398	2	Y	115	117 0	3
						1	4	127	9				
*10	11123 X	2116	-0-	-9007	-0-	115	1	1761	2	Y	204	203 0	4
						16	4	224	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	100	1	1845	2	Y	60	63 0	1
						66	9						
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	116	1	2453	2	Y	60	60 0	1
						5	4	66	9				
07	DLQ G-10	3359	-0-	3359	3359	164	1	3157	2	Y	32	32 0	1
						3	4	35	9				
08	DLQ G-10	2841	-0-	2841	6200	138	1	2679	2	Y	20	20 0	1
						2	4	22	9				
09	DLQ G-10	2113	-0-	2113	8313	109	1	1979	2	Y	23	23 0	1
						25	9						
*10	10570 X	2257	-0-	-8313	-0-	136	1	2074	2	Y	40	40 0	1
						3	4	44	9				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
05	1581 N	873	-0-	-708	-0-	44	1	816	2	Y	12	13 0	-0-
						13	9						
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	932	-0-	932	932	48	1	863	2	Y	19	18 0	1
						21	9						
10	DLQ G-10	1972	-0-	1972	2904	119	1	1825	2	Y	24	24 0	1
						2	4	26	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2015 N	1212	-0-	-803	-0-	62	1	1144	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	1164	54	1	982	2	Y	115	112	0			3
							1	4	127	9							
10	DLQ	G-10	2881	-0-	2881	4045	157	1	2401	2	Y	274	271	0			6
							22	4	301	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860																	
05		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	76	1	1403	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
06		1590 N	1545	-0-	-45	-0-	66	1	1400	2	Y	67	68	0			1
							5	4	74	9							
07	DLQ	G-10	3032	-0-	3032	3032	145	1	2790	2	Y	82	81	0			2
							7	4	90	9							
08	DLQ	G-10	2458	-0-	2458	5490	118	1	2280	2	Y	51	52	0			1
							4	4	56	9							
09	DLQ	G-10	2094	-0-	2094	7584	108	1	1963	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*10		1300 N	1840	-0-	540	8124	110	1	1675	2	Y	47	47	0			1
							3	4	52	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780																	
05		1147 N	732	-0-	-415	-0-	37	1	687	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558																	
05		5425 X	5243	-0-	-182	-0-	245	1	4519	2	Y	435	447	0			10
							479	9									
06		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	266	1	5630	2	Y	553	551	0			12
							44	4	608	9							
07	DLQ	G-10	7297	-0-	7297	7297	325	1	6234	2	Y	625	620	0			17
							50	4	688	9							
08	DLQ	G-10	7573	-0-	7573	14870	335	1	6502	2	Y	625	626	0			16
							48	4	688	9							
09	DLQ	G-10	7418	-0-	7418	22288	349	1	6358	2	Y	638	635	0			19
							9	4	702	9							
*10		28947 X	6659	-0-	-22288	-0-	376	1	5741	2	Y	460	469	0			10
							36	4	506	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		20	RRCID ->	274088	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8457 -	13165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		4774 X	171	-0-	-4603	-0-	8 1	155 2	Y	7	8 0		-0-
							8 9						
06		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	1347	70 1	1274 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
10	DLQ	G-10	3136	-0-	3136	4483	191 1	2924 2	Y	17	17 0		-0-
							2 4	19 9					

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		22	RRCID ->	274089	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8639 -	13099
05		5177 X	2398	-0-	-2779	-0-	116 1	2143 2	Y	126	125 0		3
							139 9						
06		5010 X	3109	-0-	-1901	-0-	130 1	2752 2	Y	193	192 0		4
							15 4	212 9					
07	DLQ	G-10	2060	-0-	2060	2060	96 1	1836 2	Y	109	110 0		3
							8 4	120 9					
08	DLQ	G-10	2097	-0-	2097	4157	93 1	1809 2	Y	165	164 0		4
							13 4	182 9					
09	DLQ	G-10	2550	-0-	2550	6707	114 1	2077 2	Y	323	317 0		10
							4 4	355 9					
*10		9102 X	2395	-0-	-6707	-0-	115 1	1755 2	Y	445	445 0		10
							35 4	490 9					

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		5	RRCID ->	274152	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8409 -	13635
05		3100 N	4094	-0-	994	994	199 1	3682 2	Y	194	199 0		4
							213 9						
06		3000 N	3090	-0-	90	1084	132 1	2792 2	Y	141	142 0		3
							11 4	155 9					
07	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	3774	130 1	2483 2	Y	65	66 0		2
							5 4	72 9					
08	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	6148	109 1	2115 2	Y	127	126 0		3
							10 4	140 9					
09	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	7612	67 1	1226 2	Y	154	152 0		5
							2 4	169 9					
10	DLQ	G-10	1741	-0-	1741	9353	94 1	1443 2	Y	173	174 0		4
							14 4	190 9					

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		28	RRCID ->	274296	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	10477 -	13859
05		496 N	268	-0-	-228	-0-	13 1	246 2	Y	8	9 0		-0-
							9 9						
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE

05		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	430	1	7931	2	Y	381	391	0		9
							419	9								
06		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	359	1	7611	2	Y	433	433	0		9
							35	4	476	9						
07	DLQ	G-10	5289	-0-	5289	5289	246	1	4716	2	Y	277	279	0		7
							22	4	305	9						
08	DLQ	G-10	4362	-0-	4362	9651	196	1	3794	2	Y	316	315	0		8
							24	4	348	9						
09	DLQ	G-10	3260	-0-	3260	12911	145	1	2636	2	Y	430	425	0		13
							6	4	473	9						
10	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	16027	172	1	2635	2	Y	262	269	0		6
							21	4	288	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868																
05	33015	X	30278	-0-	-2737	-0-	1426	1	26339	2	Y	2284	2296	0		53
							1	4	2512	9						
06	31950	X	28972	-0-	-2978	-0-	1185	1	25104	2	Y	2275	2280	0		48
							180	4	2503	9						
07	DLQ	G-10	33890	-0-	33890	33890	1528	1	29330	2	Y	2570	2549	0		69
							205	4	2827	9						
08	DLQ	G-10	32182	-0-	32182	66072	1445	1	27982	2	Y	2343	2350	0		62
							178	4	2577	9						
09	DLQ	G-10	32057	-0-	32057	98129	1532	1	27911	2	Y	2347	2339	0		70
							32	4	2582	9						
*10	132219	X	34090	-0-	-98129	-0-	1882	1	28754	2	Y	2931	2938	0		63
							230	4	3224	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832																
05	11501	X	9497	-0-	-2004	-0-	441	1	8148	2	N	825	848	0		19
							908	9								
06	11130	X	9464	-0-	-1666	-0-	387	1	8198	2	N	745	748	0		16
							59	4	820	9						
07	9672	X	8651	-0-	-1021	-0-	394	1	7557	2	N	594	594	0		16
							47	4	653	9						
08	9672	X	8353	-0-	-1319	-0-	379	1	7335	2	N	544	546	0		14
							41	4	598	9						
09	9450	X	7595	-0-	-1855	-0-	369	1	6718	2	N	456	456	0		14
							6	4	502	9						
10	9765	X	8099	-0-	-1666	-0-	463	1	7079	2	N	473	477	0		10
							37	4	520	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	1039 1	19194 2	N	638	654 0		15
							702 9						
06		20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	895 1	18977 2	N	650	651 0		14
							52 4	715 9					
07		13888 X	13077	-0-	-811	-0-	610 1	11713 2	N	639	636 0		17
							51 4	703 9					
08		16895 X	13344	-0-	-3551	-0-	619 1	11977 2	N	636	636 0		17
							48 4	700 9					
09		16350 X	13648	-0-	-2702	-0-	677 1	12332 2	N	574	574 0		17
							8 4	631 9					
10		16895 X	13525	-0-	-3370	-0-	791 1	12094 2	N	543	548 0		12
							43 4	597 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149													
05		25982 X	25982	-0-	-0-	-0-	1207 1	22308 2	Y	2242	2277 0		52
							1 4	2466 9					
06		20900 X	20900	-0-	-0-	-0-	815 1	17274 2	Y	2384	2386 0		50
							189 4	2622 9					
07	DLQ	G-10	22194	-0-	22194	22194	959 1	18400 2	Y	2404	2390 0		64
							191 4	2644 9					
08	DLQ	G-10	20011	-0-	20011	42205	864 1	16739 2	Y	2047	2057 0		54
							156 4	2252 9					
09	DLQ	G-10	18129	-0-	18129	60334	845 1	15394 2	Y	1697	1700 0		51
							23 4	1867 9					
*10		79791 X	19457	-0-	-60334	-0-	1059 1	16190 2	Y	1873	1884 0		40
							148 4	2060 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456													
05		20367 X	19092	-0-	-1275	-0-	923 1	17056 2	Y	1011	1030 0		23
							1 4	1112 9					
06		21080 X	21080	-0-	-0-	-0-	899 1	19037 2	Y	970	973 0		20
							77 4	1067 9					
07	DLQ	G-10	22257	-0-	22257	22257	1052 1	20194 2	Y	857	854 0		23
							68 4	943 9					
08	DLQ	G-10	22496	-0-	22496	44753	1047 1	20280 2	Y	994	991 0		26
							76 4	1093 9					
09	DLQ	G-10	20615	-0-	20615	65368	1019 1	18557 2	Y	934	932 0		28
							12 4	1027 9					
10	DLQ	G-10	19465	-0-	19465	84833	1125 1	17202 2	Y	965	972 0		21
							76 4	1062 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
05		4743 X	2616	-0-	-2127	-0-	116 1	2151 2	Y	317	326 0		7
							349 9						
06		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1787	-0-	1787	1787	85 1	1542 2	Y	144	140 0		4
							2 4	158 9					
*10		2756 X	969	-0-	-1787	-0-	55 1	841 2	Y	62	65 0		1
							5 4	68 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		37045 X	26932	-0-	-10113	-0-	1208 1	22322 2	N	3092	3155 0		71
							1 4	3401 9					
06		35850 X	31014	-0-	-4836	-0-	1241 1	26284 2	N	2959	2968 0		62
							234 4	3255 9					
07		37045 X	31247	-0-	-5798	-0-	1377 1	26431 2	N	2915	2899 0		78
							232 4	3207 9					
08		36053 X	32416	-0-	-3637	-0-	1438 1	27851 2	N	2659	2667 0		70
							202 4	2925 9					
09		32730 X	32387	-0-	-343	-0-	1544 1	28119 2	N	2446	2443 0		73
							33 4	2691 9					
*10		32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	1817 1	27769 2	N	2461	2481 0		53
							193 4	2707 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076													

05		23839 X	21159	-0-	-2680	-0-	1009 1	18640 2	Y	1372	1389 0		32
							1 4	1509 9					
06		20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	858 1	18183 2	Y	1337	1341 0		28
							106 4	1471 9					
07	DLQ	G-10	15853	-0-	15853	15853	733 1	14077 2	Y	884	888 0		24
							71 4	972 9					
08	DLQ	G-10	15560	-0-	15560	31413	712 1	13801 2	Y	890	891 0		23
							68 4	979 9					
09	DLQ	G-10	14741	-0-	14741	46154	721 1	13140 2	Y	790	789 0		24
							11 4	869 9					
10	DLQ	G-10	15379	-0-	15379	61533	888 1	13577 2	Y	775	782 0		17
							61 4	853 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027													

05		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	363 1	6706 2	Y	1521	1578 0		35
							1673 9						
06		18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	710 1	15052 2	Y	2213	2202 0		46
							176 4	2434 9					
07	DLQ	G-10	24552	-0-	24552	24552	1052 1	20205 2	Y	2793	2764 0		75
							223 4	3072 9					
08	DLQ	G-10	23955	-0-	23955	48507	1026 1	19865 2	Y	2605	2611 0		69
							198 4	2866 9					
09	DLQ	G-10	22269	-0-	22269	70776	1026 1	18684 2	Y	2298	2299 0		68
							31 4	2528 9					
10	DLQ	G-10	21462	-0-	21462	92238	1169 1	17868 2	Y	2057	2081 0		44
							162 4	2263 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543													

05		18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	895 1	16531 2	Y	1285	1295 0		30
							1414 9						
06		17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	758 1	16071 2	Y	952	962 0		20
							76 4	1047 9					
07	DLQ	G-10	20221	-0-	20221	20221	938 1	18013 2	Y	1076	1067 0		29
							86 4	1184 9					
08	DLQ	G-10	18742	-0-	18742	38963	867 1	16789 2	Y	924	929 0		24
							70 4	1016 9					
09	DLQ	G-10	16968	-0-	16968	55931	836 1	15234 2	Y	806	806 0		24
							11 4	887 9					
*10		75094 X	19163	-0-	-55931	-0-	1120 1	17113 2	Y	789	796 0		17
							62 4	868 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				788997									
BRISCOE G GU3		WELL #:		1H	RRCID -> 249111	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7484	PERF. 9749 - 11385			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		1H	RRCID -> 254481	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7842 - 12861			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #:		2H	RRCID -> 254485	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 8223 - 13123			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU 1		WELL #:		3H	RRCID -> 255731	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 8069 - 12721			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 257818	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8971 - 13915			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 257867	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 9547 - 14566			
05	13981 X	11468	-0-	-2513	-0-	673	1	10795	2	Y	-0-		-0-
06	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-		-0-
07	13361 X	1	-0-	-13360	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	13361 X	2863	-0-	-10498	-0-	183	1	2680	2	Y	-0-		-0-
09	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	1168	1	16992	2	Y	-0-		-0-
*10	19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	1217	1	18654	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID -> 257869	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8997 - 14001			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 257946	COMPL. DATE 03/26/2012	TOTAL DEPTH 8465	PERF. 8972	- 14129				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		11439 X	7903	-0-	-3536	-0-	464 1	7439 2	Y	-0-			-0-
06		11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-			Y	-0-			-0-
07		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-			-0-
08		10478 X	1653	-0-	-8825	-0-	107 1	1546 2	Y	-0-			-0-
09		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	656 1	9544 2	Y	-0-			-0-
*10		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	577 1	8833 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID -> 257949	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 7877	- 12951				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	442			Y	-0-			-0-
06		442 X	-0-	-0-	-442	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID -> 258126	COMPL. DATE 11/27/2016	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 7697	- 12725				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #:		4H	RRCID -> 258147	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 8119	- 13150				
05		4185 X	3765	-0-	-420	-0-	208 1	3358 2	Y	181	137 0	20 1	54
							199 9						
06		4050 X	3443	-0-	-607	-0-	216 1	3039 2	Y	171	180 0	20 1	25
							188 9						
07		4185 X	3551	-0-	-634	-0-	212 1	3146 2	Y	175	153 0	19 1	28
							193 9						
08		3937 X	3657	-0-	-280	-0-	224 1	3228 2	Y	186	171 0	17 1	26
							205 9						
09		3810 X	3146	-0-	-664	-0-	190 1	2783 2	Y	157	144 0	12 1	27
							173 9						
10		3751 X	3107	-0-	-644	-0-	178 1	2739 2	Y	173	162 0	11 1	27
							190 9						

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID -> 258155	COMPL. DATE 04/08/2012	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 9146	- 14190				
05		9021 X	6984	-0-	-2037	-0-	408 1	6576 2	Y	-0-			-0-
06		8130 X	4	-0-	-8126	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	-0-			-0-
08		8308 X	1382	-0-	-6926	-0-	88 1	1294 2	Y	-0-			-0-
09		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	693 1	10063 2	Y	-0-			-0-
10		6975 X	2452	-0-	-4523	-0-	152 1	2300 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID -> 258267	COMPL. DATE 02/23/2017	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 9388	- 14450				
05		10571 X	9513	-0-	-1058	-0-	557 1	8956 2	Y	-0-			107
06		10530 X	10413	-0-	-117	-0-	688 1	9725 2	Y	-0-			107
07		10633 X	9622	-0-	-1011	-0-	608 1	9014 2	Y	-0-			107
08		10633 X	8069	-0-	-2564	-0-	516 1	7553 2	Y	-0-			107
09		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	697 1	10198 2	Y	-0-			107
10		10757 X	10401	-0-	-356	-0-	637 1	9764 2	Y	-0-			107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6851 X	6222	-0-	-629	-0-	355	1	5707	2	Y	145	108 0	12 1 43
06	6450 X	5944	-0-	-506	-0-	160	9	381	1	Y	158	162 0	16 1 23
07	6603 X	6089	-0-	-514	-0-	174	9	374	1	Y	155	135 0	18 1 25
08	6541 X	6059	-0-	-482	-0-	171	9	377	1	Y	158	146 0	15 1 22
09	6030 X	5779	-0-	-251	-0-	174	9	361	1	Y	156	141 0	10 1 27
10	6231 X	5832	-0-	-399	-0-	172	9	348	1	Y	164	155 0	11 1 25
						180	9						

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

05	7750 X	7490	-0-	-260	-0-	434	1	6968	2	Y	80	60 0	9 1 24
06	7500 X	7366	-0-	-134	-0-	88	9	481	1	Y	87	89 0	9 1 13
07	8091 X	7865	-0-	-226	-0-	96	9	493	1	Y	74	65 0	10 1 12
08	8091 X	7238	-0-	-853	-0-	81	9	459	1	Y	78	72 0	7 1 11
09	7830 X	7566	-0-	-264	-0-	86	9	480	1	Y	82	74 0	5 1 14
*10	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	90	9	486	1	Y	100	93 0	6 1 15
						110	9						

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874

05	4123 X	3868	-0-	-255	-0-	220	1	3524	2	Y	113	85 0	12 1 34
06	SHUT IN	407	-0-	407	407	124	9	27	1	Y	13	33 0	12 1 2
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407	14	9			Y	-0-	2 1	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

05	5921 X	5690	-0-	-231	-0-	331	1	5289	2	Y	64	48 0	7 1 19
06	5580 X	5482	-0-	-98	-0-	70	9	358	1	Y	63	66 0	7 1 9
07	5673 X	5648	-0-	-25	-0-	69	9	354	1	Y	59	52 0	7 1 9
08	5704 X	5531	-0-	-173	-0-	65	9	351	1	Y	56	51 0	6 1 8
09	5520 X	5271	-0-	-249	-0-	62	9	333	1	Y	57	52 0	3 1 10
10	5704 X	5326	-0-	-378	-0-	63	9	323	1	Y	62	58 0	4 1 10
						68	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488 X	966	-0-	-522	-0-	56 1	893 2	Y	15	13 0	4 1	5
						17 9						
06	1440 X	838	-0-	-602	-0-	52 1	756 2	Y	27	26 0	2 1	4
						30 9						
07	1426 X	1088	-0-	-338	-0-	65 1	953 2	Y	64	55 0	3 1	10
						70 9						
08	1426 X	916	-0-	-510	-0-	55 1	815 2	Y	42	40 0	6 1	6
						46 9						
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	75 1	1120 2	Y	71	62 0	3 1	12
						78 9						
10	1085 X	336	-0-	-749	-0-	21 1	305 2	Y	9	15 0	5 1	1
						10 9						

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

05	2449 X	1775	-0-	-674	-0-	93 1	1488 2	Y	176	133 0	18 1	52
						194 9						
06	2340 X	392	-0-	-1948	-0-	23 1	315 2	Y	49	75 0	19 1	7
						54 9						
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	176 1	2577 2	Y	408	344 0	6 1	65
						449 9						
08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	120 1	1755 2	Y	294	278 0	40 1	41
						323 9						
09	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	118 1	1706 2	Y	280	254 0	18 1	49
						308 9						
10	3193 X	2193	-0-	-1000	-0-	115 1	1758 2	Y	291	276 0	19 1	45
						320 9						

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-			-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	166 1	2483 2	Y	27	23 0		4
						30 9						
08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	45 1	635 2	Y	7	7 0	3 1	1
						8 9						
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	130 1	1882 2	Y	75	63 0		13
						83 9						
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	21 2	6 9	Y	5	12 0	5 1	1

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

05	17701 X	14872	-0-	-2829	-0-	866 1	13958 2	Y	44	34 0	6 1	13
						48 9						
06	17070 X	7951	-0-	-9119	-0-	524 1	7406 2	Y	19	24 0	5 1	3
						21 9						
07	17422 X	4081	-0-	-13341	-0-	255 1	3815 2	Y	10	9 0	2 1	2
						11 9						
08	17422 X	2770	-0-	-14652	-0-	175 1	2588 2	Y	6	6 0	1 1	1
						7 9						
09	16440 X	1668	-0-	-14772	-0-	107 1	1551 2	Y	9	8 0		2
						10 9						
10	14880 X	2958	-0-	-11922	-0-	180 1	2764 2	Y	13	12 0	1 1	2
						14 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	9765 X	9451	-0-	-314	-0-	549	1	8830	2	Y	65	50 0 9 1 19
06	9360 X	8976	-0-	-384	-0-	72	9	8326	2	Y	55	59 0 7 1 8
07	9672 X	9271	-0-	-401	-0-	61	9	8626	2	Y	55	48 0 6 1 9
08	9548 X	7925	-0-	-1623	-0-	584	1	7365	2	Y	48	44 0 6 1 7
09	9150 X	9027	-0-	-123	-0-	61	9	8377	2	Y	69	61 0 3 1 12
10	9455 X	5437	-0-	-4018	-0-	507	1	5051	2	Y	52	51 0 5 1 8
						53	9					
						574	1					
						76	9					
						329	1					
						57	9					
BRISCOE B GU1		WELL #: 7H		RRCID -> 260309		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE C GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447				
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479				
05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	433	1	6943	2	Y	44	34 0 5 1 13
06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	48	9	6665	2	Y	37	40 0 5 1 5
07	7502 X	7111	-0-	-391	-0-	472	1	6623	2	Y	36	31 0 4 1 6
08	7502 X	6880	-0-	-622	-0-	41	9	6404	2	Y	34	32 0 3 1 5
09	7260 X	6610	-0-	-650	-0-	448	1	6137	2	Y	47	42 0 2 1 8
10	7409 X	6622	-0-	-787	-0-	40	9	6168	2	Y	46	44 0 3 1 7
						439	1					
						37	9					
						421	1					
						52	9					
						403	1					
						51	9					
GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485				
05	11501 X	11204	-0-	-297	-0-	655	1	10514	2	Y	32	22 0 10
06	11070 X	10854	-0-	-216	-0-	35	9	10086	2	Y	54	52 0 4 1 8
07	11842 X	10738	-0-	-1104	-0-	709	1	10023	2	Y	35	31 0 6 1 6
08	11842 X	10166	-0-	-1676	-0-	59	9	9477	2	Y	34	32 0 3 1 5
09	11460 X	10510	-0-	-950	-0-	676	1	9805	2	Y	29	27 0 2 1 5
*10	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	39	9	10793	2	Y	41	38 0 2 1 6
						652	1					
						37	9					
						673	1					
						32	9					
						704	1					
						45	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		10912 X	10365	-0-	-547	-0-	608 1	9727 2	Y	27	21 0	4 1		8
							30 9							
06		9360 X	8537	-0-	-823	-0-	561 1	7953 2	Y	21	23 0	3 1		3
							23 9							
07		12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	809 1	11961 2	Y	36	31 0	2 1		6
							40 9							
08		12617 X	11139	-0-	-1478	-0-	714 1	10392 2	Y	30	29 0	3 1		4
							33 9							
09		12210 X	3277	-0-	-8933	-0-	211 1	3066 2	Y	-0-	2 0	2 1		-0-
10		12803 X	8675	-0-	-4128	-0-	531 1	8127 2	Y	15	13 0			2
							17 9							

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832						
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE C GU1		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734						
05		4774 X	2941	-0-	-1833	-0-	160 1	2627 2	Y	140	107 0	17 1		42
							154 9							
06		4620 X	3242	-0-	-1378	-0-	203 1	2835 2	Y	185	185 0	15 1		27
							204 9							
07		4774 X	3306	-0-	-1468	-0-	198 1	2920 2	Y	171	150 0	21 1		27
							188 9							
08		3565 X	3106	-0-	-459	-0-	188 1	2723 2	Y	177	163 0	17 1		24
							195 9							
09		3450 X	2872	-0-	-578	-0-	172 1	2531 2	Y	154	140 0	11 1		27
							169 9							
10		3348 X	2865	-0-	-483	-0-	169 1	2574 2	Y	111	111 0	10 1		17
							122 9							

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320						
05		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	144 1	2336 2	Y	113	80 0	2 1		34
							124 9							
06		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	99 1	1433 2	Y	39	55 0	12 1		6
							43 9							
07		1240 X	935	-0-	-305	-0-	59 1	863 2	Y	12	12 0	4 1		2
							13 9							
08		2604 X	983	-0-	-1621	-0-	59 1	870 2	Y	49	43 0	1 1		7
							54 9							
09		2520 X	1113	-0-	-1407	-0-	69 1	1004 2	Y	36	34 0	3 1		6
							40 9							
10		2604 X	892	-0-	-1712	-0-	53 1	778 2	Y	55	50 0	3 1		8
							61 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B GU3		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692								
05	3782	X	2425	-0-	-1357	-0-	139 1	2233 2	Y	48	42 0	15 1				14
							53 9									
06	3540	X	2611	-0-	-929	-0-	171 1	2409 2	Y	28	33 0	5 1				4
							31 9									
07	3503	X	2190	-0-	-1313	-0-	138 1	2052 2	Y	-0-	1 0	3 1				-0-
08	3379	X	28	-0-	-3351	-0-	28 2		Y	-0-						-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	258 1	3788 2	Y	68	56 0					12
							75 9									
*10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	194 1	2943 2	Y	156	139 0	5 1				24
							172 9									

BRISCOE R GU1		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287								
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	196 1	3192 2	Y	395	298 0	40 1				118
							435 9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	209 1	2970 2	Y	482	487 0	43 1				70
							530 9									
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	210 1	3128 2	Y	488	426 0	54 1				78
							537 9									
08	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	204 1	2960 2	Y	478	442 0	48 1				66
							526 9									
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	209 1	3005 2	Y	492	442 0	30 1				86
							541 9									
10	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	199 1	3065 2	Y	503	478 0	33 1				78
							553 9									

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032				
05	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	234 1	3781 2	Y	57	43 0	6 1	17
06	4320 X	3770	-0-	-550	-0-	63 9	244 1	3458 2	Y	62	64 0	9
07	4464 X	3920	-0-	-544	-0-	68 9	245 1	3613 2	Y	56	49 0	9
08	4433 X	3921	-0-	-512	-0-	62 9	249 1	3605 2	Y	61	56 0	8
09	4200 X	3843	-0-	-357	-0-	67 9	242 1	3535 2	Y	60	54 0	10
10	4092 X	3961	-0-	-131	-0-	66 9	239 1	3653 2	Y	63	59 0	10
						69 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586				
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	343 1	5483 2	Y	90	68 0	9 1	27
06	5820 X	5607	-0-	-213	-0-	99 9	363 1	5144 2	Y	91	95 0	13
07	6014 X	5407	-0-	-607	-0-	100 9	335 1	4970 2	Y	93	81 0	15
08	6014 X	5563	-0-	-451	-0-	102 9	348 1	5080 2	Y	123	112 0	17
09	5730 X	5433	-0-	-297	-0-	135 9	343 1	4996 2	Y	85	79 0	15
10	5921 X	5360	-0-	-561	-0-	94 9	325 1	4941 2	Y	85	81 0	13
						94 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982				
05	14167 X	13393	-0-	-774	-0-	775 1	12461 2	Y	143	107 0	14 1	43
06	13710 X	12772	-0-	-938	-0-	157 9	825 1	11690 2	Y	234	227 0	34
07	13547 X	12672	-0-	-875	-0-	257 9	793 1	11719 2	Y	145	130 0	23
08	13392 X	12425	-0-	-967	-0-	160 9	791 1	11532 2	Y	93	89 0	13
09	12960 X	12746	-0-	-214	-0-	102 9	810 1	11786 2	Y	136	119 0	24
10	13392 X	11297	-0-	-2095	-0-	150 9	686 1	10459 2	Y	138	132 0	21
						152 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 264607	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 8343	- 13540			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3937 X	3724	-0-	-213	-0-	211 1	3450 2	Y	57	43 0	7 1	17
						63 9						
06	3810 X	3373	-0-	-437	-0-	219 1	3091 2	Y	57	60 0	6 1	8
						63 9						
07	3937 X	3373	-0-	-564	-0-	208 1	3103 2	Y	56	49 0	6 1	9
						62 9						
08	3813 X	3542	-0-	-271	-0-	224 1	3251 2	Y	61	56 0	6 1	8
						67 9						
09	3630 X	3377	-0-	-253	-0-	212 1	3085 2	Y	73	64 0	4 1	13
						80 9						
10	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	204 1	3152 2	Y	77	73 0	5 1	12
						85 9						

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 7313	PERF. N/A	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE G		WELL #:		7H	RRCID -> 264689	COMPL. DATE 06/26/2016	TOTAL DEPTH 7329	PERF. 8459	- 11871
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #:		C454H	RRCID -> 264809	COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL DEPTH 8772	PERF. 9400	- 15818			
05	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	826 1	13345 2	Y	50	38 0	5 1	15
						55 9						
06	13560 X	4637	-0-	-8923	-0-	303 1	4314 2	Y	18	25 0	5 1	3
						20 9						
07	14012 X	8174	-0-	-5838	-0-	516 1	7623 2	Y	32	28 0	2 1	5
						35 9						
08	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	984 1	14303 2	Y	6	7 0	3 1	1
						7 9						
09	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	922 1	13422 2	Y	15	13 0		3
						17 9						
*10	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	885 1	13568 2	Y	21	20 0	1 1	3
						23 9						

GALVAN RANCH		WELL #:		A527H	RRCID -> 264977	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 9163	PERF. 9669	- 15085
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804					
05	11749 X	7184	-0-	-4565	-0-	413 1	6624 2	Y	134	104 0	20 1		40
06	11370 X	3412	-0-	-7958	-0-	147 9	3093 2	Y	91	103 0	15 1		13
07	11749 X	4650	-0-	-7099	-0-	219 1	4213 2	Y	139	120 0	10 1		22
08	11160 X	5596	-0-	-5564	-0-	100 9	5075 2	Y	157	143 0	14 1		22
09	10020 X	5012	-0-	-5008	-0-	284 1	4538 2	Y	147	133 0	10 1		26
10	7192 X	6989	-0-	-203	-0-	153 9	6326 2	Y	227	208 0	10 1		35

BRISCOE GU1 STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357					
05	6169 X	5826	-0-	-343	-0-	333 1	5397 2	Y	87	66 0	9 1		26
06	5850 X	5560	-0-	-290	-0-	96 9	5098 2	Y	92	95 0	10 1		13
07	6045 X	5773	-0-	-272	-0-	361 1	5315 2	Y	89	78 0	10 1		14
08	5952 X	5700	-0-	-252	-0-	101 9	5243 2	Y	87	80 0	9 1		12
09	5730 X	5504	-0-	-226	-0-	360 1	5060 2	Y	88	80 0	5 1		15
10	5828 X	5541	-0-	-287	-0-	98 9	5107 2	Y	91	86 0	6 1		14

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342					
05	4712 X	4221	-0-	-491	-0-	245 1	3936 2	Y	36	27 0	4 1		11
06	4560 X	3339	-0-	-1221	-0-	40 9	3087 2	Y	30	33 0	4 1		4
07	4712 X	2828	-0-	-1884	-0-	219 1	2626 2	Y	21	19 0	3 1		3
08	4619 X	2619	-0-	-2000	-0-	33 9	2424 2	Y	25	23 0	2 1		3
09	4350 X	2520	-0-	-1830	-0-	179 1	2327 2	Y	30	26 0	2 1		5
10	4216 X	2838	-0-	-1378	-0-	23 9	2627 2	Y	38	35 0	2 1		6

SAN AMBROSIA D		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207					
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-				-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A125H		RRCID ->	265781	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10020	- 15792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119

NEEL		WELL #: 3H		RRCID ->	266129	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8600	- 13920			
05	13454 X	7867	-0-	-5587	-0-	460	1	7406	2	Y	1	1 0		-0-
06	12810 X	26	-0-	-12784	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
07	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-			-0-
08	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-			-0-
09	12450 X	8301	-0-	-4149	-0-	535	1	7766	2	Y	-0-			-0-
*10	24646 X	24646	-0-	-0-	-0-	1514	1	23132	2	Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID ->	266167	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7166	- 12336			
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID ->	266173	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7837	- 14268			
05	6262 X	5860	-0-	-402	-0-	333	1	5417	2	Y	100	76 0	11 1	30
06	6000 X	5603	-0-	-397	-0-	110	9	5118	2	Y	112	115 0	11 1	16
07	6138 X	5727	-0-	-411	-0-	123	9	5280	2	Y	82	72 0	13 1	13
08	6045 X	5714	-0-	-331	-0-	357	1	5255	2	Y	89	82 0	8 1	12
09	5760 X	5494	-0-	-266	-0-	90	9	5039	2	Y	102	90 0	6 1	18
10	5859 X	3274	-0-	-2585	-0-	361	1	3010	2	Y	63	64 0	7 1	10
						98	9							
						112	9							
						195	1							
						69	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID ->	266175	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 9507	- 16361			
05	35247 X	31955	-0-	-3292	-0-	1869	1	30083	2	Y	3	2 0	1 1	1
06	33090 X	30361	-0-	-2729	-0-	3	9	28355	2	Y	5	5 0		1
07	34193 X	30853	-0-	-3340	-0-	2000	1	28898	2	Y	4	3 0	1 1	1
08	33232 X	30538	-0-	-2694	-0-	6	9	28574	2	Y	2	3 0		-0-
09	31530 X	23958	-0-	-7572	-0-	1951	1	22418	2	Y	2	2 0		-0-
10	31961 X	10733	-0-	-21228	-0-	4	9	10073	2	Y	-0-			-0-
						1962	1							
						2	9							
						1538	1							
						2	9							
						660	1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRASK DUMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	266177	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8450	- 14073	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		12648 X	12077	-0-	-571	-0-	706 1	11370 2	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
06		12240 X	11180	-0-	-1060	-0-	738 1	10440 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
07		12648 X	11705	-0-	-943	-0-	741 1	10955 2	Y	8	7 0			1
							9 9							
08		12338 X	11851	-0-	-487	-0-	761 1	11089 2	Y	1	1 0	1 1		-0-
							1 9							
09		11820 X	11215	-0-	-605	-0-	720 1	10495 2	Y	-0-				-0-
							699 1	10711 2	Y	1	1 0			-0-
10		12090 X	11411	-0-	-679	-0-	1 9							
GALVAN RANCH LP		WELL #:		1H	RRCID ->	266258	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8872	- 13630	
05		7595 X	3062	-0-	-4533	-0-	175 1	2815 2	Y	65	53 0	13 1		19
							72 9							
06		7320 X	511	-0-	-6809	-0-	32 1	457 2	Y	20	29 0	7 1		3
							22 9							
07		7564 X	77	-0-	-7487	-0-	77 2		Y	-0-	3 1			-0-
							191 1	2798 2	Y	80	69 0			11
							88 9							
08		7471 X	3077	-0-	-4394	-0-	191 1	2798 2	Y	80	69 0			11
							88 9							
09		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	653 1	9508 2	Y	230	196 0	5 1		40
							253 9							
*10		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	500 1	7671 2	Y	199	192 0	16 1		31
							219 9							
SAN AMBROSIA D		WELL #:		15H	RRCID ->	266470	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7126	- 11826	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE G GU6		WELL #:		6H	RRCID ->	266860	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8775	- 14284	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE R		WELL #:		13H	RRCID ->	266861	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7604	- 12987	
05		8308 X	8231	-0-	-77	-0-	470 1	7567 2	Y	176	133 0	19 1		53
							194 9							
06		8130 X	7885	-0-	-245	-0-	507 1	7204 2	Y	158	169 0	19 1		23
							174 9							
07		8401 X	7970	-0-	-431	-0-	493 1	7305 2	Y	156	136 0	18 1		25
							172 9							
08		8401 X	7643	-0-	-758	-0-	480 1	6996 2	Y	152	141 0	15 1		21
							167 9							
09		8130 X	7333	-0-	-797	-0-	461 1	6701 2	Y	155	139 0	10 1		27
							171 9							
10		8246 X	7832	-0-	-414	-0-	467 1	7190 2	Y	159	151 0	10 1		25
							175 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		7H	RRCID ->	267458	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	8100	- 12758	
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		
05		6169 X	1404	-0-	-4765	-0-	80	1	34	36	0	23	1	10
							37	9						
06		5970 X	5760	-0-	-210	-0-	368	1	150	134	0	4	1	22
							165	9						
07		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	389	1	137	120	0	17	1	22
							151	9						
08		6107 X	6055	-0-	-52	-0-	378	1	147	136	0	13	1	20
							162	9						
09		5790 X	5778	-0-	-12	-0-	357	1	172	153	0	9	1	30
							189	9						
10		6293 X	5886	-0-	-407	-0-	350	1	166	158	0	12	1	26
							183	9						

GALVAN RANCH LP		WELL #:		2H	RRCID ->	267933	COMPL. DATE	01/02/2016	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8415	- 12023	
05		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	405	1	164	124	0	18	1	49
							180	9						
06		7410 X	6558	-0-	-852	-0-	421	1	153	162	0	18	1	22
							168	9						
07		7657 X	6662	-0-	-995	-0-	410	1	156	136	0	17	1	25
							172	9						
08		7657 X	6387	-0-	-1270	-0-	402	1	105	100	0	15	1	15
							116	9						
09		7110 X	6302	-0-	-808	-0-	398	1	96	87	0	7	1	17
							106	9						
10		7099 X	6297	-0-	-802	-0-	384	1	64	64	0	7	1	10
							70	9						

GALVAN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	267934	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8461	- 12962	
05		3007 N	2737	-0-	-270	-0-	159	1	16	12	0	2	1	5
							18	9						
06		2730 N	2634	-0-	-96	-0-	172	1	20	20	0	2	1	3
							22	9						
07		3007 X	2736	-0-	-271	-0-	174	1	19	17	0	2	1	3
							21	9						
08		2821 X	2684	-0-	-137	-0-	170	1	19	17	0	2	1	3
							21	9						
09		2700 X	2610	-0-	-90	-0-	167	1	20	18	0	1	1	4
							22	9						
10		2728 X	2687	-0-	-41	-0-	163	1	21	20	0	2	1	3
							23	9						

GALVAN RANCH		WELL #:		B346H	RRCID ->	267935	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	9607	- 14592	
05		22196 X	20817	-0-	-1379	-0-	1215	1	27	21	0	3	1	8
							30	9						
06		21480 X	19104	-0-	-2376	-0-	1259	1	19	21	0	3	1	3
							21	9						
07		22041 X	21767	-0-	-274	-0-	1378	1	13	12	0	2	1	2
							14	9						
08		21731 X	20504	-0-	-1227	-0-	1315	1	13	12	0	1	1	2
							14	9						
09		20730 X	18280	-0-	-2450	-0-	1172	1	15	13	0	1	1	3
							17	9						
10		21762 X	21469	-0-	-293	-0-	1318	1	17	16	0	1	1	3
							19	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID ->	267936	COMPL. DATE	01/06/2014	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	9589 - 13339	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	1	1 0	2 1	-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			-0-
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	-0-			-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID ->	268122	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9631 - 14399	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID ->	268168	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7744 - 12351	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID ->	268195	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8394 - 11699	
05	1581 X	1154	-0-	-427	-0-	69 1	1084 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
06	1530 X	1338	-0-	-192	-0-	89 1	1249 2	Y	-0-			-0-
07	1581 X	842	-0-	-739	-0-	54 1	788 2	Y	-0-			-0-
08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	88 1	1271 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
09	1350 X	1191	-0-	-159	-0-	75 1	1116 2	Y	-0-			-0-
10	1395 X	1026	-0-	-369	-0-	64 1	962 2	Y	-0-			-0-

NEEL		WELL #: 4H		RRCID ->	268196	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8680 - 12151	
05	3565 X	2315	-0-	-1250	-0-	136 1	2179 2	Y	-0-			-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	219 1	3098 2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2672	-0-	-397	-0-	168 1	2504 2	Y	-0-			-0-
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	249 1	3588 2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	2851	-0-	-479	-0-	182 1	2669 2	Y	-0-			-0-
10	3441 X	3296	-0-	-145	-0-	201 1	3095 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID ->	268283	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7777 - 12825	
05	T. A.	58	-0-	58	-0-	377	32 2	Y	24	18 0	1 1	7
06	377 X	-0-	-0-	-377	-0-	-377		Y	-0-	4 0	3 1	-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-		13 1	Y	20	17 0		3
							22 9					
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 0	2 1	-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	13950 X	11600	-0-	-2350	-0-	679	1 10901 2	Y	18	14 0	2 1	6
06	13500 X	8250	-0-	-5250	-0-	20 9	543 1 7689 2	Y	16	18 0	2 1	2
07	13671 X	7489	-0-	-6182	-0-	18 9	474 1 6993 2	Y	20	17 0	2 1	3
08	13671 X	12858	-0-	-813	-0-	22 9	823 1 11972 2	Y	57	50 0	2 1	8
09	13230 X	7441	-0-	-5789	-0-	63 9	478 1 6934 2	Y	26	26 0	3 1	5
*10	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	29 9	731 1 11199 2	Y	57	51 0	2 1	9
						63 9						
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273				
05	1271 X	771	-0-	-500	-0-	39 1	633 2	Y	90	63 0	2 1	27
06	930 X	81	-0-	-849	-0-	99 9	81 2	Y	-0-	17 0	10 1	-0-
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
08	961 X	915	-0-	-46	-0-	49 1	732 2	Y	122	105 0		17
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	134 9		Y	-0-	9 0	8 1	-0-
*10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	66 1	1024 2	Y	141	119 0		22
						155 9						
BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387				
05	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	693 1	11174 2	Y	43	30 0	2 1	13
06	12840 X	10813	-0-	-2027	-0-	47 9	702 1 9956 2	Y	141	129 0	5 1	20
07	16864 X	9443	-0-	-7421	-0-	155 9	592 1 8772 2	Y	72	65 0	16 1	11
08	16864 X	5832	-0-	-11032	-0-	79 9	375 1 5457 2	Y	-0-	4 0	7 1	-0-
09	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-			Y	-0-			-0-
10	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	11284 X	10772	-0-	-512	-0-	628 1	10103 2	Y	37 30 0	9 1 11
						41 9				
06	10920 X	10856	-0-	-64	-0-	712 1	10103 2	Y	37 39 0	4 1 5
						41 9				
07	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	685 1	10181 2	Y	50 43 0	4 1 8
						55 9				
08	10757 X	10597	-0-	-160	-0-	678 1	9868 2	Y	46 43 0	5 1 6
						51 9				
09	10860 X	10506	-0-	-354	-0-	670 1	9773 2	Y	57 50 0	3 1 10
						63 9				
10	11222 X	9756	-0-	-1466	-0-	597 1	9102 2	Y	52 50 0	4 1 8
						57 9				

GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729		
05	13082 X	10527	-0-	-2555	-0-	609 1	9804 2	Y	104 87 0	27 1 31
						114 9				
06	12660 X	10671	-0-	-1989	-0-	694 1	9855 2	Y	111 115 0	11 1 16
						122 9				
07	11656 X	10944	-0-	-712	-0-	684 1	10120 2	Y	127 110 0	13 1 20
						140 9				
08	11284 X	9720	-0-	-1564	-0-	620 1	9017 2	Y	75 73 0	12 1 10
						83 9				
09	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	691 1	10038 2	Y	160 137 0	5 1 28
						176 9				
10	11036 X	10483	-0-	-553	-0-	635 1	9714 2	Y	122 120 0	11 1 19
						134 9				

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE B GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 269045		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6169 X	6066	-0-	-103	-0-	352 1 36 9	5678 2	Y	33	25 0	4 1	10
06	5970 X	5725	-0-	-245	-0-	375 1 40 9	5310 2	Y	36	37 0	4 1	5
07	6169 X	5817	-0-	-352	-0-	367 1 34 9	5416 2	Y	31	27 0	4 1	5
08	6076 X	5727	-0-	-349	-0-	364 1 55 9	5308 2	Y	50	45 0	3 1	7
09	5880 X	5494	-0-	-386	-0-	352 1 52 9	5090 2	Y	47	43 0	3 1	8
10	6076 X	5659	-0-	-417	-0-	344 1 55 9	5260 2	Y	50	47 0	3 1	8

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331			
05	5363 X	3807	-0-	-1556	-0-	222 1 19 9	3566 2	Y	17	14 0	4 1	5
06	5190 X	4235	-0-	-955	-0-	278 1 29 9	3928 2	Y	26	25 0	2 1	4
07	5363 X	5142	-0-	-221	-0-	324 1 40 9	4778 2	Y	36	31 0	3 1	6
08	5270 X	5040	-0-	-230	-0-	321 1 39 9	4680 2	Y	35	33 0	3 1	5
09	4440 X	4396	-0-	-44	-0-	260 1 326 9	3810 2	Y	296	247 0	2 1	52
10	5146 X	1340	-0-	-3806	-0-	81 1	1259 2	Y	-0-	32 0	20 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551			
05	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	419 1 67 9	6761 2	Y	61	44 0	4 1	18
06	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	480 1 43 9	6784 2	Y	39	44 0	7 1	6
07	7099 X	6600	-0-	-499	-0-	413 1 42 9	6145 2	Y	38	34 0	4 1	6
08	7254 X	6519	-0-	-735	-0-	417 1 37 9	6065 2	Y	34	31 0	4 1	5
09	7320 X	6416	-0-	-904	-0-	410 1 37 9	5969 2	Y	34	31 0	2 1	6
*10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	502 1 55 9	7695 2	Y	50	45 0	3 1	8

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922			
05	11191 X	9254	-0-	-1937	-0-	538 1 77 9	8639 2	Y	70	53 0	7 1	21
06	10830 X	8979	-0-	-1851	-0-	589 1 85 9	8305 2	Y	77	79 0	8 1	11
07	11191 X	8686	-0-	-2505	-0-	545 1 64 9	8077 2	Y	58	51 0	9 1	9
08	9920 X	6855	-0-	-3065	-0-	438 1 46 9	6371 2	Y	42	39 0	6 1	6
09	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	612 1 88 9	8966 2	Y	80	69 0	3 1	14
*10	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	572 1 89 9	8717 2	Y	81	77 0	5 1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B GUL		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE B GUL		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855				
05	6665 X	4861	-0-	-1804	-0-	275 1	4445 2	Y	128	97 0	14 1	38
06	5400 X	3891	-0-	-1509	-0-	141 9	247 1	Y	102	111 0	14 1	15
07	5301 X	4831	-0-	-470	-0-	112 9	292 1	Y	194	167 0	11 1	31
08	5301 X	4868	-0-	-433	-0-	213 9	304 1	Y	132	126 0	19 1	18
09	4980 X	3949	-0-	-1031	-0-	145 9	247 1	Y	111	102 0	8 1	19
10	4867 X	4639	-0-	-228	-0-	122 9	273 1	Y	148	136 0	8 1	23
						163 9	4203 2					

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835				
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	64 1	994 2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	68 1	954 2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	861	-0-	-906	-0-	54 1	807 2	Y	-0-			-0-
08	1767 X	1024	-0-	-743	-0-	66 1	958 2	Y	-0-			-0-
09	1440 X	951	-0-	-489	-0-	61 1	890 2	Y	-0-			-0-
10	1054 X	966	-0-	-88	-0-	58 1	908 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968				
05	3286 X	3055	-0-	-231	-0-	175 1	2819 2	Y	55	42 0	6 1	16
06	3150 X	2681	-0-	-469	-0-	61 9	172 1	Y	62	63 0	6 1	9
07	3255 X	3070	-0-	-185	-0-	172 1	68 9	Y	25	23 0	7 1	4
08	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	193 1	28 9	Y	52	47 0	2 1	7
09	3120 X	2868	-0-	-252	-0-	182 1	57 9	Y	65	58 0	3 1	11
10	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	181 1	72 9	Y	71	67 0	4 1	11
						170 1	78 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230				
05	8587 X	7931	-0-	-656	-0-	461 1	7415 2	Y	50	39 0	6 1	15
06	8310 X	7409	-0-	-901	-0-	55 9	486 1	Y	59	60 0	6 1	8
07	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	65 9	584 1	Y	60	52 0	7 1	9
08	8742 X	7765	-0-	-977	-0-	66 9	491 1	Y	74	67 0	6 1	10
09	8460 X	7423	-0-	-1037	-0-	81 9	471 1	Y	59	54 0	5 1	10
10	9269 X	6767	-0-	-2502	-0-	65 9	412 1	Y	71	66 0	4 1	11
						78 9	6277 2					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 269792		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8820 - 12620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	101	1 1596	2 Y	-0-		-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	81	1 1155	2 Y	-0-		-0-
07	1705 X	1136	-0-	-569	-0-	70	1 1066	2 Y	-0-		-0-
08	1705 X	1389	-0-	-316	-0-	89	1 1300	2 Y	-0-		-0-
09	1650 X	1156	-0-	-494	-0-	73	1 1083	2 Y	-0-		-0-
10	1705 X	995	-0-	-710	-0-	60	1 935	2 Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829	
05	17298 X	8	-0-	-17290	-0-	8	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	16740 X	51	-0-	-16689	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
07	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	1210	1 17936	2 Y	206	173 0	33
						227	9				
08	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	1542	1 22470	2 Y	142	135 0	20 1 20
						156	9				
09	19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	1230	1 17905	2 Y	126	115 0	9 1 22
						139	9				
*10	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	1092	1 16724	2 Y	98	96 0	9 1 15
						108	9				

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554 - 14762	
05	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	825	1 13302	2 Y	40	31 0	6 1 12
						44	9				
06	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	868	1 12292	2 Y	51	52 0	4 1 7
						56	9				
07	14818 X	11457	-0-	-3361	-0-	724	1 10698	2 Y	32	28 0	6 1 5
						35	9				
08	14818 X	12631	-0-	-2187	-0-	810	1 11787	2 Y	31	29 0	3 1 4
						34	9				
09	14340 X	11907	-0-	-2433	-0-	764	1 11100	2 Y	39	34 0	2 1 7
						43	9				
10	14167 X	12256	-0-	-1911	-0-	748	1 11461	2 Y	43	40 0	3 1 7
						47	9				

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9578 - 14741	
05	18817 X	17984	-0-	-833	-0-	1049	1 16860	2 Y	68	53 0	10 1 20
						75	9				
06	18210 X	16518	-0-	-1692	-0-	1083	1 15365	2 Y	64	68 0	7 1 9
						70	9				
07	18693 X	17402	-0-	-1291	-0-	1095	1 16242	2 Y	59	52 0	7 1 9
						65	9				
08	18693 X	16909	-0-	-1784	-0-	1082	1 15757	2 Y	64	58 0	6 1 9
						70	9				
09	18090 X	16431	-0-	-1659	-0-	1051	1 15317	2 Y	57	52 0	4 1 10
						63	9				
10	17980 X	16989	-0-	-991	-0-	1039	1 15881	2 Y	63	59 0	4 1 10
						69	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9804		- 16245	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8308 X	7642	-0-	-666	-0-	443 1	7113 2	Y	78	59 0	10 1	23	
06	8040 X	7309	-0-	-731	-0-	86 9 475 1	6740 2	Y	85	87 0	9 1	12	
07	8525 X	7401	-0-	-1124	-0-	94 9 461 1	6850 2	Y	82	72 0	9 1	13	
08	8215 X	7443	-0-	-772	-0-	90 9 475 1	6878 2	Y	82	76 0	8 1	11	
09	7710 X	7124	-0-	-586	-0-	90 9 450 1	6576 2	Y	89	80 0	5 1	15	
*10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	98 9 466 1	7123 2	Y	105	98 0	6 1	16	
						116 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249		PERF. 9854		- 13942	
05	1798 X	1516	-0-	-282	-0-	85 1	1421 2	Y	9	7 0	1 1	3	
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	10 9 145 1	2061 2	Y	29	27 0	1 1	4	
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	32 9 131 1	1944 2	Y	24	21 0	3 1	4	
08	1674 X	884	-0-	-790	-0-	26 9 55 1	827 2	Y	2	4 0	2 1	-0-	
09	2250 X	1849	-0-	-401	-0-	2 9 119 1	1709 2	Y	19	16 0		3	
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	21 9		Y	-0-	2 0	1 1	-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9829		- 16361	
05	8680 X	8196	-0-	-484	-0-	474 1	7632 2	Y	82	62 0	9 1	24	
06	8400 X	7938	-0-	-462	-0-	90 9 518 1	7322 2	Y	89	91 0	9 1	13	
07	8680 X	8113	-0-	-567	-0-	98 9 507 1	7511 2	Y	86	75 0	10 1	14	
08	8308 X	7959	-0-	-349	-0-	95 9 507 1	7360 2	Y	84	78 0	8 1	12	
09	7950 X	7686	-0-	-264	-0-	92 9 485 1	7107 2	Y	85	77 0	5 1	15	
10	8215 X	7908	-0-	-307	-0-	94 9 477 1	7328 2	Y	94	88 0	6 1	15	
						103 9							
WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8569		- 12961	
05	13144 X	10612	-0-	-2532	-0-	619 1	9982 2	Y	10	8 0	1 1	3	
06	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	11 9 842 1	11946 2	Y	14	14 0	1 1	2	
07	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	15 9 1040 1	15363 2	Y	15	13 0	2 1	2	
08	12865 X	3861	-0-	-9004	-0-	17 9 249 1	3612 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
09	12810 X	1228	-0-	-11582	-0-	76 1	1152 2	Y	-0-			-0-	
10	13919 X	859	-0-	-13060	-0-	94 9 53 1	806 2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10472		- 15193	
05	2108 X	1646	-0-	-462	-0-	99 1	1547 2	Y	-0-	1 1		-0-	
06	2040 X	1521	-0-	-519	-0-	98 1	1423 2	Y	-0-			-0-	
07	2108 X	1603	-0-	-505	-0-	99 1	1504 2	Y	-0-			-0-	
08	1922 X	1593	-0-	-329	-0-	101 1	1492 2	Y	-0-			-0-	
09	1860 X	1540	-0-	-320	-0-	98 1	1442 2	Y	-0-			-0-	
10	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	93 1	1461 2	Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10323 X	10172	-0-	-151	-0-	591 1	9551 2	Y	27	21 0	4 1 8
06	9750 X	9542	-0-	-208	-0-	30 9	8886 2	Y	27	28 0	3 1 4
07	10447 X	9720	-0-	-727	-0-	626 1	9077 2	Y	26	23 0	3 1 4
08	10447 X	9546	-0-	-901	-0-	30 9	8903 2	Y	27	24 0	3 1 4
09	10110 X	9085	-0-	-1025	-0-	614 1	8474 2	Y	27	24 0	2 1 5
10	10168 X	9252	-0-	-916	-0-	29 9	8653 2	Y	30	28 0	2 1 5
						613 1					
						30 9					
						581 1					
						30 9					
						566 1					
						33 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988			
05	10788 X	8049	-0-	-2739	-0-	471 1	7569 2	Y	8	9 0	7 1 2
06	10440 X	9152	-0-	-1288	-0-	9 9	8546 2	Y	-0-	1 0	1 1 -0-
07	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	606 1	11591 2	Y	26	22 0	4
08	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	784 1	9816 2	Y	27	24 0	3 1 4
09	9150 X	7044	-0-	-2106	-0-	29 9	6580 2	Y	13	13 0	2 1 2
10	12400 X	7299	-0-	-5101	-0-	674 1	6826 2	Y	25	22 0	1 1 4
						30 9					
						450 1					
						14 9					
						445 1					
						28 9					
GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 02/08/2018		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865			
05	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	861 1	13845 2	Y	30	23 0	3 1 9
06	14040 X	13253	-0-	-787	-0-	33 9	12348 2	Y	28	30 0	3 1 4
07	14508 X	12803	-0-	-1705	-0-	874 1	11969 2	Y	23	20 0	3 1 4
08	14725 X	13837	-0-	-888	-0-	31 9	12921 2	Y	28	26 0	2 1 4
09	14250 X	12781	-0-	-1469	-0-	809 1	11932 2	Y	28	25 0	2 1 5
10	14725 X	11846	-0-	-2879	-0-	25 9	11091 2	Y	26	25 0	2 1 4
						885 1					
						31 9					
						818 1					
						31 9					
						726 1					
						29 9					
BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849			
05	5735 X	4370	-0-	-1365	-0-	220 1	3526 2	Y	567	430 0	64 1 169
06	5610 X	4011	-0-	-1599	-0-	624 9	3165 2	Y	568	593 0	62 1 82
07	4991 X	1345	-0-	-3646	-0-	221 1	1078 2	Y	178	168 0	64 1 28
08	4991 X	4830	-0-	-161	-0-	625 9	3794 2	Y	705	619 0	17 1 97
09	4830 X	4206	-0-	-624	-0-	71 1	3295 2	Y	621	566 0	44 1 108
*10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	196 9	4492 2	Y	839	775 0	42 1 130
						260 1					
						776 9					
						228 1					
						683 9					
						296 1					
						923 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014				TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	1578	1	25429	2	Y	72	56	0	10 1 22
06	24720 X	20319	-0-	-4401	-0-	1336	1	18916	2	Y	61	66	0	8 1 9
07	24180 X	19699	-0-	-4481	-0-	1241	1	18380	2	Y	71	62	0	7 1 11
08	27094 X	19730	-0-	-7364	-0-	1262	1	18390	2	Y	71	65	0	7 1 10
09	26220 X	19393	-0-	-6827	-0-	1239	1	18075	2	Y	72	65	0	4 1 13
10	27094 X	19367	-0-	-7727	-0-	1182	1	18107	2	Y	71	68	0	5 1 11

BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016				TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045				
05	3658 X	2870	-0-	-788	-0-	146	1	2368	2	Y	324	247	0	39 1 97
06	5010 X	2813	-0-	-2197	-0-	156	1	2199	2	Y	416	418	0	35 1 60
07	5177 X	3324	-0-	-1853	-0-	179	1	2618	2	Y	479	416	0	47 1 76
08	5177 X	2643	-0-	-2534	-0-	140	1	2049	2	Y	413	385	0	47 1 57
09	3900 X	2942	-0-	-958	-0-	159	1	2301	2	Y	438	393	0	26 1 76
10	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	138	1	2126	2	Y	355	346	0	30 1 55

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020				TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016				
05	17515 X	9973	-0-	-7542	-0-	580	1	9320	2	Y	66	55	0	16 1 20
06	16770 X	-0-	-0-	-16770	-0-	73	9			Y	-0-	13	0	7 1 -0-
07	16864 X	13	-0-	-16851	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
08	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-			-0-
09	15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-			-0-
*10	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	1032	1	15826	2	Y	79	67	0	12

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018				TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900				
05	341 X	204	-0-	-137	-0-	12	1	173	2	Y	17	14	0	3 1 5
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	19	9			Y	-0-	3	0	2 1 -0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
08	527 X	211	-0-	-316	-0-	14	1	190	2	Y	6	5	0	1
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	7	9			Y	-0-	1	0	-0-
10	217 X	204	-0-	-13	-0-	10	1	182	2	Y	11	9	0	2

BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018				TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246				
05	1922 X	66	-0-	-1856	-0-	66	2			Y	-0-	11	0	23 1 -0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			-0-
08	1922 X	392	-0-	-1530	-0-	25	1	367	2	Y	-0-			-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
*10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	22568 X	12600	-0-	-9968	-0-	731 99	1 9	11770	2	Y	90	74 0	21 1	27
06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-									
07	22103 X	12711	-0-	-9392	-0-	806 8 9	1 9	11897	2	Y	-0- 7	17 0 6 0	10 1	-0- 1
08	29504 X	29504	-0-	-0-	-0-	1896 10 9	1 9	27598	2	Y	9	8 0	1 1	1
09	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	1335 20 9	1 9	19468	2	Y	18	15 0	1 1	3
*10	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	1430 151 9	1 9	21902	2	Y	137	118 0	1 1	21

GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107					
05	18197 X	5713	-0-	-12484	-0-	332 33 9	1 9	5348	2	Y	30	25 0	8 1	9
06	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-							6 0	3 1	-0-
07	17484 X	11862	-0-	-5622	-0-	741 134 9	1 9	10987	2	Y	122	103 0		19
08	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1366 167 9	1 9	19926	2	Y	152	138 0	12 1	21
09	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	1154 166 9	1 9	16822	2	Y	151	136 0	10 1	26
*10	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	1047 157 9	1 9	16014	2	Y	143	137 0	10 1	22

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383					
05	10788 X	8907	-0-	-1881	-0-	517 74 9	1 9	8316	2	Y	67	51 0	8 1	20
06	10080 X	9093	-0-	-987	-0-	592 83 9	1 9	8418	2	Y	75	77 0	7 1	11
07	9610 X	9386	-0-	-224	-0-	589 85 9	1 9	8712	2	Y	77	68 0	8 1	12
08	9610 X	9013	-0-	-597	-0-	573 83 9	1 9	8357	2	Y	75	69 0	8 1	10
09	9240 X	8787	-0-	-453	-0-	559 84 9	1 9	8144	2	Y	76	68 0	5 1	13
10	9393 X	8470	-0-	-923	-0-	515 90 9	1 9	7865	2	Y	82	77 0	5 1	13

GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890					
05	10199 X	1316	-0-	-8883	-0-	73 85 9	1 9	1158	2	Y	77	58 0	8 1	23
06	9870 X	1655	-0-	-8215	-0-	102 91 9	1 9	1462	2	Y	83	86 0	8 1	12
07	6076 X	2902	-0-	-3174	-0-	179 105 9	1 9	2618	2	Y	95	83 0	9 1	15
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	180 100 9	1 9	2643	2	Y	91	84 0	9 1	13
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	169 84 9	1 9	2454	2	Y	76	70 0	6 1	13
10	2914 X	2482	-0-	-432	-0-	147 85 9	1 9	2250	2	Y	77	73 0	5 1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8315 - 13288				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8289 - 13190				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7986 - 11960				
05	868 X	544	-0-	-324	-0-	30 1	484 2	Y	27	21 0	4 1	8		
06	840 X	600	-0-	-240	-0-	30 9	524 2	Y	36	36 0	3 1	5		
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	40 9		Y	-0-	1 0	4 1	-0-		
08	620 X	294	-0-	-326	-0-	18 1	269 2	Y	6	5 0		1		
09	600 X	390	-0-	-210	-0-	7 9		Y	22	19 0		4		
10	620 X	580	-0-	-40	-0-	25 1	341 2	Y	47	42 0	2 1	7		
						24 9								
						32 1	496 2	Y						
						52 9								
BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7883 - 12645				
05	434 X	33	-0-	-401	-0-	33 2		Y	-0-	1 0	1 1	-0-		
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-		
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-		
08	341 X	4	-0-	-337	-0-	4 2		Y	-0-			-0-		
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	1 1	82 2	Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	9083 X	8235	-0-	-848	-0-	474	1	Y	115	87 0	12 1	34	
06	8670 X	7564	-0-	-1106	-0-	127	9	Y	118	122 0	13 1	17	
07	8959 X	7807	-0-	-1152	-0-	490	1	Y	113	99 0	13 1	18	
08	8711 X	7747	-0-	-964	-0-	130	9	Y	111	103 0	11 1	15	
09	8130 X	7370	-0-	-760	-0-	485	1	Y	109	98 0	7 1	19	
10	8246 X	7758	-0-	-488	-0-	124	9	Y	120	113 0	7 1	19	
						490	1	Y					
						122	9	Y					
						464	1	Y					
						120	9	Y					
						467	1	Y					
						132	9	Y					

GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558				
05	21617 X	21617	-0-	-0-	-0-	1259	1	Y	108	82 0	12 1	32	
06	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	119	9	Y	105	110 0	12 1	15	
07	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	1335	1	Y	101	88 0	12 1	16	
08	21607 X	20140	-0-	-1467	-0-	116	9	Y	96	89 0	10 1	13	
09	20910 X	19131	-0-	-1779	-0-	1304	1	Y	96	86 0	6 1	17	
10	21607 X	19419	-0-	-2188	-0-	111	9	Y	101	95 0	7 1	16	
						1289	1	Y					
						106	9	Y					
						1220	1	Y					
						106	9	Y					
						1182	1	Y					
						111	9	Y					

GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303				
05	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	1058	1	Y	98	76 0	14 1	29	
06	17640 X	16578	-0-	-1062	-0-	108	9	Y	96	100 0	11 1	14	
07	19065 X	16901	-0-	-2164	-0-	1084	1	Y	95	83 0	11 1	15	
08	19065 X	16499	-0-	-2566	-0-	106	9	Y	94	87 0	9 1	13	
09	17610 X	15657	-0-	-1953	-0-	1063	1	Y	100	90 0	6 1	17	
10	18197 X	16017	-0-	-2180	-0-	105	9	Y	110	103 0	7 1	17	
						1053	1	Y					
						103	9	Y					
						999	1	Y					
						110	9	Y					
						975	1	Y					
						121	9	Y					

GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016				
05	22661 X	20801	-0-	-1860	-0-	1214	1	Y	51	38 0	6 1	15	
06	21930 X	20754	-0-	-1176	-0-	56	9	Y	26	32 0	5 1	4	
07	21793 X	20909	-0-	-884	-0-	1367	1	Y	23	20 0	3 1	4	
08	21545 X	20365	-0-	-1180	-0-	29	9	Y	22	21 0	2 1	3	
09	20760 X	19075	-0-	-1685	-0-	1321	1	Y	31	27 0	2 1	5	
10	21452 X	19381	-0-	-2071	-0-	25	9	Y	31	29 0	2 1	5	
						1307	1	Y					
						24	9	Y					
						1222	1	Y					
						34	9	Y					
						1187	1	Y					
						34	9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	1225	1	19669	2	Y	91	71	0	13	1	27
06	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	1292	1	18328	2	Y	84	89	0	10	1	12
07	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	1274	1	18890	2	Y	80	70	0	9	1	13
08	20987 X	20125	-0-	-862	-0-	1289	1	18753	2	Y	75	70	0	8	1	10
09	20310 X	19469	-0-	-841	-0-	1243	1	18142	2	Y	76	68	0	5	1	13
10	20987 X	19610	-0-	-1377	-0-	1198	1	18325	2	Y	79	75	0	5	1	12

GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475							
05	16771 X	16700	-0-	-71	-0-	968	1	15611	2	Y	110	78	0	2	1	33
06	16230 X	15319	-0-	-911	-0-	1003	1	14186	2	Y	118	122	0	12	1	17
07	18166 X	8603	-0-	-9563	-0-	540	1	7998	2	Y	59	54	0	13	1	9
08	18166 X	13481	-0-	-4685	-0-	859	1	12538	2	Y	76	69	0	6	1	10
09	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	1142	1	16621	2	Y	133	115	0	5	1	23
*10	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	1023	1	15697	2	Y	106	104	0	9	1	16

GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840							
05	5146 X	4412	-0-	-734	-0-	258	1	4146	2	Y	7	6	0	2	1	2
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	339	1	4817	2	Y	21	19	0	1	1	3
07	4929 X	4912	-0-	-17	-0-	311	1	4584	2	Y	15	14	0	2	1	2
08	4929 X	4750	-0-	-179	-0-	304	1	4435	2	Y	10	10	0	1	1	1
09	5190 X	4478	-0-	-712	-0-	287	1	4177	2	Y	13	11	0	1	1	2
10	5363 X	4618	-0-	-745	-0-	282	1	4308	2	Y	25	22	0	1	1	4

GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016							
05	23405 X	23077	-0-	-328	-0-	1345	1	21631	2	Y	92	70	0	10	1	27
06	22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	1507	1	21365	2	Y	63	71	0	10	1	9
07	24924 X	22753	-0-	-2171	-0-	1434	1	21257	2	Y	56	49	0	7	1	9
08	24924 X	22138	-0-	-2786	-0-	1421	1	20658	2	Y	54	50	0	6	1	7
09	24120 X	21068	-0-	-3052	-0-	1347	1	19660	2	Y	55	49	0	3	1	10
10	23715 X	21330	-0-	-2385	-0-	1304	1	19962	2	Y	58	55	0	4	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	19282 X	17211	-0-	-2071	-0-	1004	1	16121	2	Y	78	59	0	9	1	23
06	18420 X	16891	-0-	-1529	-0-	1110	1	15703	2	Y	71	76	0	8	1	10
07	19034 X	17916	-0-	-1118	-0-	1129	1	16715	2	Y	65	57	0	8	1	10
08	19034 X	17126	-0-	-1908	-0-	1099	1	15970	2	Y	52	49	0	6	1	7
09	17310 X	16140	-0-	-1170	-0-	1032	1	15051	2	Y	52	47	0	3	1	9
10	17918 X	16702	-0-	-1216	-0-	1020	1	15619	2	Y	57	54	0	3	1	9
GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603								
05	27776 X	24546	-0-	-3230	-0-	1433	1	23088	2	Y	23	17	0	2	1	7
06	25440 X	21536	-0-	-3904	-0-	1418	1	20089	2	Y	26	26	0	3	1	4
07	25606 X	23903	-0-	-1703	-0-	1509	1	22354	2	Y	36	31	0	3	1	6
08	25172 X	23414	-0-	-1758	-0-	1502	1	21873	2	Y	35	33	0	3	1	5
09	24030 X	22486	-0-	-1544	-0-	1439	1	21007	2	Y	36	33	0	2	1	6
10	24552 X	22983	-0-	-1569	-0-	1407	1	21532	2	Y	40	37	0	3	1	6
GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780								
05	16058 X	13472	-0-	-2586	-0-	784	1	12622	2	Y	60	44	0	4	1	18
06	15390 X	14134	-0-	-1256	-0-	927	1	13146	2	Y	55	58	0	7	1	8
07	14911 X	14239	-0-	-672	-0-	899	1	13307	2	Y	30	27	0	6	1	5
08	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	931	1	13563	2	Y	19	18	0	3	1	3
09	14130 X	14099	-0-	-31	-0-	905	1	13182	2	Y	11	11	0	1	1	2
10	14601 X	13913	-0-	-688	-0-	853	1	13048	2	Y	11	10	0	1	1	2
GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912								
05	17019 X	15497	-0-	-1522	-0-	905	1	14570	2	Y	20	14	0			6
06	16470 X	15128	-0-	-1342	-0-	993	1	14106	2	Y	26	26	0	2	1	4
07	17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	1078	1	15931	2	Y	11	10	0	3	1	2
08	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	1047	1	15259	2	Y	9	9	0	1	1	1
09	15450 X	15250	-0-	-200	-0-	977	1	14255	2	Y	16	13	0	1	1	3
10	17019 X	15462	-0-	-1557	-0-	948	1	14497	2	Y	15	15	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	22630 X	21059	-0-	-1571	-0-	1231	1	19820	2	Y	7	5 0 1 1 2
06	21510 X	18736	-0-	-2774	-0-	1236	1	17494	2	Y	5	5 0 1 1 1
07	22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	1395	1	20653	2	Y	1	1 0 1 1 -0-
08	21421 X	21358	-0-	-63	-0-	1371	1	19985	2	Y	2	2 0 -0-
09	20580 X	19989	-0-	-591	-0-	1284	1	18705	2	Y	-0-	-0-
10	22041 X	20638	-0-	-1403	-0-	1267	1	19371	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 06/16/2018			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958			
05	11718 X	10702	-0-	-1016	-0-	628	1	10074	2	Y	-0-	-0-
06	11250 X	10181	-0-	-1069	-0-	670	1	9511	2	Y	-0-	-0-
07	11284 X	10833	-0-	-451	-0-	685	1	10148	2	Y	-0-	-0-
08	11005 X	10827	-0-	-178	-0-	695	1	10132	2	Y	-0-	-0-
09	10500 X	2196	-0-	-8304	-0-	139	1	2057	2	Y	-0-	-0-
10	10819 X	1384	-0-	-9435	-0-	85	1	1299	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836			
05	6417 X	6316	-0-	-101	-0-	370	1	5943	2	Y	3	2 0 1
06	6210 X	5788	-0-	-422	-0-	382	1	5404	2	Y	2	3 0 -0-
07	6417 X	6263	-0-	-154	-0-	396	1	5867	2	Y	-0-	-0-
08	6386 X	6134	-0-	-252	-0-	393	1	5730	2	Y	10	9 0 1
09	6180 X	5952	-0-	-228	-0-	380	1	5570	2	Y	2	2 0 1 1 -0-
10	6324 X	6276	-0-	-48	-0-	386	1	5888	2	Y	2	2 0 -0-

GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019			TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951			
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	-0-
*10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 09/04/2020			TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883			
05	17763 X	17072	-0-	-691	-0-	991	1	15970	2	Y	101	74 0 7 1 30
06	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	915	1	12965	2	Y	61	71 0 11 1 9
07	15283 X	4687	-0-	-10596	-0-	294	1	4353	2	Y	36	32 0 7 1 6
08	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-	40	9			Y	-0-	2 0 4 1 -0-
09	16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-	-0-
10	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742				
05	24676 X	23801	-0-	-875	-0-	1389 1	22361 2	Y	46	36 0	6 1	14
06	23280 X	22249	-0-	-1031	-0-	1465 1	20729 2	Y	50	52 0	5 1	7
07	24676 X	22526	-0-	-2150	-0-	1423 1	21047 2	Y	51	44 0	6 1	8
08	24676 X	21365	-0-	-3311	-0-	1367 1	19945 2	Y	48	44 0	5 1	7
09	23880 X	21341	-0-	-2539	-0-	1367 1	19922 2	Y	47	43 0	3 1	8
10	23808 X	21765	-0-	-2043	-0-	1331 1	20378 2	Y	51	48 0	3 1	8

GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676				
05	26102 X	25263	-0-	-839	-0-	1473 1	23707 2	Y	75	57 0	10 1	22
06	24990 X	23690	-0-	-1300	-0-	1557 1	22046 2	Y	79	82 0	8 1	11
07	25730 X	23763	-0-	-1967	-0-	1497 1	22177 2	Y	81	70 0	9 1	13
08	25730 X	23212	-0-	-2518	-0-	1482 1	21643 2	Y	79	73 0	8 1	11
09	24900 X	21362	-0-	-3538	-0-	1364 1	19919 2	Y	72	65 0	5 1	13
10	25265 X	22593	-0-	-2672	-0-	1382 1	21124 2	Y	79	75 0	5 1	12

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011				
05	6727 X	5343	-0-	-1384	-0-	312 1	4986 2	Y	41	31 0	4 1	12
06	5160 X	4758	-0-	-402	-0-	310 1	4394 2	Y	49	50 0	4 1	7
07	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	346 1	5125 2	Y	45	39 0	6 1	7
08	5332 X	3077	-0-	-2255	-0-	194 1	2854 2	Y	26	25 0	4 1	4
09	5160 X	45	-0-	-5115	-0-	45 2		Y	-0-	2 0	2 1	-0-
10	5518 X	4	-0-	-5514	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9216 - 14074						
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	
05	17205 X	16090	-0-	-1115	-0-	936	1	15048	2	Y	96	73	0	10	1	29
06	16260 X	15676	-0-	-584	-0-	1027	1	14551	2	Y	89	94	0	11	1	13
07	16492 X	8424	-0-	-8068	-0-	532	1	7869	2	Y	21	21	0	10	1	3
08	16399 X	5944	-0-	-10455	-0-	378	1	5527	2	Y	35	31	0	2	1	5
09	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	1380	1	20143	2	Y	96	82	0	2	1	17
*10	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	1118	1	17133	2	Y	84	81	0	7	1	13
GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 9211 - 14001						
05	12431 X	10469	-0-	-1962	-0-	610	1	9820	2	Y	35	27	0	4	1	10
06	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	738	1	10442	2	Y	30	32	0	4	1	4
07	11191 X	11159	-0-	-32	-0-	703	1	10430	2	Y	24	21	0	3	1	4
08	11036 X	10783	-0-	-253	-0-	691	1	10069	2	Y	21	20	0	2	1	3
09	11220 X	10271	-0-	-949	-0-	659	1	9599	2	Y	12	11	0	2	1	2
10	11594 X	10034	-0-	-1560	-0-	617	1	9417	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9206 - 14068						
05	15314 X	14614	-0-	-700	-0-	853	1	13754	2	Y	6	6	0	3	1	2
06	14730 X	14514	-0-	-216	-0-	954	1	13505	2	Y	50	44	0	1	1	7
07	15314 X	14651	-0-	-663	-0-	920	1	13664	2	Y	61	52	0	6	1	10
08	15314 X	14071	-0-	-1243	-0-	899	1	13094	2	Y	71	65	0	6	1	10
09	14820 X	13557	-0-	-1263	-0-	864	1	12621	2	Y	65	60	0	4	1	11
10	15004 X	13789	-0-	-1215	-0-	840	1	12875	2	Y	67	64	0	4	1	10
GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 8687		PERF. 9202 - 14052						
05	22103 X	20555	-0-	-1548	-0-	1194	1	19240	2	Y	110	81	0	7	1	33
06	21450 X	21137	-0-	-313	-0-	1387	1	19666	2	Y	76	86	0	12	1	11
07	22599 X	21010	-0-	-1589	-0-	1325	1	19608	2	Y	70	61	0	9	1	11
08	22599 X	20634	-0-	-1965	-0-	1322	1	19244	2	Y	62	57	0	7	1	9
09	21150 X	19358	-0-	-1792	-0-	1238	1	18069	2	Y	46	43	0	4	1	8
10	21855 X	18783	-0-	-3072	-0-	1147	1	17571	2	Y	59	55	0	3	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	21948 X	21651	-0-	-297	-0-	1265	1	20375	2	Y	10	8 0	1 1	3
06	24359 X	24359	-0-	-0-	-0-	1604	1	22746	2	Y	8	9 0	1 1	1
07	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	1509	1	22349	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
08	22754 X	22664	-0-	-90	-0-	1454	1	21208	2	Y	2	2 0		-0-
09	24360 X	20784	-0-	-3576	-0-	1334	1	19448	2	Y	2	2 0		-0-
10	25172 X	20823	-0-	-4349	-0-	1275	1	19545	2	Y	3	3 0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816						
05	24583 X	22564	-0-	-2019	-0-	1321	1	21234	2	Y	8	6 0	1 1	2
06	23340 X	21649	-0-	-1691	-0-	1427	1	20215	2	Y	6	6 0	1 1	1
07	23498 X	21461	-0-	-2037	-0-	1357	1	20094	2	Y	9	8 0	1 1	1
08	23033 X	21273	-0-	-1760	-0-	1365	1	19905	2	Y	3	3 0	1 1	-0-
09	22050 X	20484	-0-	-1566	-0-	1315	1	19163	2	Y	5	4 0		1
10	22568 X	20409	-0-	-2159	-0-	1254	1	19148	2	Y	6	6 0		1

GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597						
05	24366 X	22389	-0-	-1977	-0-	1309	1	21072	2	Y	7	6 0	1 1	2
06	23220 X	21039	-0-	-2181	-0-	1387	1	19649	2	Y	3	4 0	1 1	-0-
07	23718 X	23718	-0-	-0-	-0-	1499	1	22217	2	Y	2	2 0		-0-
08	22971 X	22675	-0-	-296	-0-	1455	1	21217	2	Y	3	3 0		-0-
09	21960 X	21455	-0-	-505	-0-	1377	1	20074	2	Y	4	3 0		1
10	23622 X	21743	-0-	-1879	-0-	1332	1	20409	2	Y	2	3 0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420						
05	17112 X	16286	-0-	-826	-0-	947	1	15244	2	Y	86	65 0	10 1	26
06	16350 X	14094	-0-	-2256	-0-	925	1	13086	2	Y	75	81 0	9 1	11
07	16771 X	16654	-0-	-117	-0-	1046	1	15494	2	Y	104	90 0	8 1	17
08	16771 X	14734	-0-	-2037	-0-	943	1	13719	2	Y	65	63 0	10 1	9
09	16170 X	16052	-0-	-118	-0-	1025	1	14950	2	Y	70	63 0	4 1	12
10	16647 X	15659	-0-	-988	-0-	956	1	14608	2	Y	86	80 0	5 1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 11/11/2020				TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	868	1	13985	2	Y	144	110 0	17 1	43
06	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	158	9	12957	2	Y	117	127 0	16 1	17
07	16430 X	11451	-0-	-4979	-0-	913	1	10582	2	Y	141	123 0	13 1	22
08	16430 X	10027	-0-	-6403	-0-	129	9	9286	2	Y	93	88 0	14 1	13
09	15900 X	14236	-0-	-1664	-0-	714	1	13237	2	Y	82	75 0	6 1	14
*10	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	155	9	14876	2	Y	116	106 0	6 1	18
						639	1							
						102	9							
						909	1							
						90	9							
						972	1							
						128	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647				
05	16151 X	16026	-0-	-125	-0-	930	1	14963	2	Y	121	92 0	13 1	36
06	15630 X	14966	-0-	-664	-0-	133	9	13852	2	Y	124	129 0	13 1	18
07	16368 X	15242	-0-	-1126	-0-	978	1	14155	2	Y	118	103 0	14 1	19
08	16368 X	14597	-0-	-1771	-0-	136	9	13534	2	Y	120	110 0	12 1	17
09	15840 X	13906	-0-	-1934	-0-	957	1	12882	2	Y	127	114 0	8 1	22
10	16027 X	14042	-0-	-1985	-0-	130	9	13040	2	Y	135	127 0	9 1	21
						931	1							
						132	9							
						884	1							
						140	9							
						853	1							
						149	9							
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016				TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678				
05	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	136	1	2163	2	Y	165	126 0	20 1	49
06	2940 X	2429	-0-	-511	-0-	182	9	2082	2	Y	183	188 0	18 1	26
07	3038 X	2628	-0-	-410	-0-	146	1	2260	2	Y	197	171 0	21 1	31
08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	201	9	2941	2	Y	239	218 0	19 1	33
09	2910 X	2481	-0-	-429	-0-	151	1	2169	2	Y	148	140 0	15 1	26
10	2635 X	1988	-0-	-647	-0-	217	9	1751	2	Y	111	110 0	10 1	17
						202	1							
						263	9							
						149	1							
						163	9							
						115	1							
						122	9							
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6975 X	6242	-0-	-733	-0-	361	1	Y	88	67 0	26
06	6750 X	4908	-0-	-1842	-0-	318	1	Y	79	84 0	11
07	6944 X	3217	-0-	-3727	-0-	201	1	Y	57	50 0	9
08	6820 X	11	-0-	-6809	-0-	10	2	Y	1	4 0	-0-
09	6420 X	33	-0-	-6387	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	254	188 0	76
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	189	1	Y	320	322 0	46
07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	186	1	Y	333	290 0	53
08	3379 X	1838	-0-	-1541	-0-	105	1	Y	195	188 0	27
09	3270 X	1406	-0-	-1864	-0-	82	1	Y	116	111 0	20
10	3379 X	2712	-0-	-667	-0-	151	1	Y	250	223 0	39

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

05	15624 X	13837	-0-	-1787	-0-	804	1	Y	82	62 0	25
06	15120 X	10298	-0-	-4822	-0-	671	1	Y	75	80 0	11
07	15624 X	13999	-0-	-1625	-0-	881	1	Y	87	76 0	14
08	15035 X	13942	-0-	-1093	-0-	888	1	Y	97	89 0	13
09	13980 X	13131	-0-	-849	-0-	835	1	Y	120	106 0	21
10	14012 X	12872	-0-	-1140	-0-	784	1	Y	101	98 0	16

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

05	19003 X	18098	-0-	-905	-0-	1055	1	Y	76	58 0	23
06	18510 X	16781	-0-	-1729	-0-	1102	1	Y	81	84 0	12
07	19127 X	17515	-0-	-1612	-0-	1103	1	Y	68	60 0	11
08	19127 X	17118	-0-	-2009	-0-	1096	1	Y	67	62 0	9
09	18060 X	14696	-0-	-3364	-0-	940	1	Y	48	45 0	8
10	18104 X	5512	-0-	-12592	-0-	335	1	Y	45	43 0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		25885 X	22769	-0-	-3116	-0-	1328	1	21378	2	Y	57	43 0 5 1 17
							63	9					
06		24240 X	22014	-0-	-2226	-0-	1447	1	20513	2	Y	49	53 0 6 1 7
							54	9					
07		25048 X	22241	-0-	-2807	-0-	1400	1	20757	2	Y	76	65 0 6 1 12
							84	9					
08		24118 X	21235	-0-	-2883	-0-	1357	1	19776	2	Y	93	84 0 8 1 13
							102	9					
09		22710 X	20015	-0-	-2695	-0-	1278	1	18630	2	Y	97	87 0 6 1 17
							107	9					
10		22754 X	20298	-0-	-2456	-0-	1237	1	18941	2	Y	109	102 0 7 1 17
							120	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019				TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708			
05		18631 X	16299	-0-	-2332	-0-	946	1	15223	2	Y	118	90 0 14 1 35
							130	9					
06		18030 X	15370	-0-	-2660	-0-	1004	1	14225	2	Y	128	132 0 13 1 18
							141	9					
07		18631 X	15874	-0-	-2757	-0-	995	1	14739	2	Y	127	111 0 14 1 20
							140	9					
08		17081 X	15238	-0-	-1843	-0-	969	1	14133	2	Y	124	115 0 12 1 17
							136	9					
09		16350 X	14503	-0-	-1847	-0-	924	1	13438	2	Y	128	115 0 8 1 22
							141	9					
10		16306 X	14849	-0-	-1457	-0-	902	1	13791	2	Y	142	133 0 9 1 22
							156	9					

BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373			
05		5518 X	664	-0-	-4854	-0-	35	1	541	2	Y	80	73 0 32 1 24
							88	9					
06		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-	15 0 9 1 -0-
07		5673 X	548	-0-	-5125	-0-	31	1	470	2	Y	43	36 0 7
							47	9					
08		5673 X	4694	-0-	-979	-0-	274	1	3943	2	Y	434	377 0 4 1 60
							477	9					
09		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	308	1	4504	2	Y	586	517 0 27 1 102
							645	9					
*10		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	305	1	4680	2	Y	756	701 0 40 1 117
							832	9					

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	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		
05	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	282	1	4568	2	Y	677	510	0	68	1	202
						745	9									
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	352	1	4998	2	Y	788	802	0	74	1	114
						867	9									
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	245	1	3607	2	Y	576	510	0	88	1	92
						634	9									
08	5580 X	2155	-0-	-3425	-0-	120	1	1740	2	Y	268	267	0	56	1	37
						295	9									
09	6210 X	10	-0-	-6200	-0-	10	2			Y	-0-	20	0	17	1	-0-
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8899 - 13373						
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9827 - 14574						
05	12958 X	11090	-0-	-1868	-0-	643	1	10369	2	Y	71	54	0	8	1	21
						78	9									
06	12540 X	10915	-0-	-1625	-0-	716	1	10131	2	Y	62	66	0	8	1	9
						68	9									
07	12958 X	11281	-0-	-1677	-0-	707	1	10462	2	Y	102	88	0	7	1	16
						112	9									
08	12059 X	11190	-0-	-869	-0-	711	1	10372	2	Y	97	90	0	10	1	13
						107	9									
09	11160 X	10686	-0-	-474	-0-	678	1	9894	2	Y	104	93	0	6	1	18
						114	9									
10	11284 X	10922	-0-	-362	-0-	661	1	10138	2	Y	112	106	0	7	1	17
						123	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 9920 - 14772						
05	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	672	1	10786	2	Y	75	57	0	9	1	22
						83	9									
06	11970 X	9455	-0-	-2515	-0-	617	1	8739	2	Y	90	91	0	8	1	13
						99	9									
07	12772 X	10746	-0-	-2026	-0-	672	1	9956	2	Y	107	93	0	10	1	17
						118	9									
08	12772 X	10702	-0-	-2070	-0-	683	1	9909	2	Y	100	93	0	10	1	14
						110	9									
09	12360 X	8310	-0-	-4050	-0-	527	1	7684	2	Y	90	82	0	6	1	16
						99	9									
10	11532 X	7282	-0-	-4250	-0-	441	1	6755	2	Y	78	76	0	6	1	12
						86	9									

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7872 - 12297						
05	31 X	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	0	4	1	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 X	31	-0-	-217	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	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														
BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279								
05	1023 X	999	-0-	-24	-0-	47	1	781	2	Y	155	117	0	15	1	46
						171	9									
06	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1128	2	Y	251	244	0	17	1	36
						276	9									
07	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	109	1	1589	2	Y	349	302	0	28	1	55
						384	9									
08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	120	1	1731	2	Y	422	385	0	34	1	58
						464	9									
09	1470 X	1081	-0-	-389	-0-	53	1	797	2	Y	210	205	0	26	1	37
						231	9									
10	2077 X	1642	-0-	-435	-0-	76	1	1200	2	Y	333	304	0	14	1	52
						366	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014								
05	20925 X	20394	-0-	-531	-0-	1189	1	19102	2	Y	94	73	0	13	1	28
						103	9									
06	20010 X	19937	-0-	-73	-0-	1308	1	18529	2	Y	91	96	0	10	1	13
						100	9									
07	21535 X	21535	-0-	-0-	-0-	1357	1	20091	2	Y	79	69	0	10	1	13
						87	9									
08	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	1361	1	19817	2	Y	76	70	0	8	1	11
						84	9									
09	19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	1278	1	18628	2	Y	78	70	0	5	1	14
						86	9									
10	20832 X	20135	-0-	-697	-0-	1228	1	18815	2	Y	84	80	0	5	1	13
						92	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504								
05	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	714	1	11500	2	Y	56	43	0	7	1	17
						62	9									
06	11220 X	11202	-0-	-18	-0-	738	1	10433	2	Y	28	35	0	6	1	4
						31	9									
07	14353 X	11026	-0-	-3327	-0-	695	1	10274	2	Y	52	45	0	3	1	8
						57	9									
08	14353 X	11433	-0-	-2920	-0-	732	1	10677	2	Y	22	22	0	5	1	3
						24	9									
09	13890 X	10349	-0-	-3541	-0-	662	1	9675	2	Y	11	10	0	2	1	2
						12	9									
10	12276 X	10499	-0-	-1777	-0-	642	1	9845	2	Y	11	10	0	1	1	2
						12	9									

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4092 X	584	-0-	-3508	-0-	29	1 442 2	Y	103	95 0 44 1	31
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	113	9 206 1 2934 2	Y	725	640 0 11 1	105
07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	798	9 273 1 4027 2	Y	842	732 0 81 1	134
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	926	9 259 1 3762 2	Y	833	770 0 82 1	115
09	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	916	9 249 1 3609 2	Y	753	685 0 52 1	131
10	5239 X	4134	-0-	-1105	-0-	828	9 201 1 3100 2	Y	757	720 0 51 1	117
						833	9				
BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939			
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	228	1 3653 2	Y	647	473 0 37 1	193
06	1950 X	1629	-0-	-321	-0-	712	9 88 1 1242 2	Y	272	355 0 71 1	39
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	299	9	Y	-0-	9 0 30 1	-0-
08	4588 X	239	-0-	-4349	-0-	13	1 180 2	Y	42	36 0	6
09	4440 X	218	-0-	-4222	-0-	46	9 13 1 175 2	Y	27	25 0 3 1	5
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	30	9	Y	-0-	3 0 2 1	-0-
BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108			
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	1 0 1 1	-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	1507 1	1056 2	Y	148	132 0	93
06	2970 X	2425	-0-	-545	-0-	163 9 1299 1	960 2	Y	151	174 0	70
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	166 9 3071 1	161 9	Y	146	145 0	71
08	3069 X	2519	-0-	-550	-0-	1922 1 210 9	387 2	Y	191	169 0	93
09	2670 X	2560	-0-	-110	-0-	1389 1 257 9	914 2	Y	234	221 0	106
10	3224 X	2533	-0-	-691	-0-	1317 1 197 9	1019 2	Y	179	217 0	68

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167			
05	5735 X	5581	-0-	-154	-0-	3003 1 468 9	2110 2	Y	425	390 0	266
06	5550 X	5473	-0-	-77	-0-	2833 1 547 9	2093 2	Y	497	534 0	229
07	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	6727 1	505 9	Y	459	466 0	222
08	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	4477 1 789 9	900 2	Y	717	590 0	349
09	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	2951 1 551 9	1944 2	Y	501	623 0	227
*10	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	2816 1 558 9	2180 2	Y	507	541 0	193

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022			
05	6107 X	5086	-0-	-1021	-0-	2847 1 240 9	1999 2	Y	218	210 0	136
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	2984 1 366 9	2206 2	Y	333	316 0	153
07	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6617 1	315 9	Y	286	301 0	138
08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	4331 1 587 9	872 2	Y	534	412 0	260
09	5550 X	5228	-0-	-322	-0-	2921 1 384 9	1923 2	Y	349	451 0	158
10	6944 X	5284	-0-	-1660	-0-	2778 1 355 9	2151 2	Y	323	358 0	123

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 11/12/2016		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086			
05	8928 X	7174	-0-	-1754	-0-	3906 1 525 9	2743 2	Y	477	532 0	298
06	8670 X	7688	-0-	-982	-0-	3914 1 880 9	2894 2	Y	800	730 0	368
07	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	9404 1	846 9	Y	769	766 0	371
08	8959 X	8318	-0-	-641	-0-	6081 1 1014 9	1223 2	Y	922	844 0	449
09	8460 X	7587	-0-	-873	-0-	3999 1 954 9	2634 2	Y	867	923 0	393
10	10261 X	7820	-0-	-2441	-0-	3866 1 963 9	2991 2	Y	875	935 0	333

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	4681 X	4354	-0-	-327	-0-	2387 1	1675 2	Y	265	269 0	166
06	4530 X	4278	-0-	-252	-0-	292 9 2236 1	1653 2	Y	354	357 0	163
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	389 9 5009 1	363 9	Y	330	334 0	159
08	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	3226 1 439 9	648 2	Y	399	364 0	194
09	4440 X	3634	-0-	-806	-0-	1961 1 381 9	1292 2	Y	346	383 0	157
10	4588 X	3900	-0-	-688	-0-	1981 1 384 9	1535 2	Y	349	373 0	133

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080			
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	1280	-0-	1280	1280	1131 1	149 9	Y	135	70 0	65
08	T. A.	9	-0-	9	1289	6 1	1 2	Y	2	66 0	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1289	2 9		Y	-0-	1 0	-0-
*10	2428 X	1139	-0-	-1289	-0-	544 1	421 2	Y	158	98 0	60
						174 9					

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181			
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	174 1	122 2	Y	16	6 0	10
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	18 9 46 1	35 2	Y	-0-	10 0	-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08	310 X	1	-0-	-309	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
*10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	177 1	137 2	Y	40	25 0	15
						44 9					

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107			
05	211 X	-0-	-0-	-211	-0-			Y	-0-		-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G GULL STATE		WELL #: 26H		RRCID -> 272411		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769			
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
									BALANCE							
05	7998 X	6680	-0-	-1318	-0-	357 574	1 9	5749	2	Y	522	371	0	8	1	156
06	7740 X	7548	-0-	-192	-0-	448 784	1 9	6316	2	Y	713	709	0	57	1	103
07	7998 X	7410	-0-	-588	-0-	444 376	1 9	6590	2	Y	342	311	0	80	1	54
08	7750 X	6469	-0-	-1281	-0-	388 436	1 9	5645	2	Y	396	362	0	33	1	55
09	7560 X	4234	-0-	-3326	-0-	253 310	1 9	3671	2	Y	282	263	0	25	1	49
10	7812 X	6216	-0-	-1596	-0-	354 470	1 9	5392	2	Y	427	391	0	19	1	66

WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232								
05	9393 X	8807	-0-	-586	-0-	514 1	1 9	8292	2	Y	1	1	0			-0-
06	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	611 10	1 9	8656	2	Y	9	8	0			1
07	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	601 9	1 9	8893	2	Y	8	7	0	1	1	1
08	9393 X	7956	-0-	-1437	-0-	508 9	1 9	7439	2	Y	8	7	0	1	1	1
09	9270 X	8107	-0-	-1163	-0-	520 11	1 9	7576	2	Y	10	8	0	1	1	2
10	9579 X	8844	-0-	-735	-0-	541 15	1 9	8288	2	Y	14	13	0	1	1	2

GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666								
05	62093 X	59900	-0-	-2193	-0-	3498 88	1 9	56314	2	Y	80	62	0	12	1	24
06	59520 X	58892	-0-	-628	-0-	3878 76	1 9	54938	2	Y	69	74	0	9	1	10
07	61039 X	60310	-0-	-729	-0-	3812 78	1 9	56420	2	Y	71	62	0	8	1	11
08	59954 X	58588	-0-	-1366	-0-	3760 69	1 9	54759	2	Y	63	58	0	7	1	9
09	58890 X	55824	-0-	-3066	-0-	3578 63	1 9	52183	2	Y	57	52	0	4	1	10
10	60853 X	56503	-0-	-4350	-0-	3460 69	1 9	52974	2	Y	63	59	0	4	1	10

GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125								
05	28737 X	16706	-0-	-12031	-0-	972 67	1 9	15667	2	Y	61	49	0	12	1	18
06	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-	11	0	7	1	-0-
07	26908 X	6429	-0-	-20479	-0-	401 70	1 9	5958	2	Y	64	54	0			10
08	37384 X	37384	-0-	-0-	-0-	2390 198	1 9	34796	2	Y	180	159	0	6	1	25
09	32007 X	32007	-0-	-0-	-0-	2044 162	1 9	29801	2	Y	147	135	0	11	1	26
*10	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	1889 163	1 9	28922	2	Y	148	141	0	10	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		B307H	RRCID ->	272470	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	9492 -	14561	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	16275 X	13544	-0-	-2731	-0-	794	1	12742	2	Y	7	6 0	2 1	2
06	15240 X	14771	-0-	-469	-0-	973	1	13798	2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
07	15655 X	15119	-0-	-536	-0-	957	1	14162	2	Y	-0-			-0-
08	15066 X	13869	-0-	-1197	-0-	889	1	12974	2	Y	5	4 0		1
09	14760 X	13428	-0-	-1332	-0-	862	1	12566	2	Y	-0-	1 0		-0-
10	15252 X	12637	-0-	-2615	-0-	774	1	11857	2	Y	5	4 0		1

GALVAN RANCH		WELL #:		B405H	RRCID ->	272478	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	8748	PERF.	9302 -	14989	
05	9331 X	7686	-0-	-1645	-0-	450	1	7210	2	Y	24	19 0	4 1	7
06	8850 X	8266	-0-	-584	-0-	542	1	7679	2	Y	41	39 0	3 1	6
07	8339 X	6656	-0-	-1683	-0-	421	1	6204	2	Y	28	25 0	5 1	4
08	7688 X	7499	-0-	-189	-0-	480	1	7004	2	Y	14	13 0	3 1	2
09	8280 X	4529	-0-	-3751	-0-	288	1	4222	2	Y	17	15 0	1 1	3
10	8556 X	3912	-0-	-4644	-0-	239	1	3656	2	Y	15	15 0	1 1	2

GALVAN RANCH		WELL #:		B406H	RRCID ->	272479	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	8971 -	15050	
05	18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	1075	1	17314	2	Y	142	110 0	20 1	42
06	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	1314	1	18626	2	Y	158	161 0	16 1	23
07	21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	1327	1	19638	2	Y	157	138 0	17 1	25
08	18538 X	18341	-0-	-197	-0-	1169	1	17028	2	Y	131	123 0	15 1	18
09	18510 X	16931	-0-	-1579	-0-	1077	1	15710	2	Y	131	118 0	8 1	23
10	19127 X	17189	-0-	-1938	-0-	1047	1	15995	2	Y	134	127 0	9 1	21

GALVAN RANCH		WELL #:		B308H	RRCID ->	272482	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9419 -	14649	
05	34410 X	15814	-0-	-18596	-0-	922	1	14866	2	Y	24	20 0	4 1	7
06	33300 X	-0-	-0-	-33300	-0-	382	1	5650	2	Y	-0-	4 0	3 1	-0-
07	30194 X	6043	-0-	-24151	-0-	382	1	5650	2	Y	10	8 0		2
08	38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	2500	1	36428	2	Y	36	32 0	1 1	5
09	30473 X	30473	-0-	-0-	-0-	1954	1	28475	2	Y	40	36 0	2 1	7
*10	27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	1713	1	26214	2	Y	51	47 0	3 1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B408H		RRCID -> 272485	COMPL. DATE 04/19/2015	TOTAL DEPTH 8745	PERF. 9217	- 15207						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	24211 X	12075	-0-	-12136	-0-	696 150	1 9	11229	2	Y	136	111	0	30	1	41
06	22110 X	-0-	-0-	-22110	-0-											
07	21793 X	10590	-0-	-11203	-0-	662 123 9	1 9	9805	2	Y	112	26	0	15	1	-0- 18
08	28050 X	28050	-0-	-0-	-0-	1784 263 9	1 9	26003	2	Y	239	213	0	11	1	33
09	22589 X	22589	-0-	-0-	-0-	1436 208 9	1 9	20945	2	Y	189	174	0	15	1	33
*10	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	1268 216 9	1 9	19413	2	Y	196	186	0	13	1	30

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015			TOTAL DEPTH 7927			PERF. 8270 - 13186				
05	4278 X	3935	-0-	-343	-0-	2157 264 9	1 9	1514	2	Y	240	206	0			150
06	4140 X	3700	-0-	-440	-0-	1968 277 9	1 9	1455	2	Y	252	286	0			116
07	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4504	1	244	9	Y	222	231	0			107
08	4247 X	3748	-0-	-499	-0-	2865 307 9	1 9	576	2	Y	279	250	0			136
09	4020 X	3667	-0-	-353	-0-	2026 306 9	1 9	1335	2	Y	278	288	0			126
10	4743 X	3815	-0-	-928	-0-	1982 298 9	1 9	1535	2	Y	271	294	0			103

GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 8818			PERF. 9399 - 15181				
05	30814 X	28273	-0-	-2541	-0-	1649 75 9	1 9	26549	2	Y	68	53	0	10	1	20
06	28800 X	26219	-0-	-2581	-0-	1725 73 9	1 9	24421	2	Y	66	69	0	7	1	10
07	28613 X	26435	-0-	-2178	-0-	1668 73 9	1 9	24694	2	Y	66	58	0	7	1	11
08	28613 X	25544	-0-	-3069	-0-	1636 70 9	1 9	23838	2	Y	64	59	0	7	1	9
09	27360 X	24552	-0-	-2808	-0-	1573 56 9	1 9	22923	2	Y	51	47	0	4	1	9
10	28272 X	24810	-0-	-3462	-0-	1518 52 9	1 9	23240	2	Y	47	46	0	3	1	7

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015			TOTAL DEPTH 8774			PERF. 9487 - 15304				
05	26319 X	25587	-0-	-732	-0-	1497 36 9	1 9	24054	2	Y	33	26	0	6	1	10
06	25020 X	23680	-0-	-1340	-0-	1558 58 9	1 9	22064	2	Y	53	51	0	4	1	8
07	25854 X	24205	-0-	-1649	-0-	1527 61 9	1 9	22617	2	Y	55	48	0	6	1	9
08	25854 X	23788	-0-	-2066	-0-	1525 58 9	1 9	22205	2	Y	53	49	0	6	1	7
09	24750 X	23150	-0-	-1600	-0-	1483 59 9	1 9	21608	2	Y	54	49	0	3	1	9
10	25575 X	23403	-0-	-2172	-0-	1430 63 9	1 9	21910	2	Y	57	53	0	4	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	33263 X	30708	-0-	-2555	-0-	1793 64	1	28851	2	Y	58	46	0	10 1 17
06	32190 X	28614	-0-	-3576	-0-	1881 59	1	26674	2	Y	54	57	0	6 1 8
07	30690 X	29124	-0-	-1566	-0-	1839 59	1	27226	2	Y	54	47	0	6 1 9
08	30721 X	28688	-0-	-2033	-0-	1840 56	1	26792	2	Y	51	48	0	5 1 7
09	29730 X	27806	-0-	-1924	-0-	1781 59	1	25966	2	Y	54	49	0	3 1 9
10	30721 X	28117	-0-	-2604	-0-	1721 64	1	26332	2	Y	58	54	0	4 1 9
GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123				
05	9269 X	8479	-0-	-790	-0-	496 15	1	7968	2	Y	14	11	0	2 1 4
06	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	565 17	1	7970	2	Y	15	15	0	2 1 2
07	8680 X	8351	-0-	-329	-0-	528 7	1	7816	2	Y	6	5	0	2 1 1
08	8680 X	8162	-0-	-518	-0-	526	1	7636	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	8550 X	7951	-0-	-599	-0-	510	1	7441	2	Y	-0-			-0-
10	8835 X	8027	-0-	-808	-0-	493 4	1	7530	2	Y	4	3	0	1
GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763				
05	15314 X	7939	-0-	-7375	-0-	464 48	1	7427	2	Y	44	35	0	7 1 13
06	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	8	0	5 1 -0-
07	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-			-0-
08	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-			-0-
09	11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-			-0-
10	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957				
05	35154 X	32967	-0-	-2187	-0-	1925 73	1	30969	2	Y	66	49	0	4 1 20
06	34020 X	30906	-0-	-3114	-0-	2037 67	1	28802	2	Y	61	65	0	7 1 9
07	35154 X	31307	-0-	-3847	-0-	1974 64	1	29269	2	Y	58	51	0	7 1 9
08	33914 X	30563	-0-	-3351	-0-	1960 65	1	28538	2	Y	59	54	0	6 1 8
09	31890 X	29698	-0-	-2192	-0-	1902 69	1	27727	2	Y	63	56	0	4 1 11
10	32953 X	30040	-0-	-2913	-0-	1838 72	1	28130	2	Y	65	62	0	4 1 10

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

05	20925 X	12858	-0-	-8067	-0-	751	1	12043	2	Y	58	46	0	10	1	17
06	20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-	64	9			Y	-0-	11	0	6	1	-0-
07	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-					-0-
08	20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					-0-
09	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
10	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9285 - 15351					
05	27838 X	26637	-0-	-1201	-0-	1556	1	25053	2	Y	25	20	0	4	1	8
06	26820 X	24724	-0-	-2096	-0-	1628	1	23074	2	Y	20	22	0	3	1	3
07	27714 X	24722	-0-	-2992	-0-	1561	1	23140	2	Y	19	17	0	2	1	3
08	26629 X	23468	-0-	-3161	-0-	1508	1	21942	2	Y	16	15	0	2	1	2
09	25770 X	22356	-0-	-3414	-0-	1433	1	20902	2	Y	19	17	0	1	1	3
10	26629 X	22700	-0-	-3929	-0-	1389	1	21289	2	Y	20	19	0	1	1	3

GALVAN STATE			WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438 - 13900					
05	15717 X	14553	-0-	-1164	-0-	837	1	13468	2	Y	225	170	0	22	1	67
06	15090 X	13919	-0-	-1171	-0-	248	9	12782	2	Y	214	225	0	25	1	31
07	15066 X	14825	-0-	-241	-0-	902	1	13640	2	Y	241	210	0	24	1	38
08	14880 X	14515	-0-	-365	-0-	235	9	13337	2	Y	240	221	0	24	1	33
09	14070 X	13906	-0-	-164	-0-	920	1	12763	2	Y	242	218	0	15	1	42
10	14818 X	14013	-0-	-805	-0-	265	9	12897	2	Y	251	238	0	16	1	39

GALVAN STATE			WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250 - 12176					
05	12803 X	10321	-0-	-2482	-0-	593	1	9575	2	Y	139	105	0	14	1	41
06	10740 X	9383	-0-	-1357	-0-	153	9	8628	2	Y	132	139	0	15	1	19
07	11098 X	10426	-0-	-672	-0-	610	1	9630	2	Y	132	115	0	15	1	21
08	10509 X	9966	-0-	-543	-0-	145	9	9180	2	Y	144	132	0	13	1	20
09	9990 X	8227	-0-	-1763	-0-	651	1	7575	2	Y	120	110	0	9	1	21
10	10416 X	8234	-0-	-2182	-0-	145	9	7579	2	Y	144	135	0	8	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN STATE			WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043		- 11929			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	9362 X	8962	-0-	-400	-0-	514	1	8294	2	Y	140	106	0	15	1	42
06	9030 X	8153	-0-	-877	-0-	154	9	527	1	Y	143	149	0	15	1	21
07	9269 X	8571	-0-	-698	-0-	157	9	533	1	Y	125	110	0	16	1	20
08	9269 X	8370	-0-	-899	-0-	138	9	530	1	Y	93	88	0	12	1	13
09	8940 X	8040	-0-	-900	-0-	102	9	505	1	Y	156	136	0	6	1	27
10	8959 X	8186	-0-	-773	-0-	172	9	489	1	Y	185	172	0	11	1	29
						204	9									

BRISCOE GU2 STATE AR			WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 9582		- 14684			
05	10788 X	10336	-0-	-452	-0-	602	1	9657	2	Y	70	51	0	3	1	21
06	10110 X	9362	-0-	-748	-0-	77	9	613	1	Y	44	51	0	8	1	6
07	10385 X	10203	-0-	-182	-0-	48	9	640	1	Y	38	33	0	5	1	6
08	10323 X	9743	-0-	-580	-0-	42	9	622	1	Y	65	58	0	4	1	9
09	9990 X	7105	-0-	-2885	-0-	72	9	451	1	Y	53	49	0	4	1	9
10	10323 X	9247	-0-	-1076	-0-	58	9	559	1	Y	96	86	0	4	1	15
						106	9									

BRISCOE GU2 STATE AR			WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 9197		- 14260			
05	24800 X	23460	-0-	-1340	-0-	1364	1	21940	2	Y	142	108	0	16	1	42
06	23640 X	22109	-0-	-1531	-0-	156	9	1447	1	Y	168	171	0	15	1	24
07	24242 X	22264	-0-	-1978	-0-	185	9	1397	1	Y	144	126	0	19	1	23
08	24242 X	21856	-0-	-2386	-0-	158	9	1393	1	Y	139	129	0	14	1	19
09	23250 X	21010	-0-	-2240	-0-	153	9	1338	1	Y	145	130	0	9	1	25
10	23467 X	19657	-0-	-3810	-0-	160	9	1197	1	Y	138	132	0	10	1	21
						152	9									

GALVAN RANCH			WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9391		- 15229			
05	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	1492	1	23981	2	Y	110	83	0	10	1	33
06	25335 X	25335	-0-	-0-	-0-	121	9	1664	1	Y	95	102	0	12	1	14
07	23560 X	7826	-0-	-15734	-0-	105	9	493	1	Y	19	19	0	11	1	3
08	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-	21	9			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
09	25350 X	-0-	-0-	-25350	-0-					Y	-0-					-0-
10	26195 X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		12834 X	10853	-0-	-1981	-0-	628 1	10065 2	Y	145	110 0	16 1		43
							160 9							
06		11370 X	10379	-0-	-991	-0-	671 1	9545 2	Y	148	154 0	16 1		21
							163 9							
07		11749 X	10347	-0-	-1402	-0-	643 1	9551 2	Y	139	121 0	17 1		22
							153 9							
08		11687 X	10085	-0-	-1602	-0-	639 1	9296 2	Y	136	126 0	13 1		19
							150 9							
09		10950 X	9647	-0-	-1303	-0-	607 1	8876 2	Y	149	134 0	8 1		26
							164 9							
10		10850 X	9596	-0-	-1254	-0-	578 1	8845 2	Y	157	149 0	10 1		24
							173 9							

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360														
05		7905 X	6580	-0-	-1325	-0-	378 1	6061 2	Y	128	98 0	15 1		38
							141 9							
06		7470 X	5754	-0-	-1716	-0-	367 1	5221 2	Y	151	153 0	14 1		22
							166 9							
07		7719 X	5248	-0-	-2471	-0-	319 1	4735 2	Y	176	153 0	17 1		28
							194 9							
08		7719 X	5352	-0-	-2367	-0-	330 1	4805 2	Y	197	181 0	17 1		27
							217 9							
09		6840 X	5390	-0-	-1450	-0-	333 1	4860 2	Y	179	163 0	12 1		31
							197 9							
10		6572 X	5398	-0-	-1174	-0-	322 1	4899 2	Y	161	155 0	12 1		25
							177 9							

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760														
05		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	459 1	7377 2	Y	127	96 0	14 1		38
							140 9							
06		8070 X	8003	-0-	-67	-0-	518 1	7340 2	Y	132	137 0	14 1		19
							145 9							
07		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	544 1	8028 2	Y	128	112 0	15 1		20
							141 9							
08		8339 X	8253	-0-	-86	-0-	520 1	7595 2	Y	125	115 0	13 1		17
							138 9							
09		8040 X	7104	-0-	-936	-0-	447 1	6525 2	Y	120	108 0	8 1		21
							132 9							
10		8711 X	8539	-0-	-172	-0-	519 1	7911 2	Y	99	97 0	8 1		15
							109 9							

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694														
05		7347 X	6701	-0-	-646	-0-	383 1	6182 2	Y	124	94 0	15 1		37
							136 9							
06		7110 X	6384	-0-	-726	-0-	412 1	5834 2	Y	125	131 0	13 1		18
							138 9							
07		7347 X	6475	-0-	-872	-0-	401 1	5936 2	Y	125	109 0	14 1		20
							138 9							
08		7068 X	6385	-0-	-683	-0-	402 1	5850 2	Y	121	112 0	12 1		17
							133 9							
09		6780 X	6068	-0-	-712	-0-	379 1	5557 2	Y	120	108 0	8 1		21
							132 9							
10		6696 X	6276	-0-	-420	-0-	377 1	5759 2	Y	127	120 0	8 1		20
							140 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7719 X	7135	-0-	-584	-0-	413 1 74 9	6648 2	Y	67	50 0	5 1	20
06	7470 X	6198	-0-	-1272	-0-	403 1 89 9	5706 2	Y	81	82 0	7 1	12
07	7719 X	5730	-0-	-1989	-0-	357 1 98 9	5275 2	Y	89	78 0	9 1	14
08	7471 X	6871	-0-	-600	-0-	436 1 95 9	6340 2	Y	86	79 0	9 1	12
09	7170 X	6480	-0-	-690	-0-	410 1 95 9	5975 2	Y	86	78 0	5 1	15
10	7130 X	6626	-0-	-504	-0-	402 1 105 9	6119 2	Y	95	89 0	6 1	15

GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080				
05	7564 X	6825	-0-	-739	-0-	394 1 92 9	6339 2	Y	84	67 0	15 1	25
06	7320 X	6500	-0-	-820	-0-	421 1 99 9	5980 2	Y	90	93 0	9 1	13
07	7564 X	6923	-0-	-641	-0-	429 1 98 9	6396 2	Y	89	78 0	10 1	14
08	7285 X	6611	-0-	-674	-0-	418 1 96 9	6097 2	Y	87	80 0	9 1	12
09	6870 X	6438	-0-	-432	-0-	406 1 96 9	5936 2	Y	87	79 0	5 1	15
10	6913 X	6543	-0-	-370	-0-	393 1 105 9	6045 2	Y	95	89 0	6 1	15

BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914				
05	18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	1066 1 232 9	17110 2	Y	211	165 0	34 1	63
06	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	1169 1 296 9	16565 2	Y	269	270 0	23 1	39
07	18977 X	18977	-0-	-0-	-0-	1181 1 339 9	17457 2	Y	308	268 0	30 1	49
08	18693 X	18691	-0-	-2	-0-	1177 1 364 9	17150 2	Y	331	304 0	30 1	46
09	18030 X	17759	-0-	-271	-0-	1114 1 372 9	16273 2	Y	338	304 0	21 1	59
10	18693 X	17760	-0-	-933	-0-	1065 1 375 9	16320 2	Y	341	324 0	23 1	53

BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463				
05	24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	1398 1 224 9	22500 2	Y	204	159 0	30 1	61
06	22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	1491 1 317 9	21133 2	Y	288	285 0	22 1	42
07	25017 X	23724	-0-	-1293	-0-	1480 1 312 9	21932 2	Y	284	249 0	32 1	45
08	24955 X	23192	-0-	-1763	-0-	1470 1 305 9	21417 2	Y	277	256 0	28 1	38
09	23880 X	22162	-0-	-1718	-0-	1400 1 319 9	20443 2	Y	290	260 0	17 1	51
10	24118 X	22692	-0-	-1426	-0-	1372 1 343 9	20977 2	Y	312	295 0	20 1	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C517H		RRCID -> 273256		COMPL. DATE 06/27/2019		TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	-0-			-0-
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088				
05	7068 X	6049	-0-	-1019	-0-	351 1	5601 2	Y	88	67 0	9 1	26
						97 9						
06	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	379 1	5374 2	Y	93	96 0	10 1	13
						102 9						
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	423 1	6256 2	Y	77	68 0	10 1	12
						85 9						
08	6045 X	5950	-0-	-95	-0-	376 1	5501 2	Y	66	61 0	8 1	9
						73 9						
09	5850 X	5258	-0-	-592	-0-	333 1	4850 2	Y	68	61 0	4 1	12
						75 9						
10	6603 X	5418	-0-	-1185	-0-	328 1	5010 2	Y	73	69 0	5 1	11
						80 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362				
05	9796 X	8085	-0-	-1711	-0-	468 1	7532 2	Y	77	59 0	8 1	23
						85 9						
06	9480 X	7734	-0-	-1746	-0-	503 1	7141 2	Y	82	84 0	9 1	12
						90 9						
07	9796 X	7464	-0-	-2332	-0-	466 1	6920 2	Y	71	63 0	9 1	11
						78 9						
08	8587 X	7397	-0-	-1190	-0-	471 1	6872 2	Y	49	46 0	7 1	7
						54 9						
09	7830 X	7144	-0-	-686	-0-	450 1	6586 2	Y	98	85 0	3 1	17
						108 9						
10	8091 X	7476	-0-	-615	-0-	452 1	6939 2	Y	77	75 0	7 1	12
						85 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664				
05	13547 X	11311	-0-	-2236	-0-	657 1	10545 2	Y	99	75 0	11 1	30
						109 9						
06	13110 X	10544	-0-	-2566	-0-	688 1	9747 2	Y	99	104 0	11 1	14
						109 9						
07	13485 X	10978	-0-	-2507	-0-	685 1	10181 2	Y	102	89 0	11 1	16
						112 9						
08	12648 X	11171	-0-	-1477	-0-	711 1	10349 2	Y	101	93 0	10 1	14
						111 9						
09	11760 X	10640	-0-	-1120	-0-	676 1	9857 2	Y	97	88 0	6 1	17
						107 9						
10	11315 X	10908	-0-	-407	-0-	661 1	10138 2	Y	99	94 0	7 1	15
						109 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

BRISCOE R		WELL #:		18H	RRCID ->	273264	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8220	- 13954				
05		7037 X	6684	-0-	-353	-0-	383 125 9	1	6176	2	Y	114	86	0	12	1	34
06		6510 X	6325	-0-	-185	-0-	407 133 9	1	5785	2	Y	121	125	0	12	1	18
07		6727 X	6475	-0-	-252	-0-	405 81 9	1	5989	2	Y	74	66	0	14	1	12
08		6727 X	6181	-0-	-546	-0-	389 127 9	1	5665	2	Y	115	104	0	7	1	16
09		6480 X	5936	-0-	-544	-0-	373 128 9	1	5435	2	Y	116	105	0	7	1	20
10		6696 X	6090	-0-	-606	-0-	364 140 9	1	5586	2	Y	127	119	0	8	1	20

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	273358	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8236	- 13819				
05		34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	2002 283 9	1	32250	2	Y	257	193	0	26	1	77
06		33038 X	33038	-0-	-0-	-0-	2159 292 9	1	30587	2	Y	265	276	0	28	1	38
07		35495 X	33553	-0-	-1942	-0-	2103 273 9	1	31177	2	Y	248	217	0	30	1	39
08		35495 X	32924	-0-	-2571	-0-	2098 266 9	1	30560	2	Y	242	224	0	24	1	33
09		34350 X	31217	-0-	-3133	-0-	1986 277 9	1	28954	2	Y	252	226	0	15	1	44
10		34534 X	31723	-0-	-2811	-0-	1928 287 9	1	29508	2	Y	261	248	0	17	1	40

BRISCOE R		WELL #:		5H	RRCID ->	273679	COMPL. DATE	02/22/2015	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8165	- 11752				
05		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	244 105 9	1	3925	2	Y	95	72	0	10	1	28
06		4050 X	3751	-0-	-299	-0-	242 98 9	1	3411	2	Y	89	94	0	10	1	13
07		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	248 112 9	1	3676	2	Y	102	89	0	10	1	16
08		4278 X	3761	-0-	-517	-0-	233 103 9	1	3425	2	Y	94	87	0	10	1	13
09		4140 X	3796	-0-	-344	-0-	235 125 9	1	3436	2	Y	114	101	0	6	1	20
10		4278 X	3677	-0-	-601	-0-	220 108 9	1	3349	2	Y	98	95	0	8	1	15

GALVAN RANCH LP		WELL #:		7H	RRCID ->	273836	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8748	- 12266				
05		9889 X	9423	-0-	-466	-0-	542 134 9	1	8747	2	Y	122	93	0	14	1	36
06		9450 X	8685	-0-	-765	-0-	566 142 9	1	7977	2	Y	129	133	0	13	1	19
07		9765 X	8956	-0-	-809	-0-	557 143 9	1	8256	2	Y	130	114	0	14	1	21
08		9548 X	8730	-0-	-818	-0-	552 141 9	1	8037	2	Y	128	118	0	13	1	18
09		9120 X	6604	-0-	-2516	-0-	417 97 9	1	6090	2	Y	88	83	0	8	1	15
*10		9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	584 193 9	1	8952	2	Y	175	157	0	6	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B238H		RRCID -> 274785	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 9189	- 15855	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	34875 X	31872	-0-	-3003	-0-	1867	1 30005 2	Y	-0-			-0-
06	32550 X	31335	-0-	-1215	-0-	2067	1 29268 2	Y	-0-			-0-
07	32736 X	31972	-0-	-764	-0-	2023	1 29943 2	Y	5	4 0		1
08	32023 X	30912	-0-	-1111	-0-	1986	1 28915 2	Y	10	9 0	1 1	1
09	31350 X	29598	-0-	-1752	-0-	1900	1 27684 2	Y	13	11 0	1 1	2
10	32395 X	29869	-0-	-2526	-0-	1833	1 28030 2	Y	5	5 0	1 1	1

GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH	8921	PERF. 9416	- 15808	
05	32240 X	29702	-0-	-2538	-0-	1739	1 27961 2	Y	2	2 0		1
06	30510 X	28518	-0-	-1992	-0-	1881	1 26636 2	Y	1	2 0		-0-
07	31527 X	29841	-0-	-1686	-0-	1886	1 27954 2	Y	1	1 0		-0-
08	30597 X	29249	-0-	-1348	-0-	1877	1 27370 2	Y	2	2 0		-0-
09	29610 X	28225	-0-	-1385	-0-	1811	1 26412 2	Y	2	2 0		-0-
10	29853 X	28699	-0-	-1154	-0-	1760	1 26937 2	Y	2	2 0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH	8898	PERF. 9319	- 15682	
05	29233 X	26676	-0-	-2557	-0-	1563	1 25113 2	Y	-0-			-0-
06	27510 X	25988	-0-	-1522	-0-	1712	1 24276 2	Y	-0-			-0-
07	28427 X	27239	-0-	-1188	-0-	1723	1 25516 2	Y	-0-			-0-
08	27404 X	26572	-0-	-832	-0-	1708	1 24864 2	Y	-0-			-0-
09	26370 X	25308	-0-	-1062	-0-	1626	1 23682 2	Y	-0-			-0-
10	27249 X	26085	-0-	-1164	-0-	1599	1 24486 2	Y	-0-			-0-

GALVAN STATE GUL		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8523	- 14132	
05	15221 X	13124	-0-	-2097	-0-	753	1 12090 2	Y	255	194 0	29 1	76
06	14730 X	12386	-0-	-2344	-0-	799	1 11304 2	Y	257	268 0	28 1	37
07	13857 X	11428	-0-	-2429	-0-	709	1 10520 2	Y	181	160 0	29 1	29
08	13702 X	9189	-0-	-4513	-0-	581	1 8446 2	Y	147	138 0	18 1	20
09	12990 X	4126	-0-	-8864	-0-	260	1 3801 2	Y	59	60 0	9 1	10
10	13113 X	2648	-0-	-10465	-0-	160	1 2443 2	Y	41	41 0	4 1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8523 - 13122				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8990 X	8461	-0-	-529	-0-	486	1	7857	2	Y	107	82 0	14 1	32
06	8700 X	8523	-0-	-177	-0-	118	9	7837	2	Y	121	124 0	12 1	17
07	9083 X	8695	-0-	-388	-0-	133	9	8027	2	Y	113	98 0	14 1	18
08	9083 X	8656	-0-	-427	-0-	544	1	7989	2	Y	107	99 0	11 1	15
09	8790 X	8316	-0-	-474	-0-	124	9	7656	2	Y	123	110 0	7 1	21
*10	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	549	1	8178	2	Y	143	134 0	8 1	22
						118	9							
						135	9							
						157	9							

GALVAN RANCH LP GU1 STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 8760 - 15208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	17329 X	16087	-0-	-1242	-0-	930	1	14967	2	Y	173	131 0	18 1	52
06	16200 X	15051	-0-	-1149	-0-	190	9	13874	2	Y	180	187 0	19 1	26
07	16523 X	15482	-0-	-1041	-0-	979	1	14326	2	Y	170	149 0	20 1	27
08	16337 X	15185	-0-	-1152	-0-	198	9	14036	2	Y	169	156 0	17 1	23
09	15810 X	14640	-0-	-1170	-0-	969	1	13516	2	Y	179	160 0	11 1	31
10	16089 X	14979	-0-	-1110	-0-	187	9	13863	2	Y	191	180 0	12 1	30
						963	1							
						186	9							
						927	1							
						197	9							
						210	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9365 - 14918			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	23157 X	19765	-0-	-3392	-0-	1156	1	18609	2	Y	-0-		-0-
06	22350 X	19421	-0-	-2929	-0-	1279	1	18142	2	Y	-0-		-0-
07	23226 X	23226	-0-	-0-	-0-	1469	1	21757	2	Y	-0-		-0-
08	21560 X	21560	-0-	-0-	-0-	1385	1	20175	2	Y	-0-		-0-
09	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	1304	1	18992	2	Y	-0-		-0-
10	22134 X	20612	-0-	-1522	-0-	1265	1	19347	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 8959		PERF. 9333 - 14571			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	23374 X	21742	-0-	-1632	-0-	1272	1	20470	2	Y	-0-		-0-
06	22620 X	20761	-0-	-1859	-0-	1372	1	19389	2	Y	-0-		-0-
07	22692 X	21323	-0-	-1369	-0-	1350	1	19972	2	Y	1	1 0	-0-
08	22289 X	20539	-0-	-1750	-0-	1	9	19221	2	Y	1	1 0	-0-
09	21270 X	19795	-0-	-1475	-0-	1317	1	18525	2	Y	1	1 0	-0-
10	21731 X	19990	-0-	-1741	-0-	1269	1	18765	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
						1	9						
						1	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	291 1	4689 2	Y	209	153 0	12 1	62	
							230 9							
06		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	334 1	4710 2	Y	179	192 0	23 1	26	
							197 9							
07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	346 1	5135 2	Y	131	116 0	20 1	21	
							144 9							
08		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	352 1	5131 2	Y	194	175 0	13 1	27	
							213 9							
09		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	367 1	5311 2	Y	207	186 0	12 1	36	
							228 9							
10		5611 X	4914	-0-	-697	-0-	286 1	4384 2	Y	222	210 0	14 1	34	
							244 9							

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604														
05		8277 X	6602	-0-	-1675	-0-	378 1	6072 2	Y	138	112 0	29 1	41	
							152 9							
06		6540 X	5973	-0-	-567	-0-	383 1	5421 2	Y	154	158 0	15 1	22	
							169 9							
07		6758 X	6150	-0-	-608	-0-	377 1	5578 2	Y	177	154 0	17 1	28	
							195 9							
08		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	406 1	5906 2	Y	268	242 0	17 1	37	
							295 9							
09		6390 X	6265	-0-	-125	-0-	377 1	5504 2	Y	349	308 0	17 1	61	
							384 9							
10		6603 X	6142	-0-	-461	-0-	353 1	5384 2	Y	368	348 0	24 1	57	
							405 9							

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														
05		5270 X	5049	-0-	-221	-0-	275 1	4445 2	Y	299	228 0	35 1	89	
							329 9							
06		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	358 1	5053 2	Y	331	339 0	33 1	48	
							364 9							
07		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	362 1	5353 2	Y	338	295 0	37 1	54	
							372 9							
08		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	352 1	5130 2	Y	361	332 0	33 1	50	
							397 9							
09		5790 X	5094	-0-	-696	-0-	305 1	4424 2	Y	332	301 0	23 1	58	
							365 9							
10		6076 X	4578	-0-	-1498	-0-	259 1	3967 2	Y	320	306 0	22 1	50	
							352 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4340 X	3043	-0-	-1297	-0-	168	1	2671	2	Y	185	139	0	17 1 55
						204	9							
06	3180 X	2658	-0-	-522	-0-	163	1	2290	2	Y	186	194	0	20 1 27
						205	9							
07	2976 X	2509	-0-	-467	-0-	147	1	2169	2	Y	175	153	0	21 1 28
						193	9							
08	3038 X	2574	-0-	-464	-0-	152	1	2216	2	Y	187	172	0	17 1 26
						206	9							
09	2940 X	2384	-0-	-556	-0-	139	1	2045	2	Y	182	164	0	12 1 32
						200	9							
*10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	183	1	2801	2	Y	237	220	0	12 1 37
						261	9							

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #:		47H	RRCID ->	276427	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7757	-	14526
05	6975 X	3532	-0-	-3443	-0-	191	1	3055	2	Y	260	198	0	31 1 78
						286	9							
06	6750 X	4857	-0-	-1893	-0-	293	1	4115	2	Y	408	399	0	28 1 59
						449	9							
07	5704 X	4350	-0-	-1354	-0-	249	1	3714	2	Y	352	309	0	46 1 56
						387	9							
08	5022 X	3345	-0-	-1677	-0-	196	1	2855	2	Y	267	252	0	34 1 37
						294	9							
09	4860 X	1234	-0-	-3626	-0-	75	1	1123	2	Y	33	47	0	17 1 6
						36	9							
10	5022 X	874	-0-	-4148	-0-	46	1	733	2	Y	86	77	0	2 1 13
						95	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		B252H	RRCID ->	276459	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	9478	-	15082
05	25358 X	23367	-0-	-1991	-0-	1370	1	21996	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
06	23940 X	22572	-0-	-1368	-0-	1490	1	21081	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
07	24676 X	24401	-0-	-275	-0-	1543	1	22858	2	Y	-0-			-0-
08	24180 X	23491	-0-	-689	-0-	1509	1	21982	2	Y	-0-			-0-
09	23010 X	22243	-0-	-767	-0-	1426	1	20817	2	Y	-0-			-0-
10	24397 X	22578	-0-	-1819	-0-	1385	1	21193	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		B248H	RRCID ->	276473	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9414	-	15264
05	23250 X	20119	-0-	-3131	-0-	1175	1	18937	2	Y	6	4	0	1 1 2
						7	9							
06	22500 X	18440	-0-	-4060	-0-	1216	1	17220	2	Y	4	4	0	1 1 1
						4	9							
07	21576 X	15525	-0-	-6051	-0-	981	1	14543	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
08	21483 X	19945	-0-	-1538	-0-	1281	1	18664	2	Y	-0-			-0-
09	20790 X	18228	-0-	-2562	-0-	1171	1	17055	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
10	20119 X	18392	-0-	-1727	-0-	1128	1	17261	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		9610 X	5689	-0-	-3921	-0-	313 1	5028 2	Y	Y	316	237 0	30 1	94
							348 9							
06		6960 X	4047	-0-	-2913	-0-	253 1	3560 2	Y	Y	213	241 0	35 1	31
							234 9							
07		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	491 1	7259 2	Y	Y	487	417 0	24 1	77
							536 9							
08		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	490 1	7140 2	Y	Y	478	441 0	48 1	66
							526 9							
09		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	447 1	6527 2	Y	Y	475	428 0	30 1	83
							523 9							
*10		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	423 1	6463 2	Y	Y	451	432 0	32 1	70
							496 9							

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
05		4061 X	3642	-0-	-419	-0-	190 1	3054 2	Y	Y	362	274 0	37 1	108
							398 9							
06		3810 X	3558	-0-	-252	-0-	206 1	2888 2	Y	Y	422	429 0	40 1	61
							464 9							
07		3937 X	3484	-0-	-453	-0-	194 1	2860 2	Y	Y	391	343 0	47 1	62
							430 9							
08		3813 X	3420	-0-	-393	-0-	193 1	2816 2	Y	Y	374	346 0	38 1	52
							411 9							
09		3570 X	3192	-0-	-378	-0-	178 1	2590 2	Y	Y	385	347 0	23 1	67
							424 9							
10		3689 X	2792	-0-	-897	-0-	151 1	2294 2	Y	Y	315	307 0	26 1	49
							347 9							

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
05		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	313 1	5071 2	Y	Y	600	456 0	67 1	179
							660 9							
06		5820 X	5335	-0-	-485	-0-	303 1	4291 2	Y	Y	674	690 0	66 1	97
							741 9							
07		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	319 1	4729 2	Y	Y	574	505 0	75 1	91
							631 9							
08		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	337 1	4869 2	Y	Y	558	516 0	56 1	77
							614 9							
09		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	356 1	5191 2	Y	Y	544	491 0	35 1	95
							598 9							
*10		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	359 1	5466 2	Y	Y	549	522 0	37 1	85
							604 9							

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
05		16709 X	16488	-0-	-221	-0-	963 1	15470 2	Y	Y	50	37 0	6 1	15
							55 9							
06		16830 X	11951	-0-	-4879	-0-	786 1	11126 2	Y	Y	35	40 0	5 1	5
							39 9							
07		17391 X	7424	-0-	-9967	-0-	467 1	6925 2	Y	Y	29	25 0	4 1	5
							32 9							
08		17391 X	6430	-0-	-10961	-0-	406 1	5929 2	Y	Y	86	76 0	3 1	12
							95 9							
09		16410 X	6961	-0-	-9449	-0-	445 1	6480 2	Y	Y	33	34 0	5 1	6
							36 9							
10		16492 X	6452	-0-	-10040	-0-	392 1	6032 2	Y	Y	25	25 0	2 1	4
							28 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #:		46H	RRCID -> 276765			COMPL. DATE 01/22/2015			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	123	1	2042	2	Y	224	174	0	33 1 67
							246	9							
06		2400 X	1547	-0-	-853	-0-	85	1	1190	2	Y	247	253	0	25 1 36
							272	9							
07		3007 X	1705	-0-	-1302	-0-	91	1	1364	2	Y	227	199	0	28 1 36
							250	9							
08		3007 X	1965	-0-	-1042	-0-	108	1	1561	2	Y	269	246	0	22 1 37
							296	9							
09		2910 X	2297	-0-	-613	-0-	126	1	1863	2	Y	280	251	0	17 1 49
							308	9							
*10		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	169	1	2575	2	Y	369	342	0	19 1 57
							406	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		B244H	RRCID -> 276770			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732			

05		35247 X	33137	-0-	-2110	-0-	1941	1	31185	2	Y	10	8	0	1 1 3
							11	9							
06		33420 X	32126	-0-	-1294	-0-	2117	1	29999	2	Y	9	10	0	1 1 1
							10	9							
07		34534 X	33586	-0-	-948	-0-	2125	1	31454	2	Y	6	5	0	1 1 1
							7	9							
08		33604 X	32750	-0-	-854	-0-	2102	1	30641	2	Y	6	5	0	1 1 1
							7	9							
09		32520 X	31338	-0-	-1182	-0-	2011	1	29321	2	Y	5	5	0	1 1 1
							6	9							
10		33573 X	31960	-0-	-1613	-0-	1959	1	29994	2	Y	6	6	0	1 1 1
							7	9							

GALVAN RANCH LP GU8 STATE			WELL #:		15H	RRCID -> 276802			COMPL. DATE 09/10/2016			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042			

05		35588 X	33521	-0-	-2067	-0-	1961	1	31547	2	Y	12	9	0	1 1 4
							13	9							
06		34020 X	31795	-0-	-2225	-0-	2096	1	29685	2	Y	13	14	0	1 1 2
							14	9							
07		34999 X	32570	-0-	-2429	-0-	2059	1	30498	2	Y	12	11	0	1 1 2
							13	9							
08		34534 X	32008	-0-	-2526	-0-	2056	1	29939	2	Y	12	11	0	1 1 2
							13	9							
09		32970 X	30608	-0-	-2362	-0-	1964	1	28630	2	Y	13	12	0	1 1 2
							14	9							
10		33511 X	30512	-0-	-2999	-0-	1871	1	28624	2	Y	15	14	0	1 1 2
							17	9							

GALVAN RANCH LP GU6 STATE			WELL #:		21H	RRCID -> 276803			COMPL. DATE 05/30/2015			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651			

05		19375 X	18178	-0-	-1197	-0-	1058	1	17031	2	Y	81	61	0	9 1 24
							89	9							
06		18570 X	16968	-0-	-1602	-0-	1113	1	15756	2	Y	90	92	0	9 1 13
							99	9							
07		19189 X	17767	-0-	-1422	-0-	1117	1	16567	2	Y	75	66	0	10 1 12
							83	9							
08		19189 X	17536	-0-	-1653	-0-	1121	1	16329	2	Y	78	72	0	7 1 11
							86	9							
09		18060 X	16591	-0-	-1469	-0-	1060	1	15437	2	Y	85	76	0	5 1 15
							94	9							
10		18166 X	16928	-0-	-1238	-0-	1031	1	15792	2	Y	95	89	0	6 1 15
							105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	13609 X	10319	-0-	-3290	-0-	599 1	9646 2	Y	67	49 0	3 1	20
06	12630 X	9282	-0-	-3348	-0-	74 9	8556 2	Y	109	106 0	7 1	16
07	12276 X	8895	-0-	-3381	-0-	606 1	8213 2	Y	118	103 0	12 1	19
08	12276 X	11592	-0-	-684	-0-	120 9	10798 2	Y	48	48 0	12 1	7
09	11430 X	10935	-0-	-495	-0-	552 1	10182 2	Y	51	46 0	3 1	9
*10	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	130 9	10340 2	Y	40	40 0	3 1	6
						741 1						
						53 9						
						697 1						
						56 9						
						676 1						
						44 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342			
05	9269 X	7472	-0-	-1797	-0-	433 1	6952 2	Y	79	59 0	8 1	24
06	8970 X	7303	-0-	-1667	-0-	87 9	6764 2	Y	55	62 0	9 1	8
07	8246 X	7324	-0-	-922	-0-	478 1	6852 2	Y	10	10 0	6 1	2
08	7471 X	6871	-0-	-600	-0-	61 9	6410 2	Y	20	18 0	1 1	3
09	7290 X	6228	-0-	-1062	-0-	461 1	5821 2	Y	6	7 0	1 1	1
10	7533 X	7245	-0-	-288	-0-	11 9	6796 2	Y	5	5 0		1
						439 1						
						22 9						
						400 1						
						7 9						
						443 1						
						6 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366			
05	8308 X	2408	-0-	-5900	-0-	141 1	2254 2	Y	12	15 0	13 1	4
06	7650 X	6545	-0-	-1105	-0-	13 9	6086 2	Y	27	26 0	1 1	4
07	7626 X	6778	-0-	-848	-0-	429 1	6321 2	Y	26	23 0	3 1	4
08	7347 X	6319	-0-	-1028	-0-	30 9	5875 2	Y	37	33 0	3 1	5
09	6990 X	5260	-0-	-1730	-0-	428 1	4918 2	Y	4	6 0	2 1	1
10	6789 X	4931	-0-	-1858	-0-	29 9	4628 2	Y	1	2 0		-0-
						403 1						
						41 9						
						338 1						
						4 9						
						302 1						
						1 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875			
05	13857 X	11837	-0-	-2020	-0-	688 1	11053 2	Y	87	64 0	5 1	26
06	13410 X	8078	-0-	-5332	-0-	96 9	7461 2	Y	82	86 0	10 1	12
07	13857 X	13690	-0-	-167	-0-	527 1	12704 2	Y	117	101 0	9 1	19
08	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	90 9	12201 2	Y	89	85 0	11 1	12
09	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	857 1	10859 2	Y	87	78 0	6 1	15
10	13702 X	12143	-0-	-1559	-0-	129 9	11304 2	Y	92	87 0	6 1	14
						837 1						
						98 9						
						744 1						
						96 9						
						738 1						
						101 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4805 X	3986	-0-	-819	-0-	211 1	3461 2	Y	285	213 0	26 1	85
						314 9						
06	4650 X	4004	-0-	-646	-0-	245 1	3474 2	Y	259	276 0	31 1	37
						285 9						
07	4805 X	4177	-0-	-628	-0-	248 1	3645 2	Y	258	225 0	29 1	41
						284 9						
08	4619 X	4175	-0-	-444	-0-	249 1	3617 2	Y	281	258 0	25 1	39
						309 9						
09	4110 X	3649	-0-	-461	-0-	218 1	3197 2	Y	213	198 0	17 1	37
						234 9						
10	4185 X	3769	-0-	-416	-0-	213 1	3252 2	Y	276	256 0	14 1	43
						304 9						

BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649				
05	1488 X	84	-0-	-1404	-0-	1 1	83 2	Y	-0-			-0-
06	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	502 1	7114 2	Y	118	101 0		17
						130 9						
07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	346 1	5121 2	Y	86	76 0	13 1	14
						95 9						
08	3100 N	4582	-0-	1482	1482	290 1	4214 2	Y	71	67 0	8 1	10
						78 9						
09	5660 X	4178	-0-	-1482	-0-	263 1	3836 2	Y	72	65 0	4 1	13
						79 9						
*10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	291 1	4440 2	Y	88	82 0	5 1	14
						97 9						

BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975				
05	6851 X	3498	-0-	-3353	-0-	204 1	3258 2	Y	33	25 0	4 1	10
						36 9						
06	6120 X	4760	-0-	-1360	-0-	309 1	4388 2	Y	57	55 0	4 1	8
						63 9						
07	6107 X	5375	-0-	-732	-0-	335 1	4948 2	Y	84	73 0	6 1	13
						92 9						
08	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	392 1	5691 2	Y	72	67 0	8 1	10
						79 9						
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	392 1	5728 2	Y	82	74 0	4 1	14
						90 9						
*10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	329 1	5042 2	Y	68	66 0	6 1	10
						75 9						

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572				
05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	388 1	6242 2	Y	275	209 0	30 1	82
						303 9						
06	7320 X	6787	-0-	-533	-0-	424 1	6011 2	Y	320	326 0	30 1	46
						352 9						
07	7564 X	5517	-0-	-2047	-0-	331 1	4893 2	Y	266	234 0	36 1	42
						293 9						
08	7564 X	5096	-0-	-2468	-0-	308 1	4506 2	Y	256	237 0	26 1	35
						282 9						
09	7260 X	4728	-0-	-2532	-0-	284 1	4162 2	Y	256	230 0	16 1	45
						282 9						
10	7006 X	4518	-0-	-2488	-0-	259 1	3982 2	Y	252	241 0	17 1	39
						277 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7987 - 13415		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	9114 X	7431	-0-	-1683	-0-	428 1	6889 2	Y	104	79 0	12 1	31
06	8820 X	7161	-0-	-1659	-0-	114 9	6604 2	Y	80	88 0	11 1	12
07	10912 X	6844	-0-	-4068	-0-	469 1	6317 2	Y	90	79 0	9 1	14
08	10292 X	6988	-0-	-3304	-0-	88 9	6435 2	Y	102	93 0	9 1	14
09	7740 X	6223	-0-	-1517	-0-	441 1	5728 2	Y	94	85 0	7 1	16
10	7440 X	6412	-0-	-1028	-0-	112 9	5926 2	Y	91	87 0	6 1	14
						392 1						
						103 9						
						386 1						
						100 9						

BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7900 - 15453		
05	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	664 1	10721 2	Y	103	78 0	12 1	31
06	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	113 9	9449 2	Y	124	126 0	11 1	18
07	11377 X	10307	-0-	-1070	-0-	668 1	9547 2	Y	106	93 0	14 1	17
08	11501 X	9684	-0-	-1817	-0-	136 9	8969 2	Y	92	86 0	10 1	13
09	11130 X	9238	-0-	-1892	-0-	643 1	8539 2	Y	105	94 0	6 1	18
10	11501 X	5458	-0-	-6043	-0-	117 9	5021 2	Y	99	95 0	7 1	15
						614 1						
						101 9						
						583 1						
						116 9						
						328 1						
						109 9						

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 7736 - 14422		
05	1364 X	647	-0-	-717	-0-	33 1	494 2	Y	109	77 0	1 1	32
06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	120 9	1029 2	Y	332	304 0	12 1	48
07	1364 X	956	-0-	-408	-0-	72 1	692 2	Y	196	176 0	37 1	31
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	365 9	1110 2	Y	288	260 0	19 1	40
09	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	48 1	1198 2	Y	260	237 0	18 1	45
*10	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	216 9	1648 2	Y	324	301 0	18 1	50
						75 1						
						317 9						
						82 1						
						286 9						
						108 1						
						356 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 9474		PERF. 9787 - 13584		
05	4898 X	3397	-0-	-1501	-0-	196 1	3193 2	Y	7	7 0	5 1	2
06	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	8 9	5746 2	Y	1	2 0	1 1	-0-
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	406 1	5293 2	Y	-0-			-0-
08	5549 X	5096	-0-	-453	-0-	1 9	4741 2	Y	27	23 0		4
09	6150 X	5515	-0-	-635	-0-	357 1	5094 2	Y	63	54 0	2 1	11
10	6355 X	5153	-0-	-1202	-0-	325 1	4837 2	Y	-0-	7 0	4 1	-0-
						30 9						
						69 9						
						316 1						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7750 X	6614	-0-	-1136	-0-	343 1	781 9	5490 2	Y	710	538 0	77 1		212
06	7500 X	3849	-0-	-3651	-0-	219 1	537 9	3093 2	Y	488	552 0	78 1		70
07	7750 X	5714	-0-	-2036	-0-	327 1	562 9	4825 2	Y	511	445 0	55 1		81
08	6603 X	4457	-0-	-2146	-0-	256 1	483 9	3718 2	Y	439	409 0	50 1		61
09	6390 X	3743	-0-	-2647	-0-	210 1	480 9	3053 2	Y	436	394 0	27 1		76
10	6603 X	4436	-0-	-2167	-0-	244 1	466 9	3726 2	Y	424	404 0	30 1		66

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
05	18879 X	17104	-0-	-1775	-0-	990 1	156 9	15958 2	Y	142	109 0	18 1		42
06	17910 X	16911	-0-	-999	-0-	1104 1	161 9	15646 2	Y	146	151 0	16 1		21
07	18414 X	17744	-0-	-670	-0-	1114 1	160 9	16470 2	Y	145	127 0	16 1		23
08	18197 X	17213	-0-	-984	-0-	1097 1	161 9	15955 2	Y	146	135 0	14 1		20
09	17370 X	16271	-0-	-1099	-0-	1033 1	169 9	15069 2	Y	154	138 0	9 1		27
10	17732 X	16585	-0-	-1147	-0-	1006 1	183 9	15396 2	Y	166	157 0	10 1		26

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351														
05	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	386 1	33 9	6195 2	Y	30	23 0	4 1		9
06	3060 X	1356	-0-	-1704	-0-	89 1	7 9	1260 2	Y	6	11 0	3 1		1
07	5580 X	27	-0-	-5553	-0-	27 2			Y	-0-	1 1			-0-
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	-0-				-0-
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				Y	-0-				-0-
10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
05	6045 X	5834	-0-	-211	-0-	338 1	45 9	5451 2	Y	41	31 0	5 1		12
06	5760 X	5246	-0-	-514	-0-	341 1	52 9	4853 2	Y	47	48 0	4 1		7
07	5952 X	5399	-0-	-553	-0-	339 1	46 9	5014 2	Y	42	37 0	5 1		7
08	5952 X	5339	-0-	-613	-0-	340 1	32 9	4967 2	Y	29	28 0	4 1		4
09	5760 X	5111	-0-	-649	-0-	327 1	52 9	4732 2	Y	47	41 0	2 1		8
10	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	320 1	57 9	4873 2	Y	52	49 0	3 1		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH		8082 PERF. 8305 - 14372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	20119 X	18705	-0-	-1414	-0-	1087	1	17487	2	Y	119	90 0	13 1	36
06	19200 X	17793	-0-	-1407	-0-	1164	1	16491	2	Y	125	130 0	13 1	18
07	19282 X	18286	-0-	-996	-0-	1147	1	17006	2	Y	121	106 0	14 1	19
08	19127 X	18083	-0-	-1044	-0-	1154	1	16804	2	Y	114	105 0	12 1	16
09	18360 X	17360	-0-	-1000	-0-	1107	1	16122	2	Y	119	107 0	7 1	21
10	18693 X	17879	-0-	-814	-0-	1086	1	16642	2	Y	137	129 0	8 1	21

BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH		8094 PERF. 8112 - 16575				
05	25823 X	23429	-0-	-2394	-0-	1359	1	21844	2	Y	205	155 0	21 1	61
06	24390 X	22049	-0-	-2341	-0-	1440	1	20377	2	Y	211	219 0	23 1	30
07	24211 X	21700	-0-	-2511	-0-	1362	1	20144	2	Y	176	155 0	23 1	28
08	24025 X	22099	-0-	-1926	-0-	1406	1	20478	2	Y	195	179 0	17 1	27
09	22860 X	21590	-0-	-1270	-0-	1371	1	19980	2	Y	217	194 0	12 1	38
10	23436 X	21735	-0-	-1701	-0-	1319	1	20167	2	Y	226	214 0	15 1	35

GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH		9021 PERF. 9219 - 16613				
05	3503 X	858	-0-	-2645	-0-	47	1	811	2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	1901	-0-	-1489	-0-	123	1	1778	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	2039	-0-	-1464	-0-	129	1	1910	2	Y	-0-			-0-
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	110	1	1596	2	Y	11	9 0		2
09	1890 X	954	-0-	-936	-0-	62	1	892	2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-
10	2046 X	813	-0-	-1233	-0-	52	1	761	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018		TOTAL DEPTH		8194 PERF. 8758 - 14479				
05	13764 X	12940	-0-	-824	-0-	751	1	12055	2	Y	122	93 0	15 1	36
06	13320 X	12756	-0-	-564	-0-	832	1	11755	2	Y	154	155 0	13 1	22
07	13547 X	13397	-0-	-150	-0-	836	1	12388	2	Y	157	137 0	17 1	25
08	13485 X	13113	-0-	-372	-0-	830	1	12076	2	Y	188	172 0	15 1	26
09	12780 X	12121	-0-	-659	-0-	766	1	11176	2	Y	163	149 0	12 1	28
10	13392 X	12376	-0-	-1016	-0-	748	1	11435	2	Y	175	165 0	11 1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9191 - 14958						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	33139 X	30816	-0-	-2323	-0-	1803	1	29010	2	Y	3	3	0		1	
06	31680 X	30044	-0-	-1636	-0-	1982	1	28060	2	Y	2	3	0		-0-	
07	32209 X	31795	-0-	-414	-0-	2011	1	29783	2	Y	1	1	0		-0-	
08	31589 X	30994	-0-	-595	-0-	1989	1	29004	2	Y	1	1	0		-0-	
09	30240 X	29498	-0-	-742	-0-	1893	1	27604	2	Y	1	1	0		-0-	
10	31806 X	30003	-0-	-1803	-0-	1841	1	28160	2	Y	2	2	0		-0-	

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 7735 - 14460						
05	4929 X	4566	-0-	-363	-0-	249	1	4030	2	Y	261	197	0	28	1	78
06	4770 X	4459	-0-	-311	-0-	272	1	3865	2	Y	293	300	0	29	1	42
07	4867 X	4360	-0-	-507	-0-	264	1	3903	2	Y	175	156	0	33	1	28
08	4836 X	4241	-0-	-595	-0-	260	1	3804	2	Y	161	150	0	17	1	22
09	4590 X	4096	-0-	-494	-0-	249	1	3619	2	Y	207	183	0	10	1	36
10	4619 X	4223	-0-	-396	-0-	245	1	3740	2	Y	216	205	0	14	1	33

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 05/05/2016		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 8381 - 17983						
05	23312 X	22317	-0-	-995	-0-	1298	1	20859	2	Y	145	110	0	16	1	43
06	22380 X	21238	-0-	-1142	-0-	1389	1	19680	2	Y	154	159	0	16	1	22
07	23126 X	21853	-0-	-1273	-0-	1373	1	20318	2	Y	147	129	0	17	1	23
08	22940 X	20878	-0-	-2062	-0-	1330	1	19393	2	Y	141	131	0	14	1	19
09	21990 X	19933	-0-	-2057	-0-	1268	1	18496	2	Y	154	137	0	9	1	27
10	22320 X	20356	-0-	-1964	-0-	1237	1	18940	2	Y	163	155	0	10	1	25

BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 8152 - 14418						
05	26815 X	25098	-0-	-1717	-0-	1460	1	23494	2	Y	131	96	0	8	1	39
06	25350 X	18480	-0-	-6870	-0-	1203	1	17049	2	Y	207	202	0	14	1	30
07	26288 X	22405	-0-	-3883	-0-	1398	1	20726	2	Y	255	221	0	23	1	41
08	26288 X	22396	-0-	-3892	-0-	1421	1	20682	2	Y	266	245	0	25	1	37
09	25440 X	23603	-0-	-1837	-0-	1498	1	21840	2	Y	241	219	0	17	1	42
10	25110 X	20429	-0-	-4681	-0-	1241	1	18989	2	Y	181	179	0	16	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 7H		RRCID -> 278484	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 8055	- 14205			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	18476 X	115	-0-	-18361	-0-	3 1	112 2	Y	-0-				-0-
06	17340 X	12998	-0-	-4342	-0-	854 1	12097 2	Y	43	37 0			6
07	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	1184 1	17537 2	Y	38	33 0	5 1		6
08	17236 X	16733	-0-	-503	-0-	1076 1	15640 2	Y	15	15 0	4 1		2
09	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	972 1	14128 2	Y	28	24 0	1 1		5
10	17453 X	13789	-0-	-3664	-0-	843 1	12916 2	Y	27	26 0	2 1		4

BRISCOE J (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279088	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL DEPTH 7527	PERF. 8152	- 14649					
05	22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	1324 1	21279 2	Y	134	102 0	16 1		40
06	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	1238 1	17541 2	Y	197	194 0	15 1		28
07	23157 X	19249	-0-	-3908	-0-	1205 1	17835 2	Y	190	166 0	22 1		30
08	23157 X	18113	-0-	-5044	-0-	1149 1	16754 2	Y	191	176 0	19 1		26
09	22410 X	17209	-0-	-5201	-0-	1091 1	15898 2	Y	200	179 0	12 1		35
10	22754 X	15533	-0-	-7221	-0-	941 1	14405 2	Y	170	165 0	14 1		26

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 9049	PERF. 9315	- 16589					
05	50127 X	46853	-0-	-3274	-0-	2744 1	44100 2	Y	8	6 0	1 1		2
06	47460 X	46182	-0-	-1278	-0-	3046 1	43136 2	Y	-0-	1 0	1 1		-0-
07	48050 X	46061	-0-	-1989	-0-	2912 1	43149 2	Y	-0-				-0-
08	47089 X	44972	-0-	-2117	-0-	2887 1	42078 2	Y	6	5 0			1
09	46170 X	43224	-0-	-2946	-0-	2775 1	40442 2	Y	6	6 0			1
10	47709 X	43910	-0-	-3799	-0-	2692 1	41217 2	Y	1	1 0	1 1		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633	COMPL. DATE 01/28/2017	TOTAL DEPTH 9154	PERF. 9314	- 15211					
05	27838 X	27388	-0-	-450	-0-	1603 1	25763 2	Y	20	17 0	4 1		6
06	26130 X	25382	-0-	-748	-0-	1675 1	23688 2	Y	17	19 0	2 1		2
07	27001 X	25261	-0-	-1740	-0-	1599 1	23641 2	Y	19	16 0	2 1		3
08	27373 X	24431	-0-	-2942	-0-	1569 1	22843 2	Y	17	16 0	2 1		2
09	26490 X	23721	-0-	-2769	-0-	1522 1	22178 2	Y	19	17 0	1 1		3
10	27373 X	24164	-0-	-3209	-0-	1481 1	22662 2	Y	19	18 0	1 1		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9313 - 16737						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	50096 X	49974	-0-	-122	-0-	2918	1	46977	2	Y	72	56	0	10	1	22
06	50631 X	50631	-0-	-0-	-0-	3338	1	47249	2	Y	40	48	0	8	1	6
07	50785 X	50785	-0-	-0-	-0-	3209	1	47539	2	Y	34	30	0	5	1	5
08	50340 X	50340	-0-	-0-	-0-	3232	1	47065	2	Y	39	36	0	3	1	5
09	48660 X	48601	-0-	-59	-0-	3118	1	45438	2	Y	41	37	0	2	1	7
10	50282 X	49871	-0-	-411	-0-	3053	1	46768	2	Y	45	42	0	3	1	7

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9499 - 16642						
05	48763 X	46887	-0-	-1876	-0-	2741	1	44069	2	Y	70	52	0	6	1	21
06	46200 X	42240	-0-	-3960	-0-	2781	1	39383	2	Y	69	72	0	8	1	10
07	47430 X	42736	-0-	-4694	-0-	2699	1	39976	2	Y	55	48	0	8	1	9
08	46872 X	42258	-0-	-4614	-0-	2712	1	39489	2	Y	52	49	0	5	1	7
09	45360 X	41065	-0-	-4295	-0-	2630	1	38371	2	Y	58	52	0	3	1	10
10	46872 X	41586	-0-	-5286	-0-	2546	1	38970	2	Y	64	60	0	4	1	10

GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9404 - 16556						
05	12927 X	9715	-0-	-3212	-0-	570	1	9125	2	Y	18	14	0	3	1	5
06	35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	2342	1	33191	2	Y	27	26	0	2	1	4
07	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	895	1	13284	2	Y	1	2	0	3	1	-0-
08	10633 X	9246	-0-	-1387	-0-	594	1	8643	2	Y	8	7	0			1
09	19590 X	10509	-0-	-9081	-0-	674	1	9824	2	Y	10	8	0	1	1	2
10	20243 X	11554	-0-	-8689	-0-	709	1	10831	2	Y	13	12	0	1	1	2

GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976		PERF. 9310 - 16599						
05	43183 X	39025	-0-	-4158	-0-	2281	1	36699	2	Y	41	31	0	3	1	12
06	41190 X	36812	-0-	-4378	-0-	2426	1	34341	2	Y	41	42	0	5	1	6
07	41974 X	38230	-0-	-3744	-0-	2415	1	35781	2	Y	31	27	0	5	1	5
08	41230 X	37596	-0-	-3634	-0-	2414	1	35152	2	Y	27	25	0	3	1	4
09	37770 X	36430	-0-	-1340	-0-	2336	1	34059	2	Y	32	28	0	2	1	6
10	39029 X	37019	-0-	-2010	-0-	2267	1	34715	2	Y	34	33	0	2	1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	26598 X	24873	-0-	-1725	-0-	24873	2	N	-0-			-0-
06	25170 X	24397	-0-	-773	-0-	24397	2	N	-0-			-0-
07	26350 X	24048	-0-	-2302	-0-	24048	2	N	-0-			-0-
08	26350 X	25464	-0-	-886	-0-	25464	2	N	-0-			-0-
09	25500 X	23330	-0-	-2170	-0-	23330	2	N	-0-			-0-
10	25203 X	22462	-0-	-2741	-0-	22462	2	N	-0-			-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108						
05	5487 X	5	-0-	-5482	-0-	5	2	Y	-0-	14	0	28	1	-0-
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-			Y	-0-					-0-
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			Y	-0-					-0-
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-					-0-
09	5130 X	5	-0-	-5125	-0-	5	2	Y	-0-					-0-
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503						
05	5890 X	5835	-0-	-55	-0-	326	1	Y	267	201	0	26	1	80
						294	9							
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	370	1	Y	300	308	0	29	1	43
						330	9							
07	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	372	1	Y	314	273	0	34	1	50
						345	9							
08	6138 X	6021	-0-	-117	-0-	364	1	Y	324	298	0	31	1	45
						356	9							
09	5940 X	5461	-0-	-479	-0-	328	1	Y	309	280	0	20	1	54
						340	9							
10	6200 X	5164	-0-	-1036	-0-	301	1	Y	262	254	0	21	1	41
						288	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498						
05	29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	1739	1	Y	41	31	0	3	1	12
						45	9							
06	27540 X	26750	-0-	-790	-0-	1762	1	Y	41	42	0	5	1	6
						45	9							
07	27714 X	26755	-0-	-959	-0-	1688	1	Y	39	34	0	5	1	6
						43	9							
08	29729 X	25882	-0-	-3847	-0-	1658	1	Y	38	35	0	4	1	5
						42	9							
09	28770 X	24759	-0-	-4011	-0-	1587	1	Y	42	38	0	2	1	7
						46	9							
10	29729 X	24808	-0-	-4921	-0-	1518	1	Y	43	40	0	3	1	7
						47	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423						
05	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	1086	1	Y	37	27	0	3	1	11
						41	9							
06	17310 X	16545	-0-	-765	-0-	1088	1	Y	30	33	0	4	1	4
						33	9							
07	17174 X	16319	-0-	-855	-0-	1031	1	Y	32	28	0	3	1	5
						35	9							
08	18600 X	15562	-0-	-3038	-0-	996	1	Y	30	28	0	3	1	4
						33	9							
09	18000 X	15080	-0-	-2920	-0-	964	1	Y	36	32	0	2	1	6
						40	9							
10	18600 X	15072	-0-	-3528	-0-	923	1	Y	40	37	0	3	1	6
						44	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9918		- 15213				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	23250 X	22498	-0-	-752	-0-	1315	1	21182	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
06	22050 X	20476	-0-	-1574	-0-	1353	1	19117	2	Y	5	4	0			1
07	21979 X	19628	-0-	-2351	-0-	1240	1	18359	2	Y	26	22	0	1	1	4
08	22506 X	20226	-0-	-2280	-0-	1298	1	18919	2	Y	8	9	0	2	1	1
09	21780 X	19219	-0-	-2561	-0-	1233	1	17973	2	Y	12	10	0	1	1	2
10	22506 X	19380	-0-	-3126	-0-	1187	1	18171	2	Y	20	18	0	1	1	3

GALVAN RANCH LP GU5 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8782		- 16072				
05	13051 X	12194	-0-	-857	-0-	705	1	11344	2	Y	132	100	0	14	1	40
06	12330 X	11380	-0-	-950	-0-	743	1	10499	2	Y	125	132	0	15	1	18
07	12679 X	11887	-0-	-792	-0-	747	1	11049	2	Y	83	74	0	14	1	13
08	12369 X	11619	-0-	-750	-0-	738	1	10738	2	Y	130	117	0	8	1	18
09	11790 X	11370	-0-	-420	-0-	721	1	10498	2	Y	137	123	0	8	1	24
10	12183 X	12076	-0-	-107	-0-	731	1	11188	2	Y	143	136	0	9	1	22

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 7059		- 15089				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 7557		- 15389				
05	3410 X	1095	-0-	-2315	-0-	67	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	3300 X	8	-0-	-3292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	101	1	1466	2	Y	-0-					-0-
09	1050 X	4	-0-	-1046	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	162	1	2456	2	Y	216	183	0			33

BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 7447		- 15299				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017				TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	23374 X	21897	-0-	-1477	-0-	1280	1	20594	2	Y	21	17	0	6	1	6
06	21750 X	5707	-0-	-16043	-0-	376	1	5325	2	Y	5	8	0	2	1	1
07	26098 X	26098	-0-	-0-	-0-	1648	1	24425	2	Y	23	19	0	1	1	4
08	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	1456	1	21224	2	Y	13	13	0	2	1	2
09	21180 X	21080	-0-	-100	-0-	1354	1	19701	2	Y	23	20	0	1	1	4
10	26102 X	21044	-0-	-5058	-0-	1289	1	19731	2	Y	22	21	0	2	1	3
GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076						
05	22109 X	22109	-0-	-0-	-0-	1291	1	20776	2	Y	38	30	0	6	1	11
06	22564 X	22564	-0-	-0-	-0-	1487	1	21035	2	Y	38	40	0	4	1	5
07	21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	1352	1	20013	2	Y	29	25	0	4	1	5
08	22103 X	19659	-0-	-2444	-0-	1262	1	18366	2	Y	28	26	0	3	1	4
09	22560 X	18524	-0-	-4036	-0-	1185	1	17308	2	Y	28	25	0	2	1	5
10	23312 X	18727	-0-	-4585	-0-	1146	1	17549	2	Y	29	28	0	2	1	4
GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782						
05	31186 X	28925	-0-	-2261	-0-	1689	1	27185	2	Y	46	36	0	7	1	14
06	29220 X	26908	-0-	-2312	-0-	1773	1	25085	2	Y	45	47	0	5	1	7
07	29264 X	26862	-0-	-2402	-0-	1695	1	25114	2	Y	48	42	0	5	1	8
08	28923 X	26434	-0-	-2489	-0-	1696	1	24687	2	Y	46	43	0	5	1	6
09	27990 X	25177	-0-	-2813	-0-	1611	1	23509	2	Y	52	46	0	3	1	9
10	28923 X	25487	-0-	-3436	-0-	1556	1	23872	2	Y	54	52	0	3	1	8
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 279674		COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135						
05	5270 X	3775	-0-	-1495	-0-	204	1	3267	2	Y	276	217	0	45	1	82
06	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	456	1	6453	2	Y	566	536	0	30	1	82
07	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	623	1	6700	2	Y	604	527	0	63	1	96
08	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	430	1	6252	2	Y	514	480	0	59	1	71
09	7530 X	5753	-0-	-1777	-0-	343	1	5036	2	Y	340	320	0	32	1	59
*10	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	474	1	7299	2	Y	699	627	0	23	1	108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
05	23584 X	23584	-0-	-0-	1378	1	22170	2	Y	33	25	0	6	1	10
06	22020 X	20127	-0-	-1893	1324	1	18771	2	Y	29	31	0	4	1	4
07	22599 X	19922	-0-	-2677	1261	1	18631	2	Y	27	24	0	3	1	4
08	23591 X	19021	-0-	-4570	1220	1	17771	2	Y	27	24	0	3	1	4
09	22830 X	18059	-0-	-4771	1158	1	16871	2	Y	27	24	0	2	1	5
10	23591 X	18097	-0-	-5494	1105	1	16961	2	Y	28	27	0	2	1	4

GALVAN RANCH		WELL #: A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821							
05	18538 X	17163	-0-	-1375	1002	1	16114	2	Y	43	32	0	4	1	13
06	17084 X	17084	-0-	-0-	1126	1	15934	2	Y	22	27	0	5	1	3
07	16864 X	16719	-0-	-145	1057	1	15640	2	Y	20	18	0	2	1	3
08	17174 X	15865	-0-	-1309	1020	1	14826	2	Y	17	16	0	2	1	2
09	17070 X	15073	-0-	-1997	967	1	14082	2	Y	22	19	0	1	1	4
10	17639 X	15243	-0-	-2396	931	1	14288	2	Y	22	21	0	2	1	3

GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155							
05	25048 X	24483	-0-	-565	1431	1	23020	2	Y	29	23	0	5	1	9
06	23460 X	22706	-0-	-754	1496	1	21187	2	Y	21	24	0	3	1	3
07	23467 X	22716	-0-	-751	1434	1	21261	2	Y	19	17	0	2	1	3
08	24490 X	21909	-0-	-2581	1407	1	20483	2	Y	17	16	0	2	1	2
09	23700 X	21018	-0-	-2682	1346	1	19647	2	Y	23	20	0	1	1	4
10	24490 X	20866	-0-	-3624	1278	1	19559	2	Y	26	24	0	2	1	4

GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038							
05	22351 X	21924	-0-	-427	1280	1	20593	2	Y	46	35	0	7	1	14
06	21630 X	19688	-0-	-1942	1298	1	18354	2	Y	33	37	0	5	1	5
07	22506 X	19502	-0-	-3004	1229	1	18238	2	Y	32	28	0	4	1	5
08	21917 X	18461	-0-	-3456	1185	1	17244	2	Y	29	27	0	3	1	4
09	21210 X	18582	-0-	-2628	1190	1	17352	2	Y	36	32	0	2	1	6
10	21917 X	21444	-0-	-473	1310	1	20091	2	Y	39	36	0	3	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9367 - 15260	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	27838 X	27393	-0-	-445	-0-	1601 1	25747 2	Y	41	33 0	8 1 12
06	26430 X	25072	-0-	-1358	-0-	1652 1	23383 2	Y	34	36 0	5 1 5
07	26846 X	25569	-0-	-1277	-0-	1614 1	23920 2	Y	32	28 0	4 1 5
08	27404 X	25046	-0-	-2358	-0-	1609 1	23405 2	Y	29	27 0	3 1 4
09	26520 X	24029	-0-	-2491	-0-	1540 1	22456 2	Y	30	27 0	2 1 5
10	27404 X	24412	-0-	-2992	-0-	1496 1	22880 2	Y	33	31 0	2 1 5

GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9272 - 14883	
05	19995 X	17287	-0-	-2708	-0-	1013 1	16274 2	Y	-0-		-0-
06	20970 X	19059	-0-	-1911	-0-	1258 1	17801 2	Y	-0-		-0-
07	21669 X	18811	-0-	-2858	-0-	1186 1	17568 2	Y	52	44 0	8
08	21669 X	18262	-0-	-3407	-0-	1173 1	17080 2	Y	8	10 0	5 1 1
09	19050 X	17397	-0-	-1653	-0-	1114 1	16270 2	Y	12	10 0	1 1 2
10	19685 X	17529	-0-	-2156	-0-	1075 1	16439 2	Y	14	13 0	1 1 2

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9401 - 17341	
05	32643 X	29436	-0-	-3207	-0-	1722 1	27714 2	Y	-0-		-0-
06	31440 X	27473	-0-	-3967	-0-	1813 1	25659 2	Y	1	1 0	-0-
07	33308 X	33308	-0-	-0-	-0-	2106 1	31202 2	Y	-0-		-0-
08	31714 X	31714	-0-	-0-	-0-	2035 1	29679 2	Y	-0-		-0-
09	29941 X	29941	-0-	-0-	-0-	1923 1	28018 2	Y	-0-		-0-
10	33294 X	30221	-0-	-3073	-0-	1852 1	28369 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 9400 - 17405	
05	50313 X	46034	-0-	-4279	-0-	2695 1	43339 2	Y	-0-		-0-
06	47220 X	43131	-0-	-4089	-0-	2845 1	40286 2	Y	-0-		-0-
07	48143 X	46046	-0-	-2097	-0-	2911 1	43135 2	Y	-0-		-0-
08	47399 X	44560	-0-	-2839	-0-	2864 1	41696 2	Y	-0-		-0-
09	45510 X	42360	-0-	-3150	-0-	2719 1	39641 2	Y	-0-		-0-
10	46035 X	43768	-0-	-2267	-0-	2684 1	41084 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 9400 - 17450	
05	49011 X	43659	-0-	-5352	-0-	2558 1	41101 2	Y	-0-		-0-
06	46200 X	40957	-0-	-5243	-0-	2701 1	38256 2	Y	-0-		-0-
07	46748 X	44195	-0-	-2553	-0-	2796 1	41399 2	Y	-0-		-0-
08	45632 X	42453	-0-	-3179	-0-	2727 1	39726 2	Y	-0-		-0-
09	43410 X	39738	-0-	-3672	-0-	2550 1	37188 2	Y	-0-		-0-
10	44206 X	39797	-0-	-4409	-0-	2440 1	37357 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	31651 X	28857	-0-	-2794	-0-	1689 1	27168 2	Y	-0-	-0-	
06	29430 X	28258	-0-	-1172	-0-	1862 1	26396 2	Y	-0-	-0-	
07	30039 X	28368	-0-	-1671	-0-	1795 1	26573 2	Y	-0-	-0-	
08	29636 X	27755	-0-	-1881	-0-	1782 1	25973 2	Y	-0-	-0-	
09	28260 X	26326	-0-	-1934	-0-	1688 1	24638 2	Y	-0-	-0-	
10	29202 X	26503	-0-	-2699	-0-	1624 1	24879 2	Y	-0-	-0-	

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257			
05	4340 X	2873	-0-	-1467	-0-	1419 1	995 2	Y	417	342 0	261
						459 9					
06	4890 X	3002	-0-	-1888	-0-	1527 1	1126 2	Y	317	432 0	146
						349 9					
07	5053 X	2322	-0-	-2731	-0-	2024 1	298 9	Y	271	286 0	131
08	5053 X	2059	-0-	-2994	-0-	1530 1	309 2	Y	200	234 0	97
						220 9					
09	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	2448 1	1612 2	Y	673	465 0	305
						740 9					
*10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	1941 1	1503 2	Y	423	567 0	161
						465 9					

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118			
05	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	3357 1	2355 2	Y	574	521 0	359
						631 9					
06	6630 X	6306	-0-	-324	-0-	3243 1	2397 2	Y	605	685 0	279
						666 9					
07	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	7222 1	780 9	Y	709	646 0	342
08	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	5214 1	1047 2	Y	821	763 0	400
						903 9					
09	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	3250 1	2142 2	Y	907	896 0	411
						998 9					
10	7998 X	5938	-0-	-2060	-0-	2910 1	2250 2	Y	707	849 0	269
						778 9					

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	57 1	43 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	4 0	2

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007			
05	2294 X	598	-0-	-1696	-0-	300 1	212 2	Y	78	59 0	49
						86 9					
06	2220 X	597	-0-	-1623	-0-	282 1	210 2	Y	95	100 0	44
						105 9					
07	1984 X	425	-0-	-1559	-0-	383 1	42 9	Y	38	63 0	19
08	837 X	173	-0-	-664	-0-	142 1	29 2	Y	2	20 0	1
						2 9					
09	600 X	80	-0-	-520	-0-	48 1	32 2	Y	-0-	1 0	-0-
*10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	2271 1	1756 2	Y	668	414 0	254
						735 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		12H	RRCID ->	280409	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8071 - 12922
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		13H	RRCID ->	280411	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8011 - 12879
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-	6 0	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-		-0-
07	163 N	-0-	-0-	-163	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	22 1	18 2		Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		14H	RRCID ->	280413	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7857 - 12641
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-	70 0	-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-		-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-		-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-		-0-
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		B826H	RRCID ->	280489	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	9008 - 12834
05	13330 X	9296	-0-	-4034	-0-	535 1	8586 2	Y	159	120 0	16 1	48
						175 9						
06	12210 X	11427	-0-	-783	-0-	743 1	10493 2	Y	174	180 0	17 1	25
						191 9						
07	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	621 1	9199 2	Y	128	113 0	20 1	20
						141 9						
08	9858 X	9533	-0-	-325	-0-	606 1	8794 2	Y	121	112 0	12 1	17
						133 9						
09	11430 X	8613	-0-	-2817	-0-	543 1	7941 2	Y	117	106 0	8 1	20
						129 9						
10	11811 X	8977	-0-	-2834	-0-	540 1	8279 2	Y	144	134 0	8 1	22
						158 9						

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		3H	RRCID ->	280553	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7380 - 15420
05	11563 X	10055	-0-	-1508	-0-	573 1	9244 2	Y	216	165 0	25 1	65
						238 9						
06	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	699 1	9917 2	Y	228	236 0	24 1	33
						251 9						
07	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	707 1	10459 2	Y	235	205 0	26 1	37
						259 9						
08	11067 X	10649	-0-	-418	-0-	666 1	9707 2	Y	251	230 0	23 1	35
						276 9						
09	10860 X	10694	-0-	-166	-0-	668 1	9734 2	Y	265	238 0	16 1	46
						292 9						
*10	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	690 1	10579 2	Y	305	286 0	18 1	47
						336 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R GU4 STATE 162		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF.	* EOM BALANCE
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
05	6293 X	5671	-0-	-622	-0-	317	1	5115 2	Y	217	163 0	22 1		65
						239	9							
06	6030 X	3253	-0-	-2777	-0-	207	1	2939 2	Y	97	124 0	24 1		14
						107	9							
07	6231 X	4365	-0-	-1866	-0-	266	1	3949 2	Y	136	117 0	11 1		22
						150	9							
08	6231 X	5052	-0-	-1179	-0-	314	1	4556 2	Y	165	151 0	13 1		23
						182	9							
09	5640 X	182	-0-	-5458	-0-	11	1	171 2	Y	-0-	13 0	10 1		-0-
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
05	18693 X	18613	-0-	-80	-0-	1088	1	17494 2	Y	28	22 0	4 1		8
						31	9							
06	17340 X	16681	-0-	-659	-0-	1099	1	15559 2	Y	21	23 0	3 1		3
						23	9							
07	17174 X	16865	-0-	-309	-0-	1066	1	15777 2	Y	20	18 0	2 1		3
						22	9							
08	18600 X	16708	-0-	-1892	-0-	1071	1	15616 2	Y	19	17 0	2 1		3
						21	9							
09	18000 X	15900	-0-	-2100	-0-	1019	1	14844 2	Y	34	30 0	1 1		6
						37	9							
10	18600 X	16166	-0-	-2434	-0-	988	1	15154 2	Y	22	22 0	3 1		3
						24	9							
GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
05	34348 X	31089	-0-	-3259	-0-	1822	1	29263 2	Y	4	3 0			1
						4	9							
06	32160 X	30141	-0-	-2019	-0-	1990	1	28143 2	Y	7	6 0	1 1		1
						8	9							
07	32302 X	31204	-0-	-1098	-0-	1972	1	29226 2	Y	5	4 0	1 1		1
						6	9							
08	31713 X	30147	-0-	-1566	-0-	1935	1	28206 2	Y	5	5 0			1
						6	9							
09	30390 X	28541	-0-	-1849	-0-	1832	1	26701 2	Y	7	7 0			1
						8	9							
10	31217 X	29000	-0-	-2217	-0-	1776	1	27214 2	Y	9	8 0	1 1		1
						10	9							
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
05	28489 X	24590	-0-	-3899	-0-	1438	1	23152 2	Y	-0-				-0-
06	25260 X	21825	-0-	-3435	-0-	1440	1	20385 2	Y	-0-				-0-
07	25916 X	24718	-0-	-1198	-0-	1561	1	23157 2	Y	-0-				-0-
08	25420 X	24449	-0-	-971	-0-	1572	1	22877 2	Y	-0-				-0-
09	23790 X	22995	-0-	-795	-0-	1478	1	21517 2	Y	-0-				-0-
10	24707 X	23663	-0-	-1044	-0-	1451	1	22212 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B433H		RRCID ->	280691	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	8776	PERF.	9310 - 14045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	29760 X	26742	-0-	-3018	-0-	1565	1	25156	2	Y	19	18	0	9	1	6
06	27960 X	27041	-0-	-919	-0-	1783	1	25258	2	Y	-0-	4	0	2	1	-0-
07	28117 X	27157	-0-	-960	-0-	1720	1	25437	2	Y	-0-					-0-
08	27714 X	26058	-0-	-1656	-0-	1673	1	24348	2	Y	34	29	0			5
09	27030 X	24624	-0-	-2406	-0-	1577	1	22999	2	Y	44	39	0	2	1	8
10	27931 X	24995	-0-	-2936	-0-	1529	1	23412	2	Y	49	46	0	3	1	8

GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID ->		280692	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9725 - 17264				
05	32178 X	27098	-0-	-5080	-0-	1576	1	25375	2	Y	134	102	0	15	1	40
06	31140 X	27906	-0-	-3234	-0-	1830	1	25911	2	Y	150	153	0	15	1	22
07	32023 X	30428	-0-	-1595	-0-	1913	1	28343	2	Y	156	136	0	17	1	25
08	30225 X	30208	-0-	-17	-0-	1930	1	28105	2	Y	157	145	0	15	1	22
09	28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	1849	1	26952	2	Y	165	148	0	10	1	29
10	30442 X	28539	-0-	-1903	-0-	1741	1	26607	2	Y	174	165	0	11	1	27

GALVAN RANCH		WELL #: B325H		RRCID ->		280693	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	8979	PERF.	9267 - 16143				
05	56761 X	46721	-0-	-10040	-0-	2733	1	43982	2	Y	5	6	0	4	1	2
06	52140 X	45269	-0-	-6871	-0-	2984	1	42285	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	50344 X	44986	-0-	-5358	-0-	2846	1	42138	2	Y	2	2	0			-0-
08	48918 X	43277	-0-	-5641	-0-	2777	1	40471	2	Y	26	22	0			4
09	45270 X	41799	-0-	-3471	-0-	2683	1	39088	2	Y	25	23	0	2	1	4
10	46779 X	42573	-0-	-4206	-0-	2606	1	39944	2	Y	21	20	0	2	1	3

GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID ->		280694	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9202 - 16868				
05	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	1618	1	26016	2	Y	36	27	0	3	1	11
06	29122 X	29122	-0-	-0-	-0-	1918	1	27172	2	Y	29	32	0	4	1	4
07	29731 X	29731	-0-	-0-	-0-	1879	1	27823	2	Y	26	23	0	3	1	4
08	29261 X	29261	-0-	-0-	-0-	1877	1	27358	2	Y	24	23	0	2	1	3
09	28980 X	7982	-0-	-20998	-0-	511	1	7463	2	Y	7	7	0	2	1	1
10	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-	8	9			Y	1	1	0	1	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B130H		RRCID -> 280695	COMPL. DATE 03/28/2016	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 9330	- 16921	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	39835 X	38092	-0-	-1743	-0-	2230	1 35862	2 Y	-0-			-0-
06	39170 X	39170	-0-	-0-	-0-	2582	1 36588	2 Y	-0-			-0-
07	40198 X	40198	-0-	-0-	-0-	2543	1 37655	2 Y	-0-			-0-
08	40348 X	40348	-0-	-0-	-0-	2592	1 37756	2 Y	-0-			-0-
09	41079 X	41079	-0-	-0-	-0-	2636	1 38443	2 Y	-0-			-0-
*10	45098 X	45098	-0-	-0-	-0-	2766	1 42331	2 Y	1	1	0	-0-
						1	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH		8990 PERF. 9324 - 17031		
05	19282 X	3100	-0-	-16182	-0-	179	1 2919	2 Y	2	2	0	1
06	24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	1647	1 23299	2 Y	37	33	0	5
07	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	1600	1 23678	2 Y	29	25	0	5
08	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	1565	1 22793	2 Y	34	31	0	5
09	24990 X	24693	-0-	-297	-0-	1584	1 23083	2 Y	24	23	0	4
*10	27820 X	27820	-0-	-0-	-0-	1704	1 26087	2 Y	26	24	0	4
						29	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH		9156 PERF. 9150 - 17113		
05	42005 X	26386	-0-	-15619	-0-	1541	1 24841	2 Y	4	3	0	1
06	37170 X	4397	-0-	-32773	-0-	291	1 4105	2 Y	1	1	0	-0-
07	33821 X	3945	-0-	-29876	-0-	249	1 3696	2 Y	-0-			-0-
08	33821 X	3128	-0-	-30693	-0-	202	1 2926	2 Y	-0-			-0-
09	32730 X	2554	-0-	-30176	-0-	163	1 2391	2 Y	-0-			-0-
10	26381 X	2148	-0-	-24233	-0-	132	1 2016	2 Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH		8981 PERF. 9015 - 16986		
05	9920 X	2349	-0-	-7571	-0-	138	1 2208	2 Y	3	2	0	1
06	9600 X	3957	-0-	-5643	-0-	258	1 3662	2 Y	34	30	0	5
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	203	1 2984	2 Y	11	10	0	2
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	214	1 3115	2 Y	-0-	1	0	-0-
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	212	1 3075	2 Y	-0-			-0-
*10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	231	1 3545	2 Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH		9167 PERF. 9117 - 17028		
05	25017 X	20921	-0-	-4096	-0-	1225	1 19696	2 Y	-0-			-0-
06	23610 X	11703	-0-	-11907	-0-	775	1 10928	2 Y	-0-			-0-
07	25110 X	11885	-0-	-13225	-0-	751	1 11134	2 Y	-0-			-0-
08	25110 X	12578	-0-	-12532	-0-	810	1 11768	2 Y	-0-			-0-
09	24300 X	10476	-0-	-13824	-0-	672	1 9804	2 Y	-0-			-0-
10	20925 X	13303	-0-	-7622	-0-	815	1 12488	2 Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE J GU3 STATE 34		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956																	
05		12369 X	11256	-0-	-1113	-0-	655 103 9	1	10498	2	Y	94	71	0	11	1	28
06		11970 X	9389	-0-	-2581	-0-	613 95 9	1	8681	2	Y	86	92	0	10	1	12
07		12338 X	10708	-0-	-1630	-0-	671 99 9	1	9938	2	Y	90	78	0	10	1	14
08		12338 X	10575	-0-	-1763	-0-	674 97 9	1	9804	2	Y	88	81	0	9	1	12
09		11550 X	9942	-0-	-1608	-0-	631 109 9	1	9202	2	Y	99	88	0	6	1	17
10		11253 X	10305	-0-	-948	-0-	625 120 9	1	9560	2	Y	109	102	0	7	1	17

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129																	
05		23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	1345 28 9	1	21679	2	Y	25	19	0	2	1	8
06		21855 X	21855	-0-	-0-	-0-	1441 20 9	1	20394	2	Y	18	20	0	3	1	3
07		24242 X	22619	-0-	-1623	-0-	1430 14 9	1	21175	2	Y	13	12	0	2	1	2
08		24242 X	21903	-0-	-2339	-0-	1406 19 9	1	20478	2	Y	17	16	0	1	1	2
09		23460 X	20887	-0-	-2573	-0-	1341 15 9	1	19531	2	Y	14	13	0	1	1	2
10		23064 X	21103	-0-	-1961	-0-	1294 18 9	1	19791	2	Y	16	15	0	1	1	2

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989																	
05		10571 X	7592	-0-	-2979	-0-	439 65 9	1	7088	2	Y	59	47	0	11	1	17
06		10110 X	8210	-0-	-1900	-0-	537 61 9	1	7612	2	Y	55	58	0	6	1	8
07		9393 X	7339	-0-	-2054	-0-	460 56 9	1	6823	2	Y	51	45	0	6	1	8
08		7626 X	6915	-0-	-711	-0-	441 55 9	1	6419	2	Y	50	46	0	5	1	7
09		8220 X	6166	-0-	-2054	-0-	392 56 9	1	5718	2	Y	51	46	0	3	1	9
10		8494 X	6290	-0-	-2204	-0-	384 63 9	1	5843	2	Y	57	54	0	3	1	9

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440																	
05		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	244 398 9	1	3917	2	Y	362	272	0	36	1	108
06		3570 X	3305	-0-	-265	-0-	201 279 9	1	2825	2	Y	254	285	0	40	1	37
07		4743 X	3345	-0-	-1398	-0-	193 299 9	1	2853	2	Y	272	238	0	28	1	43
08		4588 X	3780	-0-	-808	-0-	222 366 9	1	3192	2	Y	333	303	0	27	1	46
09		4440 X	3785	-0-	-655	-0-	217 422 9	1	3146	2	Y	384	342	0	21	1	67
10		4557 X	3547	-0-	-1010	-0-	193 418 9	1	2936	2	Y	380	362	0	26	1	59

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	2	3	0	4
06		3270 X	50	-0-	-3220	-0-	21	2	29	9	Y	26	23	0	4
07		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	0	3
08		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			1
09		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-			1003	2	Y	282	233	0	49
*10		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-			310	9					
									113	1	Y	376	348	0	19
									414	9					58

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370															
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1	1	0	2
06		300 X	22	-0-	-278	-0-	14	2	8	9	Y	7	6	0	1
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	0
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			0
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-			484	2	Y	223	184	0	39
*10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-			245	9					
									88	1	Y	217	207	0	15
									239	9					34

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370															
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			0
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			0
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			0
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			0
09		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-			1148	2	Y	354	292	0	62
*10		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-			389	9					
									246	1	Y	154	168	0	24
									169	9					24

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			0
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			0
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			0
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			0
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			0
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			0

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156															
05		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-			4531	2	Y	217	165	0	25
06		5220 X	4697	-0-	-523	-0-			4171	2	Y	209	220	0	30
07		5394 X	5189	-0-	-205	-0-			4634	2	Y	219	191	0	35
08		5394 X	3656	-0-	-1738	-0-			3262	2	Y	154	147	0	21
09		4890 X	3169	-0-	-1721	-0-			2816	2	Y	145	131	0	25
10		5177 X	4579	-0-	-598	-0-			4041	2	Y	250	226	0	39
									275	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637								
05	7440 X	6804	-0-	-636	-0-	392	1	6309	2	Y	94	72	0	10	1	28
						103	9									
06	7200 X	6161	-0-	-1039	-0-	399	1	5656	2	Y	96	100	0	10	1	14
						106	9									
07	7378 X	6612	-0-	-766	-0-	412	1	6093	2	Y	97	85	0	11	1	15
						107	9									
08	7037 X	6419	-0-	-618	-0-	406	1	5900	2	Y	103	94	0	10	1	14
						113	9									
09	6630 X	6332	-0-	-298	-0-	397	1	5795	2	Y	127	112	0	7	1	22
						140	9									
10	6789 X	6468	-0-	-321	-0-	386	1	5888	2	Y	176	162	0	9	1	27
						194	9									

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767								
05	465 X	8	-0-	-457	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695								
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	131	-0-	131	-0-	131	7	124	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617								
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617								
05	279 X	13	-0-	-266	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	270 X	72	-0-	-198	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7312		- 15458	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	513 1	8271 2	Y	1008	747 0	78 1	301	
						1109 9							
06	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	433 1	6119 2	Y	1076	1112 0	110 1	155	
						1184 9							
07	10819 X	7472	-0-	-3347	-0-	402 1	5960 2	Y	1009	883 0	121 1	160	
						1110 9							
08	10819 X	9372	-0-	-1447	-0-	535 1	7782 2	Y	959	888 0	99 1	132	
						1055 9							
09	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	604 1	8816 2	Y	1263	1115 0	60 1	220	
						1389 9							
10	9889 X	3517	-0-	-6372	-0-	188 1	2856 2	Y	430	498 0	85 1	67	
						473 9							

SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID -> 280999		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 7437		- 15578	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	316 1	5107 2	Y	570	423 0	43 1	170	
						627 9							
06	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	349 1	4918 2	Y	402	451 0	63 1	58	
						442 9							
07	6169 X	5605	-0-	-564	-0-	355 1	5250 2	Y	-0-	13 0	45 1	-0-	
08	6169 X	1128	-0-	-5041	-0-	72 1	1056 2	Y	-0-			-0-	
09	5970 X	133	-0-	-5837	-0-	82 2	51 9	Y	46	38 0		8	
10	6045 X	164	-0-	-5881	-0-	1 1	80 2	Y	75	68 0	3 1	12	
						83 9							

BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8022		- 15445	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	9734 X	7701	-0-	-2033	-0-	446 1	7147 2	Y	98	76 0	14 1	29	
						108 9							
06	10800 X	8118	-0-	-2682	-0-	527 1	7459 2	Y	120	121 0	11 1	17	
						132 9							
07	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	848 1	12552 2	Y	189	163 0	13 1	30	
						208 9							
08	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	730 1	10626 2	Y	172	160 0	18 1	24	
						189 9							
09	8850 X	8726	-0-	-124	-0-	550 1	8020 2	Y	142	130 0	11 1	25	
						156 9							
10	13609 X	10091	-0-	-3518	-0-	605 1	9296 2	Y	173	161 0	10 1	27	
						190 9							

BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID -> 281002		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7932		- 15283	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	12586 X	10158	-0-	-2428	-0-	586 1	9410 2	Y	147	111 0	16 1	44	
						162 9							
06	11550 X	9652	-0-	-1898	-0-	626 1	8851 2	Y	159	164 0	16 1	23	
						175 9							
07	11935 X	9350	-0-	-2585	-0-	583 1	8600 2	Y	152	133 0	18 1	24	
						167 9							
08	10540 X	5061	-0-	-5479	-0-	320 1	4657 2	Y	76	75 0	15 1	10	
						84 9							
09	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	721 1	10506 2	Y	194	165 0	5 1	34	
						213 9							
10	10168 X	9393	-0-	-775	-0-	564 1	8629 2	Y	182	175 0	13 1	28	
						200 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #: 7H		RRCID -> 281004		COMPL. DATE 07/17/2016		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
05	8246 X	3187	-0-	-5059	-0-	154	1	2473	2	Y	509	368 0 20 1 152					
06	7980 X	6310	-0-	-1670	-0-	560	9	4899	2	Y	967	924 0 56 1 139					
07	6324 X	6205	-0-	-119	-0-	347	1	4977	2	Y	810	712 0 108 1 129					
08	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	1064	9	5116	2	Y	776	719 0 79 1 107					
09	6120 X	5278	-0-	-842	-0-	337	1	4199	2	Y	719	652 0 49 1 125					
*10	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	891	9	6025	2	Y	840	786 0 49 1 130					
						350	1										
						854	9										
						288	1										
						791	9										
						392	1										
						924	9										
BRISCOE R (SA2)										WELL #: 217H		RRCID -> 281005		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
BRISCOE C										WELL #: 60H		RRCID -> 281006		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
BRISCOE C										WELL #: 61H		RRCID -> 281007		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
SAN AMBROSIA F (SA) 12										WELL #: 5H		RRCID -> 281008		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-					
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 145H		RRCID -> 281009		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9765 X	8325	-0-	-1440	-0-	486 1	7758 2	Y	74	57 0	8 1	22
06	8820 X	7194	-0-	-1626	-0-	81 9	6648 2	Y	69	73 0	8 1	10
07	9052 X	5453	-0-	-3599	-0-	470 1	5071 2	Y	36	32 0	8 1	6
08	8432 X	5550	-0-	-2882	-0-	76 9	5150 2	Y	42	39 0	3 1	6
09	8100 X	6564	-0-	-1536	-0-	342 1	6073 2	Y	68	59 0	3 1	12
10	8339 X	7034	-0-	-1305	-0-	40 9	6522 2	Y	80	75 0	5 1	12
						354 1						
						46 9						
						416 1						
						75 9						
						424 1						
						88 9						

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613				
05	12059 X	10717	-0-	-1342	-0-	622 1	10036 2	Y	54	41 0	6 1	16
06	10530 X	9388	-0-	-1142	-0-	59 9	8711 2	Y	57	59 0	6 1	8
07	10881 X	10122	-0-	-759	-0-	614 1	9426 2	Y	54	47 0	6 1	9
08	10881 X	10291	-0-	-590	-0-	63 9	9574 2	Y	51	48 0	5 1	7
09	10380 X	9433	-0-	-947	-0-	637 1	8768 2	Y	57	51 0	3 1	10
10	10726 X	9032	-0-	-1694	-0-	59 9	8414 2	Y	62	58 0	4 1	10
						661 1						
						56 9						
						602 1						
						63 9						
						550 1						
						68 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564	
05	11346 X	10447	-0-	-899	-0-	605 1	9685 2	Y	143 108 0 16 1 43
						157 9			
06	10980 X	10238	-0-	-742	-0-	665 1	9410 2	Y	148 154 0 16 1 21
						163 9			
07	11346 X	10314	-0-	-1032	-0-	641 1	9526 2	Y	134 117 0 17 1 21
						147 9			
08	10664 X	10070	-0-	-594	-0-	639 1	9279 2	Y	138 127 0 13 1 19
						152 9			
09	10230 X	9660	-0-	-570	-0-	608 1	8887 2	Y	150 134 0 9 1 26
						165 9			
10	10571 X	10031	-0-	-540	-0-	604 1	9233 2	Y	176 165 0 10 1 27
						194 9			

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738	
05	10695 X	6056	-0-	-4639	-0-	351 1	5619 2	Y	78 60 0 10 1 23
						86 9			
06	8070 X	6657	-0-	-1413	-0-	433 1	6126 2	Y	89 90 0 9 1 13
						98 9			
07	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	479 1	7133 2	Y	109 95 0 10 1 17
						120 9			
08	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	481 1	7039 2	Y	114 104 0 11 1 16
						125 9			
09	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	464 1	6784 2	Y	119 107 0 7 1 21
						131 9			
10	7719 X	7607	-0-	-112	-0-	456 1	7009 2	Y	129 122 0 8 1 20
						142 9			

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294	
05	22382 X	19289	-0-	-3093	-0-	1127 1	18112 2	Y	45 34 0 5 1 13
						50 9			
06	21420 X	17455	-0-	-3965	-0-	1148 1	16261 2	Y	42 44 0 5 1 6
						46 9			
07	21452 X	18563	-0-	-2889	-0-	1172 1	17349 2	Y	38 33 0 5 1 6
						42 9			
08	20615 X	18143	-0-	-2472	-0-	1161 1	16927 2	Y	50 45 0 4 1 7
						55 9			
09	19200 X	17216	-0-	-1984	-0-	1101 1	16067 2	Y	44 40 0 3 1 8
						48 9			
10	19282 X	10166	-0-	-9116	-0-	621 1	9516 2	Y	26 27 0 3 1 4
						29 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE STATE AR (SA2)			WELL #:		21H	RRCID ->	281026	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8371 - 16283	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	26195 X	24456	-0-	-1739	-0-	1429	1	22990	2	Y	34	26 0	4 1	10
						37	9							
06	25350 X	23000	-0-	-2350	-0-	1514	1	21447	2	Y	35	36 0	4 1	5
						39	9							
07	25885 X	23249	-0-	-2636	-0-	1470	1	21760	2	Y	17	15 0	4 1	3
						19	9							
08	25358 X	22155	-0-	-3203	-0-	1423	1	20731	2	Y	1	2 0	2 1	-0-
						1	9							
09	24270 X	21680	-0-	-2590	-0-	1391	1	20246	2	Y	39	32 0		7
						43	9							
10	24459 X	10421	-0-	-14038	-0-	637	1	9758	2	Y	24	24 0	3 1	4
						26	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		A758H	RRCID ->	281045	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	9561 - 15675	
05	28489 X	27329	-0-	-1160	-0-	1594	1	25628	2	Y	97	73 0	9 1	29
						107	9							
06	27570 X	27134	-0-	-436	-0-	1782	1	25239	2	Y	103	106 0	11 1	15
						113	9							
07	24039 X	24039	-0-	-0-	-0-	1515	1	22435	2	Y	81	71 0	12 1	13
						89	9							
08	27342 X	18792	-0-	-8550	-0-	1202	1	17536	2	Y	49	47 0	8 1	7
						54	9							
09	27120 X	10392	-0-	-16728	-0-	662	1	9660	2	Y	64	57 0	3 1	11
						70	9							
10	28024 X	3902	-0-	-24122	-0-	239	1	3640	2	Y	21	25 0	4 1	3
						23	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		A760H	RRCID ->	281046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9402 - 15569	
05	24521 X	22403	-0-	-2118	-0-	1307	1	20997	2	Y	90	69 0	10 1	27
						99	9							
06	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	1655	1	23455	2	Y	90	94 0	10 1	13
						99	9							
07	25395 X	25395	-0-	-0-	-0-	1601	1	23703	2	Y	83	73 0	10 1	13
						91	9							
08	22413 X	22305	-0-	-108	-0-	1425	1	20800	2	Y	73	68 0	8 1	10
						80	9							
09	23640 X	18149	-0-	-5491	-0-	1161	1	16916	2	Y	65	59 0	5 1	11
						72	9							
10	24428 X	16571	-0-	-7857	-0-	1012	1	15491	2	Y	62	59 0	4 1	10
						68	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		A757H	RRCID ->	281047	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	9535 - 16167	
05	23653 X	23558	-0-	-95	-0-	1369	1	21988	2	Y	183	136 0	14 1	55
						201	9							
06	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-	1574	1	22345	2	Y	181	190 0	20 1	26
						199	9							
07	23653 X	20715	-0-	-2938	-0-	1298	1	19230	2	Y	170	149 0	20 1	27
						187	9							
08	23560 X	20770	-0-	-2790	-0-	1325	1	19287	2	Y	144	134 0	17 1	20
						158	9							
09	24120 X	21471	-0-	-2649	-0-	1369	1	19950	2	Y	138	125 0	9 1	24
						152	9							
10	24924 X	23726	-0-	-1198	-0-	1449	1	22121	2	Y	142	135 0	9 1	22
						156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE G			WELL #: 817H		RRCID -> 281053			COMPL. DATE 07/23/2016			TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7826 - 14630		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
06		2670 X	8	-0-	-2662	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA4)			WELL #: 215H		RRCID -> 281055			COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 7918		PERF. N/A		

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

BRISCOE G (SA1)			WELL #: 827H		RRCID -> 281056			COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7634 - 14674		

05	12183	X	6351	-0-	-5832	-0-	365	1	5857	2	Y	117	88	0	11 1 35
							129	9							
06	11010	X	8160	-0-	-2850	-0-	527	1	7456	2	Y	161	160	0	13 1 23
							177	9							
07	6603	X	5093	-0-	-1510	-0-	296	1	4411	2	Y	351	300	0	18 1 56
							386	9							
08	6603	X	5473	-0-	-1130	-0-	342	1	4992	2	Y	126	131	0	34 1 17
							139	9							
09	8160	X	5169	-0-	-2991	-0-	322	1	4683	2	Y	149	132	0	8 1 26
							164	9							
10	8432	X	6405	-0-	-2027	-0-	382	1	5819	2	Y	185	172	0	10 1 29
							204	9							

BRISCOE STATE AR (SA8)			WELL #: 227H		RRCID -> 281060			COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8164 - 16575		

05	9207	X	6751	-0-	-2456	-0-	388	1	6227	2	Y	124	94	0	14 1 37
							136	9							
06	8910	X	6152	-0-	-2758	-0-	396	1	5618	2	Y	125	130	0	14 1 18
							138	9							
07	7781	X	6524	-0-	-1257	-0-	405	1	5987	2	Y	120	105	0	14 1 19
							132	9							
08	7781	X	6280	-0-	-1501	-0-	396	1	5754	2	Y	118	109	0	12 1 16
							130	9							
09	7080	X	5967	-0-	-1113	-0-	374	1	5462	2	Y	119	107	0	7 1 21
							131	9							
10	6758	X	3598	-0-	-3160	-0-	217	1	3304	2	Y	70	72	0	8 1 11
							77	9							

BRISCOE R GU5 STATE			WELL #: 1487H		RRCID -> 281063			COMPL. DATE 08/22/2020			TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7479 - 14678		

05	19003	X	15505	-0-	-3498	-0-	885	1	14222	2	Y	362	279	0	47 1 108
							398	9							
06	17640	X	15139	-0-	-2501	-0-	963	1	13659	2	Y	470	470	0	40 1 68
							517	9							
07	17825	X	15033	-0-	-2792	-0-	920	1	13648	2	Y	423	371	0	53 1 67
							465	9							
08	17298	X	14276	-0-	-3022	-0-	891	1	12990	2	Y	359	335	0	41 1 50
							395	9							
09	16500	X	15053	-0-	-1447	-0-	939	1	13687	2	Y	388	348	0	22 1 68
							427	9							
10	15655	X	14532	-0-	-1123	-0-	862	1	13216	2	Y	413	391	0	26 1 64
							454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	0				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905				
05	5549 X	3575	-0-	-1974	-0-	205 1	3271 2	Y	90	72 0	19 1	27
06	5400 X	194	-0-	-5206	-0-	13 1	181 2	Y	-0-	17 0	10 1	-0-
07	5580 X	1268	-0-	-4312	-0-	77 1	1168 2	Y	21	18 0		3
08	5580 X	212	-0-	-5368	-0-	23 9						
09	4920 X	171	-0-	-4749	-0-	14 1	198 2	Y	-0-	1 0	2 1	-0-
10	3565 X	39	-0-	-3526	-0-	10 1	161 2	Y	-0-			-0-
						39 2		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773				
05	37510 X	18185	-0-	-19325	-0-	1057 1	17001 2	Y	115	94 0	25 1	34
06	32160 X	8633	-0-	-23527	-0-	127 9	8030 2	Y	29	46 0	13 1	4
07	30969 X	4996	-0-	-25973	-0-	571 1	4669 2	Y	10	9 0	3 1	2
08	30969 X	4708	-0-	-26261	-0-	32 9						
09	29970 X	3583	-0-	-26387	-0-	316 1	4397 2	Y	6	6 0	1 1	1
10	18197 X	11231	-0-	-6966	-0-	11 9	3341 2	Y	10	9 0		2
						231 1	10485 2	Y	54	47 0	1 1	8
						687 1						
						59 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434				
05	27063 X	13491	-0-	-13572	-0-	786 1	12658 2	Y	43	36 0	10 1	13
06	26190 X	14049	-0-	-12141	-0-	47 9	13060 2	Y	60	59 0	5 1	9
07	26846 X	19596	-0-	-7250	-0-	923 1	18275 2	Y	80	69 0	7 1	13
08	26846 X	18732	-0-	-8114	-0-	66 9						
09	25980 X	22194	-0-	-3786	-0-	1233 1	17444 2	Y	82	76 0	8 1	11
*10	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	88 9	20669 2	Y	96	85 0	5 1	17
						1419 1						
						106 9						
						1451 1						
						113 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753				
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8402 - 16496						
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-				-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-				-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-				-0-	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-				-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-				-0-	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-				-0-	

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7328 - 15417						
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 8165 - 16130						
05	7347 X	6297	-0-	-1050	-0-	362	1	5829	2	Y	96	73	0	10	1	29
						106	9									
06	7230 X	6136	-0-	-1094	-0-	397	1	5632	2	Y	97	101	0	11	1	14
						107	9									
07	7471 X	6614	-0-	-857	-0-	412	1	6100	2	Y	93	81	0	11	1	15
						102	9									
08	7471 X	6291	-0-	-1180	-0-	397	1	5799	2	Y	86	80	0	9	1	12
						95	9									
09	6270 X	4497	-0-	-1773	-0-	282	1	4130	2	Y	77	70	0	6	1	13
						85	9									
10	6603 X	3668	-0-	-2935	-0-	223	1	3406	2	Y	35	38	0	5	1	5
						39	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9725 - 15673						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6510 X	5877	-0-	-633	-0-	325 1	5202 2	Y	318	241 0	35 1	95
06	6300 X	5598	-0-	-702	-0-	350 9	4878 2	Y	343	354 0	35 1	49
07	6107 X	5919	-0-	-188	-0-	343 1	5183 2	Y	350	305 0	38 1	56
08	6107 X	5657	-0-	-450	-0-	377 9	4941 2	Y	342	317 0	34 1	47
09	5880 X	5301	-0-	-579	-0-	351 1	4613 2	Y	337	304 0	21 1	59
10	5921 X	5364	-0-	-557	-0-	385 9	4662 2	Y	362	342 0	23 1	56
						340 1						
						376 9						
						317 1						
						371 9						
						304 1						
						398 9						

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261				
05	14663 X	11743	-0-	-2920	-0-	647 1	10415 2	Y	619	467 0	64 1	185
06	13560 X	11517	-0-	-2043	-0-	681 9	10060 2	Y	680	699 0	68 1	98
07	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	709 1	10648 2	Y	669	585 0	76 1	106
08	12028 X	11645	-0-	-383	-0-	748 9	10246 2	Y	631	585 0	65 1	87
09	11580 X	10919	-0-	-661	-0-	719 1	9603 2	Y	597	541 0	39 1	104
10	12028 X	6328	-0-	-5700	-0-	736 9	5583 2	Y	346	356 0	40 1	54
						705 1						
						694 9						
						659 1						
						657 9						
						364 1						
						381 9						

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404				
05	6820 X	5318	-0-	-1502	-0-	308 1	4959 2	Y	46	37 0	9 1	14
06	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	51 9	6646 2	Y	77	75 0	5 1	11
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	470 1	6415 2	Y	127	109 0	9 1	20
08	6882 X	6800	-0-	-82	-0-	85 9	5892 2	Y	458	403 0	12 1	63
09	7200 X	5255	-0-	-1945	-0-	431 1	4861 2	Y	55	80 0	29 1	9
10	7440 X	5997	-0-	-1443	-0-	140 9	5547 2	Y	80	73 0	4 1	12
						404 1						
						504 9						
						333 1						
						61 9						
						362 1						
						88 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631				
05	23312 X	19000	-0-	-4312	-0-	1104 1	17760 2	Y	124	94 0	13 1	37
06	22560 X	17347	-0-	-5213	-0-	136 9	16069 2	Y	130	134 0	14 1	19
07	20739 X	13502	-0-	-7237	-0-	1135 1	12564 2	Y	82	74 0	14 1	13
08	21393 X	21393	-0-	-0-	-0-	143 9	19885 2	Y	133	120 0	8 1	18
09	21864 X	21864	-0-	-0-	-0-	848 1	20319 2	Y	139	125 0	8 1	24
10	19003 X	18368	-0-	-635	-0-	90 9	17120 2	Y	118	115 0	9 1	18
						1362 1						
						146 9						
						1392 1						
						153 9						
						1118 1						
						130 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9214 - 14627	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	28055 X	20517	-0-	-7538	-0-	1195 1	19237 2	Y	77	60 0	10 1	23	
06	26520 X	17054	-0-	-9466	-0-	85 9	1117 1	Y	92	94 0	8 1	13	
07	27404 X	16120	-0-	-11284	-0-	101 9	1014 1	Y	92	80 0	10 1	15	
08	27218 X	7331	-0-	-19887	-0-	101 9	470 1	Y	-0-	6 0	9 1	-0-	
09	25470 X	7286	-0-	-18184	-0-	465 1	6861 2	Y	29	24 0		5	
10	20522 X	10442	-0-	-10080	-0-	32 9	635 1	Y	95	83 0	2 1	15	
						105 9							

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 7585 - 13385			
05	8215 X	4595	-0-	-3620	-0-	264 1	4262 2	Y	63	50 0	12 1	19	
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	69 9	518 1	Y	172	159 0	7 1	25	
07	8215 X	6311	-0-	-1904	-0-	189 9	389 1	Y	178	156 0	19 1	28	
08	7192 X	3538	-0-	-3654	-0-	196 9	203 1	Y	349	311 0	18 1	48	
09	8040 X	3833	-0-	-4207	-0-	384 9	245 1	Y	22	44 0	22 1	4	
10	8308 X	6547	-0-	-1761	-0-	24 9	392 1	Y	116	100 0	2 1	18	
						128 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 08/13/2017		TOTAL DEPTH 9086		PERF. 9753 - 16281			
05	26071 X	17329	-0-	-8742	-0-	1006 1	16187 2	Y	124	98 0	21 1	37	
06	24360 X	22395	-0-	-1965	-0-	136 9	1467 1	Y	120	126 0	14 1	17	
07	25172 X	24699	-0-	-473	-0-	132 9	1555 1	Y	138	120 0	13 1	22	
08	25048 X	23591	-0-	-1457	-0-	152 9	1502 1	Y	188	171 0	13 1	26	
09	24284 X	24284	-0-	-0-	-0-	207 9	1548 1	Y	175	159 0	12 1	30	
10	24707 X	24236	-0-	-471	-0-	193 9	1474 1	Y	188	177 0	12 1	29	
						207 9							

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8871		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516						
05	22785 X	10619	-0-	-12166	-0-	620 1	9993 2	Y	5	4	0	1	1	2
06	21810 X	12962	-0-	-8848	-0-	854 1	12102 2	Y	5	5	0	1	1	1
07	22537 X	16820	-0-	-5717	-0-	1064 1	15749 2	Y	6	5	0	1	1	1
08	22165 X	20201	-0-	-1964	-0-	1297 1	18903 2	Y	1	1	0	1	1	-0-
09	20250 X	19037	-0-	-1213	-0-	1222 1	17813 2	Y	2	2	0			-0-
*10	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	1155 1	17722 2	Y	9	8	0			1

BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434						
05	13454 X	8704	-0-	-4750	-0-	503 1	8102 2	Y	90	70	0	12	1	27
06	9930 X	8451	-0-	-1479	-0-	552 1	7788 2	Y	101	103	0	10	1	15
07	10168 X	8662	-0-	-1506	-0-	543 1	8016 2	Y	94	83	0	11	1	15
08	9610 X	6290	-0-	-3320	-0-	400 1	5814 2	Y	69	65	0	9	1	10
09	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	598 1	8716 2	Y	115	101	0	4	1	20
10	8742 X	8709	-0-	-33	-0-	528 1	8057 2	Y	113	108	0	8	1	17

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377						
05	13423 X	8584	-0-	-4839	-0-	493 1	7936 2	Y	141	112	0	26	1	42
06	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	935 1	13230 2	Y	290	275	0	15	1	42
07	13702 X	12537	-0-	-1165	-0-	776 1	11523 2	Y	216	191	0	33	1	34
08	13702 X	11795	-0-	-1907	-0-	741 1	10806 2	Y	225	207	0	21	1	31
09	14490 X	9748	-0-	-4742	-0-	611 1	8910 2	Y	206	187	0	14	1	36
10	14973 X	10231	-0-	-4742	-0-	614 1	9372 2	Y	223	210	0	14	1	35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	35255 X	35255	-0-	-0-	-0-	2061	1	33169	2	Y	23	20	0	9	1	7
06	45080 X	45080	-0-	-0-	-0-	2973	1	42105	2	Y	2	7	0	2	1	-0-
07	53062 X	53062	-0-	-0-	-0-	3354	1	49668	2	Y	36	30	0			6
08	57849 X	57849	-0-	-0-	-0-	3711	1	54065	2	Y	66	60	0	3	1	9
09	48066 X	48066	-0-	-0-	-0-	3071	1	44762	2	Y	212	180	0	4	1	37
*10	49924 X	49924	-0-	-0-	-0-	3041	1	46541	2	Y	311	286	0	14	1	48
GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210								
05	23188 X	21424	-0-	-1764	-0-	1251	1	20129	2	Y	40	30	0	6	1	12
06	22440 X	20060	-0-	-2380	-0-	1319	1	18696	2	Y	41	43	0	4	1	6
07	23188 X	20536	-0-	-2652	-0-	1294	1	19196	2	Y	42	36	0	5	1	7
08	23126 X	19974	-0-	-3152	-0-	1280	1	18650	2	Y	40	37	0	4	1	6
09	22380 X	19066	-0-	-3314	-0-	1221	1	17800	2	Y	41	38	0	2	1	7
10	21421 X	19342	-0-	-2079	-0-	1182	1	18105	2	Y	50	46	0	3	1	8
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE G			WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7732 - 14392				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06		120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8992 - 15649				
05		2697 X	1546	-0-	-1151	-0-	85	1	1420	2	Y	37	28	0	3 1 11
							41	9							
06		2610 X	1703	-0-	-907	-0-	109	1	1531	2	Y	57	56	0	4 1 8
							63	9							
07		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1585	2	Y	51	45	0	6 1 8
							56	9							
08		1550 X	1075	-0-	-475	-0-	66	1	959	2	Y	45	42	0	5 1 6
							50	9							
09		1710 X	622	-0-	-1088	-0-	36	1	536	2	Y	45	40	0	3 1 8
							50	9							
10		1767 X	783	-0-	-984	-0-	44	1	696	2	Y	39	38	0	3 1 6
							43	9							

GALVAN RANCH			WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8947 - 16586				
05		6758 X	5823	-0-	-935	-0-	332	1	5328	2	Y	148	110	0	13 1 44
							163	9							
06		6540 X	5297	-0-	-1243	-0-	338	1	4783	2	Y	160	165	0	16 1 23
							176	9							
07		6076 X	5383	-0-	-693	-0-	331	1	4885	2	Y	152	133	0	18 1 24
							167	9							
08		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	435	1	6312	2	Y	151	139	0	15 1 21
							166	9							
09		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	410	1	5970	2	Y	126	116	0	9 1 22
							139	9							
10		5828 X	5633	-0-	-195	-0-	339	1	5208	2	Y	78	79	0	9 1 12
							86	9							

GALVAN RANCH			WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9184 - 14314				
05		26505 X	24339	-0-	-2166	-0-	1417	1	22831	2	Y	83	64	0	10 1 25
							91	9							
06		25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	1654	1	23414	2	Y	99	101	0	9 1 14
							109	9							
07		27701 X	27701	-0-	-0-	-0-	1750	1	25881	2	Y	64	57	0	11 1 10
							70	9							
08		24862 X	24172	-0-	-690	-0-	1551	1	22564	2	Y	52	49	0	6 1 7
							57	9							
09		24900 X	22670	-0-	-2230	-0-	1452	1	21160	2	Y	53	48	0	3 1 9
							58	9							
10		25730 X	22755	-0-	-2975	-0-	1391	1	21300	2	Y	58	55	0	3 1 9
							64	9							

GALVAN RANCH			WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919		PERF. N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238								
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328								
05	5456 X	4200	-0-	-1256	-0-	239	1	3865	2	Y	87	73	0	22	1	26
						96	9									
06	7710 X	2993	-0-	-4717	-0-	189	1	2659	2	Y	132	129	0	10	1	19
						145	9									
07	7967 X	1249	-0-	-6718	-0-	77	1	1140	2	Y	29	28	0	15	1	5
						32	9									
08	7967 X	6619	-0-	-1348	-0-	406	1	5909	2	Y	276	240	0	3	1	38
						304	9									
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	342	1	4966	2	Y	237	217	0	17	1	41
						261	9									
10	4185 X	2082	-0-	-2103	-0-	123	1	1885	2	Y	67	82	0	16	1	10
						74	9									
BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761								
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	296	1	4767	2	Y	367	276	0	36	1	109
						404	9									
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	295	1	4149	2	Y	313	337	0	40	1	45
						344	9									
07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	351	1	5183	2	Y	428	370	0	35	1	68
						471	9									
08	5673 X	5542	-0-	-131	-0-	325	1	4743	2	Y	431	397	0	42	1	60
						474	9									
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	333	1	4882	2	Y	495	442	0	27	1	86
						545	9									
10	6014 X	4850	-0-	-1164	-0-	267	1	4100	2	Y	439	423	0	34	1	68
						483	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030								
05	43121 X	40046	-0-	-3075	-0-	2344	1	37702	2	Y	-0-					-0-
06	41730 X	38473	-0-	-3257	-0-	2538	1	35935	2	Y	-0-					-0-
07	41912 X	40310	-0-	-1602	-0-	2550	1	37760	2	Y	-0-					-0-
08	41137 X	39194	-0-	-1943	-0-	2516	1	36678	2	Y	-0-					-0-
09	39210 X	37333	-0-	-1877	-0-	2396	1	34937	2	Y	-0-					-0-
10	40300 X	37677	-0-	-2623	-0-	2309	1	35368	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	33294 X	29282	-0-	-4012	-0-	1713 1	27562 2	Y	6	4 0	2
06	31170 X	28574	-0-	-2596	-0-	1882 1	26688 2	Y	4	4 0 1 1	1
07	31372 X	29299	-0-	-2073	-0-	1853 1	27446 2	Y	-0-	1 0	-0-
08	30752 X	29080	-0-	-1672	-0-	1868 1	27212 2	Y	-0-		-0-
09	29160 X	27438	-0-	-1722	-0-	1763 1	25675 2	Y	-0-		-0-
10	29512 X	27682	-0-	-1830	-0-	1700 1	25982 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733			
05	44051 X	41255	-0-	-2796	-0-	2415 1	38840 2	Y	-0-		-0-
06	42570 X	40198	-0-	-2372	-0-	2651 1	37547 2	Y	-0-		-0-
07	43741 X	42162	-0-	-1579	-0-	2667 1	39495 2	Y	-0-		-0-
08	42966 X	42338	-0-	-628	-0-	2718 1	39620 2	Y	-0-		-0-
09	40890 X	40677	-0-	-213	-0-	2611 1	38066 2	Y	-0-		-0-
10	42160 X	41020	-0-	-1140	-0-	2514 1	38506 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613			
05	29295 X	19685	-0-	-9610	-0-	1153 1	18532 2	Y	-0-		-0-
06	26490 X	18220	-0-	-8270	-0-	1201 1	17018 2	Y	1	1 0	-0-
07	24118 X	22932	-0-	-1186	-0-	1451 1	21481 2	Y	-0-		-0-
08	23684 X	21813	-0-	-1871	-0-	1402 1	20411 2	Y	-0-		-0-
09	22440 X	20416	-0-	-2024	-0-	1307 1	19108 2	Y	1	1 0	-0-
10	22940 X	20386	-0-	-2554	-0-	1250 1	19122 2	Y	13	11 0	2

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794			
05	41571 X	36525	-0-	-5046	-0-	2139 1	34386 2	Y	-0-		-0-
06	38790 X	35636	-0-	-3154	-0-	2350 1	33286 2	Y	-0-		-0-
07	38440 X	37098	-0-	-1342	-0-	2346 1	34752 2	Y	-0-		-0-
08	37727 X	36068	-0-	-1659	-0-	2317 1	33751 2	Y	-0-		-0-
09	35850 X	33062	-0-	-2788	-0-	2119 1	30943 2	Y	-0-		-0-
10	37107 X	34560	-0-	-2547	-0-	2119 1	32441 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	28861 X	27103	-0-	-1758	-0-	1586	1	25516	2	Y	1	1	0		-0-
06	27810 X	27104	-0-	-706	-0-	1787	1	25317	2	Y	-0-				-0-
07	28458 X	23565	-0-	-4893	-0-	1491	1	22074	2	Y	-0-				-0-
08	27745 X	23244	-0-	-4501	-0-	1496	1	21748	2	Y	-0-				-0-
09	27090 X	22143	-0-	-4947	-0-	1423	1	20720	2	Y	-0-				-0-
10	27993 X	22561	-0-	-5432	-0-	1384	1	21176	2	Y	1	1	0		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

05	24025 X	22426	-0-	-1599	-0-	1307	1	20994	2	Y	114	88	0	16	1	34
06	22080 X	19961	-0-	-2119	-0-	1309	1	18535	2	Y	106	112	0	13	1	15
07	22382 X	19870	-0-	-2512	-0-	1250	1	18507	2	Y	103	90	0	12	1	16
08	22413 X	19208	-0-	-3205	-0-	1225	1	17873	2	Y	100	92	0	10	1	14
09	21690 X	17604	-0-	-4086	-0-	1122	1	16380	2	Y	93	85	0	6	1	16
10	22413 X	18369	-0-	-4044	-0-	1118	1	17140	2	Y	101	95	0	6	1	16

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

05	18972 X	17925	-0-	-1047	-0-	1045	1	16807	2	Y	66	52	0	11	1	20
06	18360 X	16108	-0-	-2252	-0-	1058	1	14980	2	Y	64	68	0	7	1	9
07	19530 X	15892	-0-	-3638	-0-	1001	1	14824	2	Y	61	53	0	7	1	10
08	19530 X	15482	-0-	-4048	-0-	990	1	14428	2	Y	58	54	0	6	1	8
09	18900 X	14089	-0-	-4811	-0-	899	1	13124	2	Y	60	54	0	4	1	10
10	17918 X	15562	-0-	-2356	-0-	951	1	14539	2	Y	65	61	0	4	1	10

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

05	21669 X	20202	-0-	-1467	-0-	1179	1	19020	2	Y	3	3	0	2	1	1
06	20100 X	18215	-0-	-1885	-0-	1200	1	17013	2	Y	2	3	0			-0-
07	18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	1161	1	17214	2	Y	3	3	0			-0-
08	20212 X	17893	-0-	-2319	-0-	1149	1	16742	2	Y	2	2	0			-0-
09	19560 X	16514	-0-	-3046	-0-	1060	1	15451	2	Y	3	3	0			-0-
10	20212 X	16684	-0-	-3528	-0-	1023	1	15655	2	Y	5	4	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8933 - 13976			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	11966 X	10418	-0-	-1548	-0-	561 1	9061 2	Y	724	550 0	82 1	216	
06	11580 X	10327	-0-	-1253	-0-	796 9	8856 2	Y	768	794 0	79 1	111	
07	11966 X	11414	-0-	-552	-0-	626 1	9831 2	Y	836	728 0	86 1	133	
08	11408 X	9379	-0-	-2029	-0-	845 9	8220 2	Y	540	516 0	82 1	75	
09	10320 X	9937	-0-	-383	-0-	663 1	8705 2	Y	576	517 0	34 1	100	
10	11408 X	8249	-0-	-3159	-0-	920 9	7450 2	Y	283	300 0	39 1	44	
						565 1							
						594 9							
						598 1							
						634 9							
						488 1							
						311 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 9115 - 18817			
05	37634 X	27737	-0-	-9897	-0-	1609 1	25894 2	Y	213	163 0	26 1	64	
06	34380 X	26377	-0-	-8003	-0-	234 9	24387 2	Y	244	250 0	23 1	35	
07	34317 X	26372	-0-	-7945	-0-	1722 1	24456 2	Y	239	208 0	28 1	38	
08	33449 X	25431	-0-	-8018	-0-	268 9	23553 2	Y	238	220 0	23 1	33	
09	32370 X	24521	-0-	-7849	-0-	1653 1	22697 2	Y	241	217 0	15 1	42	
10	27745 X	27235	-0-	-510	-0-	263 9	25326 2	Y	232	222 0	16 1	36	
						1616 1							
						262 9							
						1559 1							
						265 9							
						1654 1							
						255 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A446H		RRCID -> 282885		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9555 - 15797			
05	22041 X	19388	-0-	-2653	-0-	1132 1	18223 2	Y	30	24 0	4 1	9	
06	20310 X	18099	-0-	-2211	-0-	33 9	16870 2	Y	33	34 0	3 1	5	
07	20150 X	18512	-0-	-1638	-0-	1193 1	17309 2	Y	31	27 0	4 1	5	
08	20119 X	17716	-0-	-2403	-0-	36 9	16549 2	Y	28	26 0	3 1	4	
09	19470 X	16950	-0-	-2520	-0-	1169 1	15829 2	Y	31	28 0	2 1	5	
10	19375 X	16920	-0-	-2455	-0-	34 9	15843 2	Y	38	35 0	2 1	6	
						1136 1							
						31 9							
						1087 1							
						34 9							
						1035 1							
						42 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A845H		RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9287		PERF. 9271 - 16025			
05	34038 X	31181	-0-	-2857	-0-	1808 1	29088 2	Y	259	198 0	31 1	77	
06	31500 X	29335	-0-	-2165	-0-	285 9	27123 2	Y	269	279 0	28 1	39	
07	31527 X	29402	-0-	-2125	-0-	1916 1	27323 2	Y	213	188 0	30 1	34	
08	31372 X	28840	-0-	-2532	-0-	296 9	26760 2	Y	219	202 0	21 1	30	
09	30360 X	26812	-0-	-3548	-0-	1845 1	24843 2	Y	241	215 0	14 1	42	
10	31186 X	26909	-0-	-4277	-0-	234 9	25013 2	Y	237	226 0	16 1	37	
						1839 1							
						241 9							
						1704 1							
						265 9							
						1635 1							
						261 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
GALVAN RANCH		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247							
05		25606 X	21053	-0-	-4553	-0-	1228 67 9	1	19758	2	Y	61	48	0	8	1	18
06		23580 X	16949	-0-	-6631	-0-	1113 72 9	1	15764	2	Y	65	67	0	7	1	9
07		20739 X	16362	-0-	-4377	-0-	1031 69 9	1	15262	2	Y	63	55	0	7	1	10
08		20739 X	16910	-0-	-3829	-0-	1081 78 9	1	15751	2	Y	71	65	0	6	1	10
09		20070 X	14350	-0-	-5720	-0-	913 63 9	1	13374	2	Y	57	53	0	4	1	10
10		20739 X	14599	-0-	-6140	-0-	889 70 9	1	13640	2	Y	64	60	0	4	1	10
GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821							
05		45973 X	41099	-0-	-4874	-0-	2403 19 9	1	38677	2	Y	17	14	0	3	1	5
06		43050 X	37170	-0-	-5880	-0-	2447 63 9	1	34660	2	Y	57	52	0	2	1	8
07		43648 X	37895	-0-	-5753	-0-	2395 36 9	1	35464	2	Y	33	30	0	6	1	5
08		42687 X	36433	-0-	-6254	-0-	2336 32 9	1	34065	2	Y	29	27	0	3	1	4
09		41310 X	34451	-0-	-6859	-0-	2210 23 9	1	32218	2	Y	21	19	0	2	1	4
10		41106 X	35116	-0-	-5990	-0-	2153 1 9	1	32963	2	Y	-0-	2	0	2	1	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043							
05		29264 X	25969	-0-	-3295	-0-	1518 67 9	1	24384	2	Y	61	47	0	7	1	18
06		27420 X	23720	-0-	-3700	-0-	1559 68 9	1	22093	2	Y	62	64	0	7	1	9
07		27838 X	23795	-0-	-4043	-0-	1501 70 9	1	22224	2	Y	64	56	0	7	1	10
08		27094 X	22589	-0-	-4505	-0-	1449 70 9	1	21070	2	Y	64	59	0	6	1	9
09		26220 X	20508	-0-	-5712	-0-	1315 30 9	1	19163	2	Y	27	27	0	4	1	5
10		25978 X	21332	-0-	-4646	-0-	1307 1 9	1	20024	2	Y	1	4	0	2	1	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100							
05		43958 X	38467	-0-	-5491	-0-	2239 202 9	1	36026	2	Y	184	140	0	22	1	55
06		41460 X	33190	-0-	-8270	-0-	2174 227 9	1	30789	2	Y	206	211	0	20	1	30
07		41075 X	33529	-0-	-7546	-0-	2103 253 9	1	31173	2	Y	230	200	0	23	1	37
08		41075 X	32202	-0-	-8873	-0-	2053 241 9	1	29908	2	Y	219	203	0	23	1	30
09		39750 X	30429	-0-	-9321	-0-	1939 242 9	1	28248	2	Y	220	198	0	14	1	38
10		38471 X	29816	-0-	-8655	-0-	1814 255 9	1	27747	2	Y	232	219	0	15	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

05		12121 X	10942	-0-	-1179	-0-	570	1	9138	2	Y	1122	841	0	104	1	335
							1234	9									
06		11520 X	8247	-0-	-3273	-0-	490	1	6954	2	Y	730	837	0	123	1	105
							803	9									
07		11904 X	6912	-0-	-4992	-0-	386	1	5688	2	Y	762	664	0	82	1	121
							838	9									
08		11904 X	5277	-0-	-6627	-0-	304	1	4392	2	Y	528	502	0	74	1	73
							581	9									
09		10590 X	5883	-0-	-4707	-0-	336	1	4905	2	Y	584	522	0	33	1	102
							642	9									
10		10943 X	7745	-0-	-3198	-0-	415	1	6351	2	Y	890	814	0	40	1	138
							979	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844																	
05		49445 X	37086	-0-	-12359	-0-	2164	1	34831	2	Y	83	64	0	10	1	25
							91	9									
06		43980 X	34171	-0-	-9809	-0-	2248	1	31842	2	Y	74	79	0	9	1	11
							81	9									
07		43152 X	34062	-0-	-9090	-0-	2149	1	31858	2	Y	50	45	0	8	1	8
							55	9									
08		40238 X	32116	-0-	-8122	-0-	2060	1	30009	2	Y	43	40	0	5	1	6
							47	9									
09		37620 X	30278	-0-	-7342	-0-	1940	1	28287	2	Y	46	41	0	3	1	8
							51	9									
10		37076 X	29733	-0-	-7343	-0-	1817	1	27854	2	Y	56	52	0	3	1	9
							62	9									

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948																	
05		102300 X	61277	-0-	-41023	-0-	3587	1	57689	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06		90360 X	57243	-0-	-33117	-0-	3774	1	53468	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07		67239 X	57354	-0-	-9885	-0-	3632	1	53721	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08		63643 X	55203	-0-	-8440	-0-	3546	1	51656	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09		61590 X	48628	-0-	-12962	-0-	3124	1	45503	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10		61287 X	51403	-0-	-9884	-0-	3152	1	48249	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010																	
05		109771 X	82859	-0-	-26912	-0-	4849	1	78007	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06		97020 X	77620	-0-	-19400	-0-	5117	1	72502	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07		93403 X	77843	-0-	-15560	-0-	4924	1	72917	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08		87141 X	71115	-0-	-16026	-0-	4569	1	66543	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09		84330 X	50318	-0-	-34012	-0-	3230	1	47086	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10		82863 X	56242	-0-	-26621	-0-	3449	1	52793	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	108407 X	59297	-0-	-49110	-0-	3447 1 373 9	55477 2	Y	339 256 0	35 1 101
06	96630 X	55154	-0-	-41476	-0-	3614 1 369 9	51171 2	Y	335 351 0	37 1 48
07	83297 X	56438	-0-	-26859	-0-	3551 1 284 9	52603 2	Y	258 227 0	38 1 41
08	78182 X	54295	-0-	-23887	-0-	3474 1 270 9	50551 2	Y	245 227 0	25 1 34
09	60540 X	50702	-0-	-9838	-0-	3237 1 268 9	47197 2	Y	244 220 0	15 1 43
10	59303 X	50586	-0-	-8717	-0-	3086 1 274 9	47226 2	Y	249 236 0	17 1 39

GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585		
05	189162 X	108886	-0-	-80276	-0-	6371 1 53 9	102462 2	Y	48 36 0	5 1 14
06	137550 X	100519	-0-	-37031	-0-	6627 1 47 9	93845 2	Y	43 46 0	5 1 6
07	130665 X	103820	-0-	-26845	-0-	6565 1 28 9	97227 2	Y	25 22 0	5 1 4
08	125922 X	97224	-0-	-28698	-0-	6245 1 21 9	90958 2	Y	19 18 0	2 1 3
09	112740 X	90446	-0-	-22294	-0-	5806 1 22 9	84618 2	Y	20 18 0	1 1 4
10	108872 X	88468	-0-	-20404	-0-	5424 1 54 9	82990 2	Y	49 43 0	2 1 8

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418		
05	28737 X	27621	-0-	-1116	-0-	1614 1 36 9	25971 2	Y	33 25 0	4 1 10
06	27570 X	25926	-0-	-1644	-0-	1708 1 39 9	24179 2	Y	35 36 0	4 1 5
07	28489 X	26269	-0-	-2220	-0-	1660 1 30 9	24579 2	Y	27 24 0	4 1 4
08	27993 X	25780	-0-	-2213	-0-	1652 1 37 9	24091 2	Y	34 30 0	3 1 5
09	27090 X	23148	-0-	-3942	-0-	1483 1 31 9	21634 2	Y	28 26 0	2 1 5
10	27621 X	25053	-0-	-2568	-0-	1533 1 36 9	23484 2	Y	33 31 0	2 1 5

BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820		
05	15438 X	13516	-0-	-1922	-0-	751 1 707 9	12058 2	Y	643 483 0	61 1 192
06	13830 X	13061	-0-	-769	-0-	810 1 777 9	11474 2	Y	706 725 0	71 1 102
07	14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	851 1 790 9	12623 2	Y	718 627 0	79 1 114
08	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	839 1 750 9	12229 2	Y	682 632 0	70 1 94
09	13080 X	11939	-0-	-1141	-0-	726 1 645 9	10568 2	Y	586 535 0	43 1 102
10	14260 X	11882	-0-	-2378	-0-	683 1 770 9	10429 2	Y	700 654 0	40 1 108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE GU6 STATE AR		WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	97185 X	70571	-0-	-26614	-0-	4128	1	66443	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	90030 X	67708	-0-	-22322	-0-	4466	1	63242	2	Y	-0-		-0-
07	90303 X	68995	-0-	-21308	-0-	4365	1	64630	2	Y	-0-		-0-
08	86211 X	65440	-0-	-20771	-0-	4203	1	61237	2	Y	-0-		-0-
09	68940 X	65945	-0-	-2995	-0-	4233	1	61712	2	Y	-0-		-0-
10	70556 X	65913	-0-	-4643	-0-	4041	1	61871	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

GALVAN RANCH		WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956						
05	91388 X	53901	-0-	-37487	-0-	3136	1	50469	2	Y	269	202 0	26 1	80
						296	9							
06	87720 X	52942	-0-	-34778	-0-	3470	1	49157	2	Y	286	296 0	29 1	41
						315	9							
07	83421 X	53564	-0-	-29857	-0-	3375	1	49970	2	Y	199	176 0	32 1	32
						219	9							
08	72416 X	50848	-0-	-21568	-0-	3254	1	47397	2	Y	179	167 0	19 1	25
						197	9							
09	64770 X	46269	-0-	-18501	-0-	2957	1	43119	2	Y	175	158 0	11 1	31
						193	9							
10	54715 X	45674	-0-	-9041	-0-	2790	1	42680	2	Y	185	175 0	12 1	29
						204	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254						
05	169880 X	117534	-0-	-52346	-0-	6877	1	110647	2	Y	9	7 0	1 1	3
						10	9							
06	143370 X	102082	-0-	-41288	-0-	6731	1	95330	2	Y	19	18 0	1 1	3
						21	9							
07	136679 X	96053	-0-	-40626	-0-	6073	1	89959	2	Y	19	17 0	2 1	3
						21	9							
08	131316 X	97202	-0-	-34114	-0-	6245	1	90957	2	Y	-0-	1 0	2 1	-0-
						6176	1	89992	2	Y	2	2 0		-0-
09	114960 X	96170	-0-	-18790	-0-	6176	1	89992	2	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
10	117521 X	100073	-0-	-17448	-0-	6137	1	93923	2	Y	12	10 0		2
						13	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996						
05	112964 X	54769	-0-	-58195	-0-	3181	1	51245	2	Y	312	233 0	26 1	93
						343	9							
06	91320 X	51324	-0-	-39996	-0-	3364	1	47627	2	Y	303	318 0	34 1	44
						333	9							
07	77965 X	50604	-0-	-27361	-0-	3184	1	47156	2	Y	240	212 0	34 1	38
						264	9							
08	69750 X	48223	-0-	-21527	-0-	3081	1	44890	2	Y	229	212 0	23 1	32
						252	9							
09	53010 X	43522	-0-	-9488	-0-	2778	1	40499	2	Y	223	202 0	14 1	39
						245	9							
10	54777 X	43020	-0-	-11757	-0-	2624	1	40148	2	Y	225	214 0	15 1	35
						248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA4)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 7350		- 16949				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	32736 X	13111	-0-	-19625	-0-	714 936	1 9	11461	2	Y	851	640	0	83	1	254
06	15300 X	13539	-0-	-1761	-0-	819 1122	1 9	11598	2	Y	1020	1034	0	93	1	147
07	15810 X	13819	-0-	-1991	-0-	809 1040	1 9	11970	2	Y	945	828	0	114	1	150
08	15810 X	13259	-0-	-2551	-0-	780 1140	1 9	11339	2	Y	1036	951	0	92	1	143
09	13530 X	12331	-0-	-1199	-0-	726 1035	1 9	10570	2	Y	941	855	0	65	1	164
10	13981 X	12612	-0-	-1369	-0-	710 1052	1 9	10850	2	Y	956	908	0	64	1	148

BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 7135		- 16143				
05	18104 X	17063	-0-	-1041	-0-	982 341	1 9	15740	2	Y	310	236	0	35	1	93
06	17460 X	15069	-0-	-2391	-0-	968 385	1 9	13716	2	Y	350	358	0	34	1	51
07	18042 X	16114	-0-	-1928	-0-	997 339	1 9	14778	2	Y	308	271	0	39	1	49
08	18042 X	2178	-0-	-15864	-0-	135 47	1 9	1996	2	Y	43	56	0	30	1	6
09	17370 X	11991	-0-	-5379	-0-	756 222	1 9	11013	2	Y	202	170	0	3	1	35
10	17050 X	13405	-0-	-3645	-0-	802 297	1 9	12306	2	Y	270	249	0	14	1	42

BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088		PERF. 7002		- 15867				
05	15283 X	13931	-0-	-1352	-0-	756 1020	1 9	12155	2	Y	927	706	0	108	1	277
06	13620 X	12815	-0-	-805	-0-	783 957	1 9	11075	2	Y	870	919	0	102	1	126
07	14074 X	12997	-0-	-1077	-0-	762 972	1 9	11263	2	Y	884	772	0	97	1	141
08	14012 X	12436	-0-	-1576	-0-	738 946	1 9	10752	2	Y	860	796	0	86	1	119
09	13560 X	11186	-0-	-2374	-0-	668 784	1 9	9734	2	Y	713	654	0	54	1	124
10	13919 X	11127	-0-	-2792	-0-	629 887	1 9	9611	2	Y	806	757	0	48	1	125

BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7473		- 17093				
05	34410 X	21296	-0-	-13114	-0-	1225 348	1 9	19723	2	Y	316	240	0	36	1	94
06	30330 X	19011	-0-	-11319	-0-	1231 362	1 9	17418	2	Y	329	341	0	35	1	47
07	27528 X	18516	-0-	-9012	-0-	1150 342	1 9	17024	2	Y	311	272	0	37	1	49
08	27528 X	17436	-0-	-10092	-0-	1098 380	1 9	15958	2	Y	345	316	0	30	1	48
09	21630 X	15909	-0-	-5721	-0-	999 344	1 9	14566	2	Y	313	284	0	22	1	55
10	21297 X	16119	-0-	-5178	-0-	965 362	1 9	14792	2	Y	329	312	0	21	1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		12648 X	10123	-0-	-2525	-0-	578 1	9308 2	Y		215	163 0	23 1		64	
							237 9									
06		11640 X	9201	-0-	-2439	-0-	591 1	8366 2	Y		222	230 0	24 1		32	
							244 9									
07		11656 X	9355	-0-	-2301	-0-	578 1	8548 2	Y		208	182 0	25 1		33	
							229 9									
08		11656 X	11098	-0-	-558	-0-	697 1	10164 2	Y		215	198 0	20 1		30	
							237 9									
09		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	647 1	9430 2	Y		222	200 0	13 1		39	
							244 9									
10		10137 X	6166	-0-	-3971	-0-	369 1	5662 2	Y		123	128 0	15 1		19	
							135 9									

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405								
05		56637 X	51526	-0-	-5111	-0-	3014 1	48512 2	Y		-0-					-0-
06		53040 X	49362	-0-	-3678	-0-	3256 1	46106 2	Y		-0-					-0-
07		53568 X	52436	-0-	-1132	-0-	3317 1	49119 2	Y		-0-					-0-
08		52514 X	50439	-0-	-2075	-0-	3242 1	47197 2	Y		-0-					-0-
09		49860 X	47647	-0-	-2213	-0-	3058 1	44589 2	Y		-0-					-0-
10		52421 X	47929	-0-	-4492	-0-	2938 1	44991 2	Y		-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356								
05		33542 X	29706	-0-	-3836	-0-	1740 1	27966 2	Y		-0-					-0-
06		32460 X	28825	-0-	-3635	-0-	1902 1	26923 2	Y		-0-					-0-
07		32023 X	30503	-0-	-1520	-0-	1931 1	28572 2	Y		-0-					-0-
08		31186 X	29105	-0-	-2081	-0-	1868 1	27237 2	Y		-0-					-0-
09		28830 X	27154	-0-	-1676	-0-	1743 1	25411 2	Y		-0-					-0-
10		30504 X	27351	-0-	-3153	-0-	1677 1	25674 2	Y		-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698								
05		107043 X	63787	-0-	-43256	-0-	3732 1	60055 2	Y		-0-					-0-
06		92130 X	68061	-0-	-24069	-0-	4488 1	63573 2	Y		-0-					-0-
07		95201 X	70830	-0-	-24371	-0-	4481 1	66349 2	Y		-0-					-0-
08		89838 X	67173	-0-	-22665	-0-	4315 1	62858 2	Y		-0-					-0-
09		86940 X	63820	-0-	-23120	-0-	4096 1	59724 2	Y		-0-					-0-
10		70835 X	64297	-0-	-6538	-0-	3942 1	60354 2	Y		1	1 0				-0-
							1 9									

GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059								
05		35681 X	31878	-0-	-3803	-0-	1867 1	30011 2	Y		-0-					-0-
06		34050 X	30279	-0-	-3771	-0-	1996 1	28283 2	Y		-0-					-0-
07		35123 X	32633	-0-	-2490	-0-	2062 1	30571 2	Y		-0-					-0-
08		33449 X	31017	-0-	-2432	-0-	1991 1	29026 2	Y		-0-					-0-
09		30930 X	29193	-0-	-1737	-0-	1875 1	27318 2	Y		-0-					-0-
10		32643 X	29232	-0-	-3411	-0-	1793 1	27439 2	Y		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA6)		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 8233		- 17718		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	21452 X	17388	-0-	-4064	-0-	952 1	15324 2	Y	1011	765 0	108 1	1	302	
06	19410 X	17152	-0-	-2258	-0-	1112 9	1055 1	14944 2	Y	1048	1088 0	111 1	151	
07	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	1153 9	1083 1	16014 2	Y	1022	894 0	117 1	162	
08	17515 X	17024	-0-	-491	-0-	1124 9	1026 1	14961 2	Y	943	875 0	100 1	130	
09	16950 X	15927	-0-	-1023	-0-	1037 9	957 1	13963 2	Y	915	827 0	59 1	159	
10	17515 X	15050	-0-	-2465	-0-	1007 9	863 1	13221 2	Y	878	839 0	62 1	136	
						966 9								
BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 7541		- 20900		
05	41013 X	27694	-0-	-13319	-0-	1593 1	25594 2	Y	461	351 0	53 1	1	138	
06	36900 X	23015	-0-	-13885	-0-	507 9	1487 1	21031 2	Y	452	474 0	51 1	65	
07	34410 X	25812	-0-	-8598	-0-	497 9	1600 1	23685 2	Y	479	417 0	51 1	76	
08	33883 X	25271	-0-	-8612	-0-	527 9	1589 1	23147 2	Y	486	448 0	47 1	67	
09	31440 X	23927	-0-	-7513	-0-	535 9	1500 1	21897 2	Y	482	435 0	30 1	84	
10	27683 X	25180	-0-	-2503	-0-	530 9	1511 1	23106 2	Y	512	484 0	33 1	79	
						563 9								
BRISCOE R (SA9)		WELL #: 287H		RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 7172		PERF. 7635		- 17557		
05	30938 X	24924	-0-	-6014	-0-	1335 1	21467 2	Y	1929	1460 0	206 1	1	576	
06	29250 X	16653	-0-	-12597	-0-	2122 9	989 1	14011 2	Y	1503	1651 0	211 1	217	
07	26598 X	14811	-0-	-11787	-0-	1653 9	842 1	12467 2	Y	1365	1197 0	168 1	217	
08	26598 X	23974	-0-	-2624	-0-	1502 9	1390 1	20229 2	Y	2141	1929 0	133 1	296	
09	25740 X	22766	-0-	-2974	-0-	2355 9	1335 1	19471 2	Y	1782	1634 0	134 1	310	
10	24924 X	23106	-0-	-1818	-0-	1960 9	1296 1	19878 2	Y	1756	1673 0	121 1	272	
						1932 9								
BRISCOE R (SA11)		WELL #: 302H		RRCID -> 286207		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7547		- 17036		
05	29884 X	22089	-0-	-7795	-0-	1266 1	20387 2	Y	396	301 0	44 1	1	118	
06	27030 X	22452	-0-	-4578	-0-	436 9	1449 1	20521 2	Y	438	450 0	43 1	63	
07	25885 X	24719	-0-	-1166	-0-	482 9	1534 1	22722 2	Y	421	368 0	49 1	67	
08	25792 X	22188	-0-	-3604	-0-	463 9	1395 1	20331 2	Y	420	388 0	41 1	58	
09	23970 X	19443	-0-	-4527	-0-	462 9	1218 1	17766 2	Y	417	376 0	26 1	73	
10	24707 X	19672	-0-	-5035	-0-	459 9	1179 1	18027 2	Y	424	403 0	28 1	66	
						466 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA21) STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027																	
05	118358	X	91871	-0-	-26487	-0-	5375	1	86439	2	Y	52	39	0	6	1	15
06	108270	X	84789	-0-	-23481	-0-	5588	1	79139	2	Y	56	57	0	6	1	8
07	107043	X	84801	-0-	-22242	-0-	5362	1	79388	2	Y	46	41	0	6	1	7
08	98673	X	80804	-0-	-17869	-0-	5187	1	75567	2	Y	45	42	0	4	1	6
09	93030	X	75427	-0-	-17603	-0-	4837	1	70513	2	Y	70	61	0	3	1	12
10	91884	X	43667	-0-	-48217	-0-	2674	1	40959	2	Y	31	33	0	5	1	5

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245																	
05	115351	X	87250	-0-	-28101	-0-	5103	1	82094	2	Y	48	37	0	5	1	14
06	102960	X	80443	-0-	-22517	-0-	5302	1	75085	2	Y	51	53	0	5	1	7
07	102176	X	80418	-0-	-21758	-0-	5086	1	75280	2	Y	47	41	0	6	1	7
08	96658	X	75794	-0-	-20864	-0-	4866	1	70877	2	Y	46	43	0	4	1	6
09	89520	X	70064	-0-	-19456	-0-	4496	1	65513	2	Y	50	44	0	3	1	9
10	87265	X	69056	-0-	-18209	-0-	4229	1	64772	2	Y	50	48	0	3	1	8

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422																	
05	55986	X	45292	-0-	-10694	-0-	2627	1	42248	2	Y	379	287	0	40	1	113
06	49020	X	41765	-0-	-7255	-0-	2724	1	38572	2	Y	426	436	0	42	1	61
07	50003	X	41554	-0-	-8449	-0-	2601	1	38521	2	Y	393	344	0	48	1	62
08	47554	X	39729	-0-	-7825	-0-	2529	1	36811	2	Y	354	329	0	38	1	49
09	46020	X	37355	-0-	-8665	-0-	2373	1	34597	2	Y	350	316	0	22	1	61
10	45291	X	37112	-0-	-8179	-0-	2254	1	34471	2	Y	352	335	0	24	1	54

BRISCOE R (SA10) STATE WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735																	
05	4278	X	3585	-0-	-693	-0-	199	1	3213	2	Y	157	118	0	16	1	47
06	4140	X	2124	-0-	-2016	-0-	173	1	1879	2	Y	103	118	0	17	1	15
07	4154	X	2619	-0-	-1535	-0-	153	1	2278	2	Y	171	147	0	12	1	27
08	4030	X	3350	-0-	-680	-0-	204	1	2992	2	Y	140	131	0	17	1	19
09	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	186	1	2733	2	Y	163	145	0	9	1	28
10	3596	X	3063	-0-	-533	-0-	174	1	2696	2	Y	175	165	0	11	1	27

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 08/01/2019		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7991 - 22963							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		105648 X	65635	-0-	-40013	-0-	3658 3121 9	1	58856	2	Y	2837	2181	0	367	1	847
06		99090 X	69838	-0-	-29252	-0-	4353 3865 9	1	61620	2	Y	3514	3543	0	311	1	507
07		99014 X	70081	-0-	-28933	-0-	4219 3413 9	1	62449	2	Y	3103	2724	0	393	1	493
08		98642 X	64744	-0-	-33898	-0-	3957 3121 9	1	57666	2	Y	2837	2635	0	303	1	392
09		86700 X	59212	-0-	-27488	-0-	3619 2853 9	1	52740	2	Y	2594	2357	0	177	1	452
10		72168 X	57743	-0-	-14425	-0-	3370 2795 9	1	51578	2	Y	2541	2424	0	176	1	393
SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8370 - 15432							
05		43648 X	22973	-0-	-20675	-0-	1142 3423 9	1	18408	2	Y	3112	2372	0	363	1	929
06		36900 X	20985	-0-	-15915	-0-	1163 3379 9	1	16443	2	Y	3072	3217	0	341	1	443
07		25885 X	19610	-0-	-6275	-0-	1044 3121 9	1	15445	2	Y	2837	2485	0	344	1	451
08		25885 X	19007	-0-	-6878	-0-	1022 3059 9	1	14926	2	Y	2781	2571	0	277	1	384
09		25050 X	17256	-0-	-7794	-0-	927 2837 9	1	13492	2	Y	2579	2341	0	173	1	449
10		22971 X	17558	-0-	-5413	-0-	896 2937 9	1	13725	2	Y	2670	2531	0	175	1	413
BRISCOE G GU1 (SA3)		WELL #: 1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7720 - 22223							
05		99634 X	65430	-0-	-34204	-0-	3656 2917 9	1	58857	2	Y	2652	2027	0	320	1	792
06		88860 X	69692	-0-	-19168	-0-	4367 3454 9	1	61871	2	Y	3140	3189	0	290	1	453
07		91822 X	69560	-0-	-22262	-0-	4211 2993 9	1	62356	2	Y	2721	2390	0	352	1	432
08		91822 X	63918	-0-	-27904	-0-	3930 2739 9	1	57249	2	Y	2490	2312	0	266	1	344
09		79800 X	58322	-0-	-21478	-0-	3585 2494 9	1	52243	2	Y	2267	2061	0	155	1	395
10		72013 X	56846	-0-	-15167	-0-	3338 2452 9	1	51056	2	Y	2229	2125	0	154	1	345
BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7808 - 20368							
05		118792 X	55668	-0-	-63124	-0-	3093 2754 9	1	49821	2	Y	2504	1930	0	334	1	747
06		101340 X	57388	-0-	-43952	-0-	3556 3471 9	1	50361	2	Y	3155	3173	0	274	1	455
07		79980 X	58071	-0-	-21909	-0-	3458 3434 9	1	51179	2	Y	3122	2728	0	353	1	496
08		73439 X	54165	-0-	-19274	-0-	3273 3214 9	1	47678	2	Y	2922	2709	0	305	1	404
09		66900 X	47926	-0-	-18974	-0-	2893 2837 9	1	42196	2	Y	2579	2352	0	182	1	449
10		59303 X	48555	-0-	-10748	-0-	2794 3042 9	1	42719	2	Y	2765	2611	0	175	1	428

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA5)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 7061	PERF. 7798	-		22632				
05	166377 X	59070	-0-	-107307	-0-	3318 2405 9	1	53347	2	Y	2186	1666 0	254 1	653
06	124920 X	64259	-0-	-60661	-0-	4063 2660 9	1	57536	2	Y	2418	2483 0	239 1	349
07	100533 X	64386	-0-	-36147	-0-	3911 2559 9	1	57916	2	Y	2326	2034 0	271 1	370
08	97557 X	59302	-0-	-38255	-0-	3660 2336 9	1	53306	2	Y	2124	1973 0	227 1	294
09	72960 X	58735	-0-	-14225	-0-	3628 2229 9	1	52878	2	Y	2026	1834 0	133 1	353
10	66402 X	56262	-0-	-10140	-0-	3318 2145 9	1	50799	2	Y	1950	1864 0	137 1	302
BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 7719	-		20043				
05	97588 X	49623	-0-	-47965	-0-	2764 2446 9	1	44413	2	Y	2224	1719 0	305 1	664
06	90030 X	52001	-0-	-38029	-0-	3206 3400 9	1	45395	2	Y	3091	3065 0	244 1	446
07	72912 X	52762	-0-	-20150	-0-	3133 3219 9	1	46410	2	Y	2926	2561 0	346 1	465
08	68882 X	49177	-0-	-19705	-0-	2963 3058 9	1	43156	2	Y	2780	2575 0	286 1	384
09	62190 X	45184	-0-	-17006	-0-	2719 2830 9	1	39635	2	Y	2573	2336 0	173 1	448
10	53723 X	44305	-0-	-9418	-0-	2544 2807 9	1	38954	2	Y	2552	2431 0	174 1	395
BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 7980	-		17794				
05	112561 X	44049	-0-	-68512	-0-	2503 1265 9	1	40281	2	Y	1150	862 0	106 1	343
06	85590 X	44660	-0-	-40930	-0-	2850 1466 9	1	40344	2	Y	1333	1358 0	126 1	192
07	63612 X	43577	-0-	-20035	-0-	2672 1379 9	1	39526	2	Y	1254	1098 0	149 1	199
08	60946 X	40149	-0-	-20797	-0-	2492 1339 9	1	36318	2	Y	1217	1126 0	122 1	168
09	44670 X	38998	-0-	-5672	-0-	2417 1311 9	1	35270	2	Y	1192	1076 0	76 1	208
10	46159 X	39349	-0-	-6810	-0-	2328 1381 9	1	35640	2	Y	1255	1188 0	81 1	194
BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865	COMPL. DATE 08/09/2019	TOTAL DEPTH 7365	PERF. N/A							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866	COMPL. DATE 09/07/2019	TOTAL DEPTH 7381	PERF. N/A							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE R (SA23)		WELL #: 443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585		
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 253223		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 253224		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725			
05	1023 N	722	-0-	-301	-0-	20 1	648 3	Y	48	47 0	3
						1 4	53 9				
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16 1	500 3	Y	38	39 0	1 1
						2 4	42 9				
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	21 1	758 3	Y	34	33 0	2
						37 9					
08	713 N	340	-0-	-373	-0-	10 1	310 3	Y	18	19 0	1
						20 9					
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	18	1	670	3	Y	208	206 0	8
							229	9						
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	160	159 0	3 1 6
							176	9						
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	30	1	1197	3	Y	189	188 0	7
							208	9						
08		930 N	751	-0-	-179	-0-	14	1	542	3	Y	177	178 0	6
							195	9						
09		660 N	485	-0-	-175	-0-	10	1	361	3	Y	104	106 0	4
							114	9						
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		4

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512														
05		2573 X	2557	-0-	-16	-0-	139	1	2199	3	Y	199	198 0	12 1 38
							219	9						
06		2490 X	2208	-0-	-282	-0-	1993	3	215	9	Y	195	211 0	22
							2035	3	216	9	Y	196	191 0	27
07		2263 X	2251	-0-	-12	-0-	2065	3	212	9	Y	193	192 0	7 1 21
							2065	3	212	9	Y	193	192 0	21
08		2542 X	2277	-0-	-265	-0-	1464	3	244	9	Y	222	219 0	24
							1464	3	244	9	Y	222	219 0	24
09		2460 X	1708	-0-	-752	-0-								
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT		24

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747														
05		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2756	3	11	9	N	10		92
							2914	3			N	-0-		92
06		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2647	3	8	9	N	7		99
							2451	3	25	9	N	23		122
07		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	1877	3	17	9	N	15		137
							1877	3	17	9	N	15		137
08		2883 X	2476	-0-	-407	-0-								
09		2910 X	1894	-0-	-1016	-0-								
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT		137

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110														
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	26	1	929	3	Y	239	242 0	6
							263	9						
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	Y	156	156 0	3 1 3
							172	9						
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	65	67 0	1
							72	9						
08		651 N	422	-0-	-229	-0-	7	1	292	3	Y	112	110 0	3
							123	9						
09		630 N	351	-0-	-279	-0-	7	1	260	3	Y	76	77 0	2
							84	9						
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		2

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795														
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	591	3	162	9	N	147		342
							564	3	106	9	N	96		438
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	523	3	108	9	N	98	339 1	197
							500	3	114	9	N	104	171 1	130
07		806 X	631	-0-	-175	-0-	502	3	149	9	N	135		265
							502	3	149	9	N	135		265
08		961 X	614	-0-	-347	-0-								
09		930 X	651	-0-	-279	-0-								
10		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415 - 9364		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		1415 X	1415	-0-	-0-	41 1	953 3	Y	383	289 1	94
						421 9					
06		1295 X	1295	-0-	-0-	51 1	969 3	Y	250	244 1	100
						275 9					
07		2113 N	2113	-0-	-0-	58 1	1442 3	Y	557	483 1	174
						613 9					
08		1426 N	1125	-0-	-301	38 1	960 3	Y	115	227 1	62
						127 9					
*09		1290 N	520	-0-	-770	18 1	462 3	Y	36	56 1	42
						40 9					
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488			Y	NO RPT		42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365 - 12530		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 255427	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9920 - 13574		
05		7385 X	7385	-0-	-0-	385 1	6643 3	Y	306	340 1	199
						20 4	337 9				
06		7397 X	7397	-0-	-0-	329 1	6760 3	Y	279	263 1	215
						1 4	307 9				
07		7081 X	7081	-0-	-0-	330 1	6436 3	Y	285	309 1	191
						1 4	314 9				
08		7002 X	7002	-0-	-0-	328 1	6357 3	Y	286	302 1	175
						2 4	315 9				
*09		6991 X	6991	-0-	-0-	377 1	6306 3	Y	278	258 1	195
						2 4	306 9				
10		6789 X	NO RPT	-0-	-6789			Y	NO RPT		195

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 255483	COMPL. DATE 11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8490 - 12064		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
*09		387 N	387	-0-	-0-	9 1	287 3	Y	83	81 0	2
						91 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

BEINHORN RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 255507	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8775 - 13328		
05		6227 X	6227	-0-	-0-	97 1	5821 3	Y	281	282 0	11
						309 9					
06		6048 X	6048	-0-	-0-	94 1	5666 3	Y	261	261 0	11
						1 4	287 9				
07		5952 X	5849	-0-	-103	99 1	5452 3	Y	270	268 0	13
						1 4	297 9				
08		6092 X	6092	-0-	-0-	108 1	5677 3	Y	278	278 0	13
						1 4	306 9				
09		5820 X	5606	-0-	-214	105 1	5218 3	Y	256	256 0	13
						1 4	282 9				
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	48	1	1734	3	Y	533	529	0	19
						586	9							
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	35	1	1483	3	Y	439	435	0	15
						483	9					8	1	
07	3100 N	3298	-0-	198	198	70	1	2775	3	Y	412	410	0	17
						453	9							
08	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	37	1	1430	3	Y	487	485	0	19
						536	9							
09	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	28	1	1051	3	Y	309	314	0	14
						340	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904														

05	3100 N	4198	-0-	1098	1759	113	1	3636	3	Y	405	395	0	17
						3	4	446	9					
06	3000 N	2873	-0-	-127	1632	85	1	2542	3	Y	216	224	0	5
						8	4	238	9			4	1	
07	3100 N	2938	-0-	-162	1470	73	1	2696	3	Y	153	152	0	5
						1	4	168	9			1	1	
08	5132 X	3662	-0-	-1470	-0-	106	1	3387	3	Y	152	152	0	5
						2	4	167	9					
*09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	111	1	3585	3	Y	154	155	0	4
						2	4	169	9					
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														

05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	3	Y	303	295	0	11
						1	4	333	9					
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	36	1	1073	3	Y	234	237	0	3
						3	4	257	9			5	1	
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	3	Y	224	221	0	5
						246	9					1	1	
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	33	1	1070	3	Y	284	281	0	8
						1	4	312	9					
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	33	1	1060	3	Y	258	259	0	7
						1	4	284	9					
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														

05	279 N	-0-	-0-	-279	-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	701 N	701	-0-	-0-	-0-			628	3	Y	48	46	0	2
						20	1							
						53	9							
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	Y	79	78	0	3
						87	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

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

05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	42 1	569 3	Y		268	268 0		20
							295 9							
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	40 1	813 3	Y		347	344 0		23
							382 9							
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y		42	47 0		18
							46 9							
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	59 1	761 3	Y		431	425 0		24
							1 4	474 9						
09		930 N	794	-0-	-136	-0-	40 1	433 3	Y		292	295 0		21
							321 9							
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			21

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
05		1891 X	739	-0-	-1152	-0-	10 1	607 3	Y		111	114 0		10
							122 9							
06		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	28 1	1696 3	Y		298	296 0		12
							328 9							
07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	28 1	1538 3	Y		327	325 0		14
							360 9							
08		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	27 1	1419 3	Y		291	291 0		14
							320 9							
09		1920 N	1518	-0-	-402	-0-	25 1	1234 3	Y		235	235 0		14
							259 9							
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT			14

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653														
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	71	168 1		96
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			156
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 3	53 9	N		48			204
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		25	148 1		81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			82
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT			82

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962														
05		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	289 1	5217 3	Y		177	184 1		49
							12 4	195 9						
06		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	240 1	5057 3	Y		163	149 1		63
							179 9							
07		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	232 1	4657 3	Y		141	155 1		49
							155 9							
08		5363 X	5157	-0-	-206	-0-	231 1	4771 3	Y		141	156 1		34
							155 9							
09		5190 X	5134	-0-	-56	-0-	222 1	4719 3	Y		175	132 1		77
							193 9							
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT			77

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

05		3007 X	2388	-0-	-619	-0-	45 1	1646 3	Y	634	632 0		20
							697 9						
06		2910 X	2420	-0-	-490	-0-	40 1	1686 3	Y	631	622 0	11 1	18
							694 9						
07		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	79 1	3110 3	Y	669	664 0		23
							736 9						
08		2387 N	2140	-0-	-247	-0-	33 1	1272 3	Y	759	757 0		25
							835 9						
09		2430 N	2027	-0-	-403	-0-	38 1	1443 3	Y	496	504 0		17
							546 9						
10		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		2H	RRCID ->	257872	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	8153 - 12552

05		2480 X	1906	-0-	-574	-0-	1417 1	1 3	Y	440	437 0		35
							4 4	484 9					
06		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	1321 1	1310 3	Y	356	367 0		24
							8 4	392 9					
07		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	1389 1	2564 3	Y	423	414 0	6 1	27
							7 4	465 9					
08		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	1165 1	1325 3	Y	464	464 0		27
							4 4	510 9					
*09		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	1061 1	1220 3	Y	297	296 0		28
							6 4	327 9					
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		10H	RRCID ->	257881	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8670 - 13223

05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	31 1	1755 3	Y	227	228 0		12
							250 9						
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	19 1	1303 3	Y	150	151 0		11
							1 4	165 9					
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	6 1	737 3	Y	90	91 0		10
							99 9						
08		1767 N	766	-0-	-1001	-0-	4 1	633 3	Y	117	117 0		10
							129 9						
*09		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	12 1	1705 3	Y	262	262 0		10
							288 9						
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		9H	RRCID ->	257950	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8765 - 13767

05		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	86 1	4835 3	Y	904	899 0		44
							994 9						
06		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	72 1	4734 3	Y	969	969 0		44
							2 4	1066 9					
07		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	33 1	4471 3	Y	886	887 0		43
							1 4	975 9					
08		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	30 1	4321 3	Y	876	878 0		41
							964 9						
*09		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	30 1	4368 3	Y	840	844 0		37
							924 9						
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

05		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	358 1	6215 3	340 9	Y	309	306	1		17
06		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	313 1	6421 3	328 9	Y	298	278	1		37
07		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	323 1	6395 3	336 9	Y	305	311	1		31
08		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	306 1	6275 3	363 9	Y	330	333	1		28
*09		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	291 1	6176 3	279 9	Y	254	251	1		31
10		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT				31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633															
05		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	207 1	6595 3	1029 9	Y	935	941	0		47
06		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	160 1	6360 3	825 9	Y	750	737	0		60
07		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	168 1	6336 3	963 9	Y	875	874	0		61
08		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	165 1	6302 3	924 9	Y	840	851	0		50
*09		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	172 1	6017 3	946 9	Y	860	865	0		45
10		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-				Y	NO RPT				45

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693															
05		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	454 1	8344 3	193 9	Y	175	145	1		54
06		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	381 1	8248 3	187 9	Y	170	186	1		38
07		9765 X	8499	-0-	-1266	-0-	375 1	7957 3	167 9	Y	152	163	1		27
08		9765 X	8621	-0-	-1144	-0-	374 1	8059 3	188 9	Y	171	168	1		30
09		8820 X	7618	-0-	-1202	-0-	326 1	7137 3	155 9	Y	141	142	1		29
10		9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-				Y	NO RPT				29

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873															
05		4030 X	4010	-0-	-20	-0-	48 1	3794 3	168 9	Y	153	141	0		45
06		3870 X	3698	-0-	-172	-0-	36 1	3559 3	103 9	Y	94	109	0		30
07		4061 X	3751	-0-	-310	-0-	26 1	3564 3	161 9	Y	146	131	0		45
08		4092 X	2694	-0-	-1398	-0-	20 1	2542 3	132 9	Y	120	125	0		40
09		3960 X	3420	-0-	-540	-0-	26 1	3293 3	101 9	Y	92	105	0		27
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE		
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	37 1	1360 3	Y	623	623 0		16	
							685 9							
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	34 1	1447 3	Y	609	602 0	11 1	12	
							670 9							
07		3100 N	3405	-0-	305	305	67 1	2663 3	Y	614	610 0		16	
							675 9							
08		2521 N	2216	-0-	-305	-0-	37 1	1435 3	Y	676	675 0		17	
							744 9							
09		2160 N	1737	-0-	-423	-0-	29 1	1117 3	Y	537	541 0		13	
							591 9							
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			13	

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
05		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	107 1	6427 3	Y	514	518 0		23	
							565 9							
06		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	106 1	6384 3	Y	472	471 0		24	
							1 4	519 9						
07		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	113 1	6230 3	Y	488	485 0		27	
							2 4	537 9						
08		7006 X	5871	-0-	-1135	-0-	101 1	5298 3	Y	428	429 0		26	
							1 4	471 9						
09		6780 X	2182	-0-	-4598	-0-	40 1	1973 3	Y	154	158 0		22	
							169 9							
10		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT			22	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	78 1	3059 3	Y	468	454 0		35	
							3 4	515 9						
06		3450 X	2715	-0-	-735	-0-	64 1	2372 3	Y	251	261 0		25	
							3 4	276 9						
07		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	161 1	6203 3	Y	211	217 0		19	
							2 4	232 9						
08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	79 1	2932 3	Y	430	430 0		19	
							1 4	473 9						
*09		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	93 1	3247 3	Y	563	557 0		25	
							3 4	619 9						
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			25	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108														
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	69 1	2693 3	Y	341	331 0		32	
							2 4	375 9						
06		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	75 1	2795 3	Y	350	356 0		26	
							3 4	385 9						
07		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	176 1	6831 3	Y	170	177 0		19	
							3 4	187 9						
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	92 1	3439 3	Y	312	314 0		17	
							1 4	343 9						
*09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	76 1	2663 3	Y	298	297 0		18	
							3 4	328 9						
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		7998 X	6741	-0-	-1257	-0-	151	1	5908	3	Y	615	597	0			51
							5	4	677	9							
06		7740 X	6832	-0-	-908	-0-	161	1	6002	3	Y	601	611	0			41
							8	4	661	9							
07		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	285	1	11015	3	Y	315	326	0			30
							4	4	347	9							
08		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	199	1	7386	3	Y	583	585	0			28
							2	4	641	9							
09		6600 X	6535	-0-	-65	-0-	165	1	5781	3	Y	530	527	0			31
							6	4	583	9							
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503																	
05		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	74	1	2687	3	Y	974	966	0			26
							1071	9									
06		3540 X	3242	-0-	-298	-0-	54	1	2274	3	Y	831	824	0	15	1	18
							914	9									
07		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	93	1	3668	3	Y	883	876	0			25
							971	9									
08		3658 X	3300	-0-	-358	-0-	54	1	2126	3	Y	1018	1016	0			27
							1120	9									
09		3540 X	2711	-0-	-829	-0-	50	1	1887	3	Y	704	713	0			18
							774	9									
10		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813																	
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		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	44	1	1727	3	Y	522	507	0			15
							574	9									
*09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	41	1	1562	3	Y	473	474	0			14
							520	9									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100																	
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	3	Y	141	139	0			4
							155	9									
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	Y	65	66	0	1	1	2
							72	9									
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	565	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	287	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	4	1	139	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		4681 X	3706	-0-	-975	-0-	138	1	3407	3	Y	146	146	0	23
							161	9							
06		4410 X	3666	-0-	-744	-0-	133	1	3329	3	Y	185	185	0	23
							204	9							
07		4557 X	3471	-0-	-1086	-0-	127	1	3128	3	Y	196	195	0	24
							216	9							
08		4588 X	3524	-0-	-1064	-0-	129	1	3186	3	Y	190	195	0	19
							209	9							
09		4440 X	3322	-0-	-1118	-0-	126	1	2986	3	Y	191	189	0	21
							210	9							
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			21

STUMBERG RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260132		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093					
05		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	628	1	4855	3	Y	1146	1144	0	77
							1261	9							
06		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	509	1	4226	3	Y	1163	1171	0	69
							22	4	1279	9					
07		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	638	1	4671	3	Y	1128	1102	0	95
							1	4	1241	9					
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	519	1	3949	3	Y	1034	1040	0	89
							2	4	1137	9					
*09		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	426	1	2956	3	Y	1081	1090	0	80
							1	4	1189	9					
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			80

STUMBERG RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 260133		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208					
05		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	372	1	2878	3	Y	1836	1804	0	62
							2020	9							
06		3000 X	2324	-0-	-676	-0-	158	1	1313	3	Y	769	805	0	26
							7	4	846	9					
07		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	3	Y	792	773	0	45
							871	9							
08		3162 X	2710	-0-	-452	-0-	180	1	1375	3	Y	1049	1043	0	51
							1	4	1154	9					
09		3060 X	1928	-0-	-1132	-0-	156	1	1079	3	Y	630	642	0	39
							693	9							
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			39

STUMBERG RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260134		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328					
05		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	825	1	6394	3	Y	882	890	0	76
							1	4	970	9					
06		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	321	1	2669	3	Y	375	396	0	55
							14	4	413	9					
07		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	371	1	2711	3	Y	390	380	0	65
							429	9							
08		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	389	1	2958	3	Y	519	516	0	68
							1	4	571	9					
*09		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	669	1	4639	3	Y	627	637	0	58
							1	4	690	9					
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			58

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
05		19375 X	14824	-0-	-4551	-0-	784 1	13609 3	Y		374	378 1			20
							20 4	411 9							
06		17910 X	6743	-0-	-11167	-0-	296 1	6085 3	Y		324	305 1			39
							6 4	356 9							
07		18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-			Y		18	55 1			2
08		18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-			Y		16	18 1			-0-
09		18270 X	4510	-0-	-13760	-0-	181 1	3838 3	Y		446	398 1			48
							491 9								
10		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-			Y		NO RPT				48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083															
05		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	157 1	5063 3	Y		758	740 0			30
							4 4	834 9							
06		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	167 1	4960 3	Y		725	729 0	14 1		12
							15 4	798 9							
07		10137 X	6658	-0-	-3479	-0-	155 1	5724 3	Y		706	695 0	5 1		18
							2 4	777 9							
08		10137 X	6351	-0-	-3786	-0-	169 1	5399 3	Y		709	708 0			19
							3 4	780 9							
09		7380 X	5702	-0-	-1678	-0-	150 1	4828 3	Y		655	658 0			16
							3 4	721 9							
10		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y		NO RPT				16

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995															
05		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	80 1	4787 3	Y		516	519 0			19
							568 9								
06		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	77 1	4681 3	Y		476	475 0			20
							1 4	524 9							
07		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	86 1	4695 3	Y		488	485 0			23
							1 4	537 9							
08		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	89 1	4678 3	Y		473	473 0			23
							1 4	520 9							
09		4620 X	3193	-0-	-1427	-0-	56 1	2808 3	Y		298	300 0			21
							1 4	328 9							
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y		NO RPT				21

WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987															
05		10540 X	9940	-0-	-600	-0-	510 1	9221 3	Y		171	178 1			43
							21 4	188 9							
06		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	454 1	9574 3	Y		174	155 1			62
							191 9								
07		10540 X	9220	-0-	-1320	-0-	428 1	8608 3	Y		167	178 1			51
							184 9								
08		10137 X	9444	-0-	-693	-0-	429 1	8859 3	Y		142	163 1			30
							156 9								
09		10230 X	8666	-0-	-1564	-0-	381 1	8102 3	Y		166	127 1			69
							183 9								
10		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			Y		NO RPT				69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
WORTHEY 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE		BALANCE

05		19902 X	19000	-0-	-902	-0-	981 1	17709 3	Y	245	255 1		58
							40 4	270 9					
06		19260 X	18270	-0-	-990	-0-	816 1	17193 3	Y	237	216 1		79
							261 9						
07		19623 X	17947	-0-	-1676	-0-	840 1	16901 3	Y	187	211 1		55
							206 9						
08		19003 X	18012	-0-	-991	-0-	822 1	16993 3	Y	179	202 1		32
							197 9						
09		18390 X	16994	-0-	-1396	-0-	752 1	16003 3	Y	217	165 1		84
							239 9						
10		19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-			Y	NO RPT			84

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260221		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 8710 - 13088			

05		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	429 1	2702 3	Y	373	381 0		14
							410 9						
06		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	704 1	4523 3	Y	361	357 0		18
							2 4	397 9					
07		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	363 1	4395 3	Y	338	344 0		12
							372 9						
08		3379 X	1724	-0-	-1655	-0-	93 1	1251 3	Y	345	344 0		13
							380 9						
09		3270 X	1459	-0-	-1811	-0-	73 1	980 3	Y	369	367 0		15
							406 9						
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 260223		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8610 - 12848			

05		7130 X	3676	-0-	-3454	-0-	457 1	2877 3	Y	311	319 0		15
							342 9						
06		6900 X	3348	-0-	-3552	-0-	409 1	2627 3	Y	283	280 0		18
							1 4	311 9					
07		6634 X	4638	-0-	-1996	-0-	316 1	3825 3	Y	452	449 0		21
							497 9						
08		6231 X	4651	-0-	-1580	-0-	286 1	3829 3	Y	487	484 0		24
							536 9						
*09		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	294 1	3952 3	Y	612	606 0		30
							673 9						
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260226		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 8220 - 12683			

05		7223 X	6881	-0-	-342	-0-	846 1	5332 3	Y	639	648 0		25
							703 9						
06		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	793 1	5104 3	Y	614	606 0		33
							3 4	675 9					
07		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	411 1	4974 3	Y	642	649 0		26
							706 9						
08		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	398 1	5330 3	Y	599	599 0		26
							659 9						
*09		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	441 1	5930 3	Y	587	587 0		26
							646 9						
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			26

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

05		14446 X	11837	-0-	-2609	-0-	603 1	11077 3	Y	143	123 1		53
							157 9						
06		13980 X	10536	-0-	-3444	-0-	460 1	9936 3	Y	127	143 1		37
							140 9						
07		15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	671 1	14244 3	Y	168	169 1		36
							185 9						
08		16112 X	16112	-0-	-0-	-0-	706 1	15197 3	Y	190	185 1		41
							209 9						
09		11850 X	10888	-0-	-962	-0-	470 1	10283 3	Y	123	129 1		35
							135 9						
10		12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			Y	NO RPT			35

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878													
05		17267 X	16227	-0-	-1040	-0-	827 1	15205 3	Y	177	150 1		71
							195 9						
06		16710 X	15872	-0-	-838	-0-	694 1	14991 3	Y	170	186 1		55
							187 9						
07		15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	681 1	14462 3	Y	146	157 1		44
							161 9						
08		15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	661 1	14216 3	Y	161	159 1		46
							177 9						
*09		15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	669 1	14645 3	Y	160	156 1		50
							176 9						
10		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542													
05		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	28 1	4236 3	Y	314	318 0		20
							3 4	345 9					
06		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	38 1	4513 3	Y	224	224 0		20
							246 9						
07		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	37 1	4044 3	Y	176	181 0		15
							194 9						
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	30 1	3616 3	Y	116	116 0		15
							1 4	128 9					
*09		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	32 1	3836 3	Y	125	125 0		15
							138 9						
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691													
05		11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	72 1	10757 3	Y	901	911 0		45
							7 4	991 9					
06		10950 X	10616	-0-	-334	-0-	80 1	9583 3	Y	866	861 0		50
							953 9						
07		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	93 1	10418 3	Y	964	974 0		40
							1 4	1060 9					
08		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	90 1	10765 3	Y	842	840 0		42
							4 4	926 9					
*09		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	92 1	10960 3	Y	852	851 0		43
							1 4	937 9					
10		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT			43

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	38 1	5728 3	Y	576	581 0		30	
						4 4	634 9						
06	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	44 1	5286 3	Y	635	631 0		34	
						699 9							
07	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	47 1	5156 3	Y	583	590 0		27	
						641 9							
08	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	49 1	5875 3	Y	535	533 0		29	
						2 4	589 9						
*09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	47 1	5720 3	Y	504	504 0		29	
						1 4	554 9						
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			29	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		9H	RRCID ->	260271	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	9090 - 13418
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	30 1	1177 3	Y	194	189 0		10	
						1 4	213 9						
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	29 1	1079 3	Y	169	172 0		7	
						1 4	186 9						
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	56 1	2188 3	Y	101	103 0		5	
						1 4	111 9						
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	72 1	2677 3	Y	157	157 0		5	
						1 4	173 9						
*09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	36 1	1235 3	Y	148	147 0		6	
						1 4	163 9						
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			6	

BEINHORN RANCH			WELL #:		6H	RRCID ->	260310	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8510 - 13063
05	3100 N	4046	-0-	946	946	63 1	3755 3	Y	207	207 0		4	
						228 9							
06	3000 N	2459	-0-	-541	405	38 1	2275 3	Y	133	133 0		4	
						146 9							
07	2961 N	2556	-0-	-405	-0-	42 1	2330 3	Y	166	165 0		5	
						1 4	183 9						
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	65 1	3377 3	Y	187	186 0		6	
						206 9							
*09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	46 1	2257 3	Y	195	195 0		6	
						215 9							
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			6	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		12H	RRCID ->	260354	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8486 - 13353
05	4030 X	3957	-0-	-73	-0-	227 1	3360 3	Y	331	332 0		17	
						6 4	364 9						
06	3900 X	3777	-0-	-123	-0-	238 1	3166 3	Y	331	329 0		19	
						9 4	364 9						
07	4061 X	797	-0-	-3264	-0-	57 1	677 3	Y	56	67 0	3 1	5	
						1 4	62 9						
08	4061 X	3111	-0-	-950	-0-	234 1	2539 3	Y	306	294 0		17	
						1 4	337 9						
09	3900 X	2939	-0-	-961	-0-	182 1	2381 3	Y	323	325 0		15	
						21 4	355 9						
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			15	

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 CATARINA WEST		WELL #: 13H		RRCID -> 260364		COMPL. DATE 02/28/2011				TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309						
05		6603 X	5947	-0-	-656	-0-	349 1	5170 3	418 3	Y	380	385 0				19
							10 4	418 9								
06		6300 X	4934	-0-	-1366	-0-	313 1	4183 3	418 3	Y	386	385 0				20
							13 4	425 9								
07		5859 X	967	-0-	-4892	-0-	70 1	827 3	425 9	Y	63	75 0	3 1			5
							1 4	69 9								
08		5859 X	4691	-0-	-1168	-0-	352 1	3816 3	827 3	Y	474	455 0				24
							2 4	521 9								
09		5670 X	4523	-0-	-1147	-0-	281 1	3665 3	521 9	Y	495	499 0				20
							32 4	545 9								
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT					20
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 14H		RRCID -> 260365		COMPL. DATE 02/27/2011				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040						
05		7905 X	7066	-0-	-839	-0-	406 1	6004 3	418 3	Y	586	590 0				35
							11 4	645 9								
06		7650 X	7033	-0-	-617	-0-	450 1	6004 3	645 9	Y	510	511 0				34
							18 4	561 9								
07		6820 X	1469	-0-	-5351	-0-	106 1	1259 3	561 9	Y	93	108 0	5 1			14
							2 4	102 9								
08		6820 X	6573	-0-	-247	-0-	501 1	5430 3	102 9	Y	581	557 0				38
							3 4	639 9								
09		6600 X	5605	-0-	-995	-0-	350 1	4563 3	639 9	Y	593	599 0				32
							40 4	652 9								
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				Y	NO RPT					32
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 260366		COMPL. DATE 03/05/2011				TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238						
05		5177 X	3333	-0-	-1844	-0-	162 1	2576 3	418 3	Y	541	532 0				37
							595 9									
06		4320 X	3210	-0-	-1110	-0-	138 1	2429 3	595 9	Y	572	586 0				23
							14 4	629 9								
07		3627 X	3422	-0-	-205	-0-	131 1	2638 3	629 9	Y	589	566 0	14 1			32
							5 4	648 9								
08		3348 X	3326	-0-	-22	-0-	146 1	2660 3	648 9	Y	473	479 0				26
							520 9									
*09		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	156 1	2703 3	2660 3	Y	419	418 0				27
							2 4	461 9								
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT					27
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 6H		RRCID -> 260367		COMPL. DATE 03/05/2011				TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168						
05		5456 X	3758	-0-	-1698	-0-	189 1	3007 3	418 3	Y	511	503 0				38
							562 9									
06		4410 X	1939	-0-	-2471	-0-	87 1	1535 3	562 9	Y	280	293 0				25
							9 4	308 9								
07		3503 X	1220	-0-	-2283	-0-	47 1	958 3	308 9	Y	194	187 0	9 1			23
							2 4	213 9								
08		3503 X	2493	-0-	-1010	-0-	103 1	1878 3	213 9	Y	465	469 0				19
							512 9									
09		3390 X	2998	-0-	-392	-0-	140 1	2424 3	1878 3	Y	393	391 0				21
							2 4	432 9								
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		5890 X	3761	-0-	-2129	-0-	189	1	2997	3	Y	523	514	0			36
							575	9									
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	199	1	3516	3	Y	638	651	0			23
							21	4	702	9							
07		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	202	1	4087	3	Y	639	614	0	14	1	34
							8	4	703	9							
08		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	184	1	3342	3	Y	549	555	0			28
							604	9									
*09		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	194	1	3349	3	Y	448	446	0			30
							2	4	493	9							
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502																	

05		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	179	1	2839	3	Y	714	702	0			52
							785	9									
06		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	225	1	3954	3	Y	809	828	0			33
							23	4	890	9							
07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	161	1	3243	3	Y	714	685	0	19	1	43
							6	4	785	9							
08		3627 X	2855	-0-	-772	-0-	114	1	2079	3	Y	602	609	0			36
							662	9									
*09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	173	1	2997	3	Y	643	640	0			39
							2	4	707	9							
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479																	

05		4898 X	575	-0-	-4323	-0-	30	1	470	3	Y	68	66	0			33
							75	9									
06		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	270	1	4759	3	Y	683	694	0			22
							28	4	751	9							
07		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	243	1	4934	3	Y	694	666	0	14	1	36
							10	4	763	9							
08		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	242	1	4388	3	Y	638	644	0			30
							702	9									
09		5460 X	4498	-0-	-962	-0-	213	1	3674	3	Y	554	551	0			33
							2	4	609	9							
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341																	

05		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	325	1	5153	3	Y	865	850	0			48
							952	9									
06		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	219	1	3859	3	Y	759	777	0			30
							23	4	835	9							
07		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	213	1	4297	3	Y	732	702	0	18	1	42
							8	4	805	9							
08		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	248	1	4507	3	Y	646	654	0			34
							711	9									
09		5040 X	4592	-0-	-448	-0-	216	1	3729	3	Y	586	584	0			36
							2	4	645	9							
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		23560 X	21424	-0-	-2136	-0-	1092 1	20059 3	Y	248	210 1		102
							273 9						
06		20790 X	20215	-0-	-575	-0-	882 1	19072 3	Y	237	262 1		77
							261 9						
07		27776 X	22833	-0-	-4943	-0-	1015 1	21555 3	Y	239	251 1		65
							263 9						
08		27776 X	21691	-0-	-6085	-0-	951 1	20458 3	Y	256	253 1		68
							282 9						
09		22260 X	20192	-0-	-2068	-0-	871 1	19078 3	Y	221	221 1		68
							243 9						
10		22847 X	NO RPT	-0-	-22847	-0-			Y	NO RPT			68

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719													
05		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	727 1	1337 3	Y	468	452 0		94
							515 9						
06		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	528 1	1800 3	Y	557	551 0		100
							613 9						
07		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	822 1	1594 3	Y	547	550 0		97
							602 9						
08		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	755 1	1646 3	Y	615	618 0		94
							677 9						
09		2430 N	1723	-0-	-707	-0-	414 1	945 3	Y	331	342 0		83
							364 9						
10		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			83

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612													
05		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	510 1	8847 3	Y	439	438 1		27
							13 4	483 9					
06		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	404 1	8304 3	Y	349	330 1		46
							8 4	384 9					
07		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	419 1	8287 3	Y	370	376 1		40
							1 4	407 9					
08		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	419 1	8600 3	Y	381	387 1		34
							3 4	419 9					
*09		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	383 1	8119 3	Y	315	309 1		40
							1 4	347 9					
10		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT			40

WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560													
05		13547 X	13345	-0-	-202	-0-	694 1	12032 3	Y	547	544 1		34
							17 4	602 9					
06		13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	592 1	12158 3	Y	469	441 1		62
							11 4	516 9					
07		13547 X	12740	-0-	-807	-0-	587 1	11617 3	Y	486	496 1		52
							1 4	535 9					
08		13826 X	13490	-0-	-336	-0-	599 1	12313 3	Y	521	527 1		46
							5 4	573 9					
*09		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	587 1	12423 3	Y	486	471 1		61
							1 4	535 9					
10		13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-			Y	NO RPT			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 15H		RRCID -> 260409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6603 X	5843	-0-	-760	-0-	323 1 9 4	4775 3 736 9	Y	669	675 0	35
06	6390 X	5792	-0-	-598	-0-	342 1 14 4	4569 3 867 9	Y	788	778 0	45
07	3472 X	1225	-0-	-2247	-0-	85 1 1 4	994 3 145 9	Y	132	157 0	7 1 13
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	383 1 2 4	4146 3 869 9	Y	790	759 0	44
*09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	268 1 31 4	3505 3 827 9	Y	752	762 0	34
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		34
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 260410		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158			
05	527 X	-0-	-0-	-527	-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	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	413 1 2 4	4475 3 993 9	Y	903	857 0	46
*09	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	439 1 50 4	5728 3 1076 9	Y	978	984 0	40
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 17H		RRCID -> 260411		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298			
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	255 1 7 4	3776 3 725 9	Y	659	661 0	26
06	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	282 1 11 4	3761 3 745 9	Y	677	673 0	30
07	4154 X	928	-0-	-3226	-0-	63 1 1 4	743 3 121 9	Y	110	132 0	6 1 2
08	4154 X	3798	-0-	-356	-0-	258 1 1 4	2793 3 746 9	Y	678	650 0	30
09	4020 X	3605	-0-	-415	-0-	197 1 23 4	2575 3 810 9	Y	736	741 0	25
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT		25
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 260413		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532			
05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	36 1 3 4	5319 3 581 9	Y	528	534 0	26
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	45 1 532 9	5363 3	Y	484	482 0	28
07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	46 1 591 9	5065 3	Y	537	542 0	23
08	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	48 1 2 4	5706 3 705 9	Y	641	637 0	27
09	5940 X	5693	-0-	-247	-0-	43 1 619 9	5031 3	Y	563	564 0	26
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
SOUTH SPUR RANCH			WELL #:		1H	RRCID -> 260432	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7950	- 11643		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	3977	-0-	877	3899	93 1	3796 3	Y	80	81 0		1	
06	3000 N	577	-0-	-2423	1476	88 9	542 3	Y	20	21 0		-0-	
07	3689 X	241	-0-	-3448	-0-	13 1	160 3	Y	70	67 0		3	
08	3689 X	79	-0-	-3610	-0-	22 9	59 3	Y	17	20 0		-0-	
09	3570 X	170	-0-	-3400	-0-	4 1	147 3	Y	17	17 0		-0-	
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	77 9		Y	NO RPT			-0-	

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		6H	RRCID -> 260446	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 8023	- 12518		
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	410 1	753 3	Y	422	412 0		65	
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	464 9	742 3	Y	456	455 0		66	
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	218 1	865 3	Y	507	506 0		67	
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	502 9	788 3	Y	409	421 0		55	
*09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	447 1	826 3	Y	432	424 0		63	
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	558 9		Y	NO RPT			63	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		5H	RRCID -> 260476	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8665	- 14028		
05	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	315 1	7787 3	Y	451	449 0		49	
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	496 9	7776 3	Y	410	411 0		48	
07	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	310 1	7721 3	Y	382	380 0		50	
08	8339 X	8178	-0-	-161	-0-	451 9	7471 3	Y	368	378 0		40	
09	8070 X	7583	-0-	-487	-0-	313 1	6832 3	Y	420	415 0		45	
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-	420 9		Y	NO RPT			45	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		6H	RRCID -> 260479	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 9360	- 14093		
05	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	363 1	8966 3	Y	552	550 0		54	
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	607 9	8858 3	Y	548	549 0		53	
07	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	353 1	8754 3	Y	494	493 0		54	
08	10230 X	9468	-0-	-762	-0-	603 9	8567 3	Y	504	515 0		43	
09	9900 X	9155	-0-	-745	-0-	355 1	8199 3	Y	554	548 0		49	
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-	543 9		Y	NO RPT			49	

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A			WELL #:		1H	RRCID -> 260501	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 9450	- 13733		
05	2201 N	1696	-0-	-505	-0-	347 1	581 9	N	528	366 1		295	
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	554 9	504 9	N	458	555 1		198	
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	347 1	497 9	N	452	367 1		283	
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	609 9	703 9	N	639	737 1		185	
09	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1128 3	474 9	N	431	365 1		251	
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			251	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 260504		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8092 - 13003	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	154 1	4889 3	Y	848	850 0	32
						1 4	933 9				
06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	132 1	5197 3	Y	884	867 0	49
						972 9					
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	129 1	4862 3	Y	886	885 0	50
						975 9					
08	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	131 1	5015 3	Y	844	855 0	39
						1 4	928 9				
*09	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	132 1	4614 3	Y	808	813 0	34
						889 9					
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		34

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 260505		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8616 - 13143	
05	8742 X	8428	-0-	-314	-0-	225 1	7143 3	Y	963	969 0	42
						1 4	1059 9				
06	8460 X	8200	-0-	-260	-0-	176 1	6997 3	Y	933	914 0	61
						1 4	1026 9				
07	8587 X	8094	-0-	-493	-0-	182 1	6870 3	Y	947	946 0	62
						1042 9					
08	8463 X	7837	-0-	-626	-0-	176 1	6716 3	Y	858	870 0	50
						1 4	944 9				
09	8190 X	7344	-0-	-846	-0-	178 1	6265 3	Y	818	824 0	44
						1 4	900 9				
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT		44

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260507		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 7013 - 11977	
05	2883 X	1676	-0-	-1207	-0-	147 1	1233 3	Y	269	267 0	13
						296 9					
06	2790 X	401	-0-	-2389	-0-	29 1	266 3	Y	96	101 0	8
						106 9					
07	1581 X	1367	-0-	-214	-0-	86 1	817 3	Y	422	390 0	21 1
						464 9					
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	105 1	951 3	Y	546	486 0	56 1
						601 9					
*09	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	151 1	1366 3	Y	472	472 0	23
						519 9					
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		23

WORTHY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 260508		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9772 - 14922	
05	20987 X	19946	-0-	-1041	-0-	1031 1	18591 3	Y	257	270 1	56
						41 4	283 9				
06	20310 X	19946	-0-	-364	-0-	891 1	18769 3	Y	260	234 1	82
						286 9					
07	20739 X	19140	-0-	-1599	-0-	892 1	17954 3	Y	267	280 1	69
						294 9					
08	20274 X	18571	-0-	-1703	-0-	847 1	17508 3	Y	196	233 1	32
						216 9					
09	19950 X	18252	-0-	-1698	-0-	808 1	17187 3	Y	234	179 1	87
						257 9					
10	20615 X	NO RPT	-0-	-20615	-0-			Y	NO RPT		87

CAGE		WELL #: 6TV		RRCID -> 260606		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5389		PERF. 5864 - 9779	
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	30		458
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86	183 1	361
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87		448
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	175 1	370
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83		453
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		453

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		4495 X	4199	-0-	-296	-0-	63 1	3794 3	Y	311	314 0		17
							342 9						
06		4350 X	4100	-0-	-250	-0-	61 1	3682 3	Y	324	323 0		18
							1 4	356 9					
07		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	64 1	3503 3	Y	346	344 0		20
							1 4	381 9					
08		3906 X	3872	-0-	-34	-0-	66 1	3462 3	Y	312	312 0		20
							1 4	343 9					
*09		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	69 1	3446 3	Y	335	335 0		20
							1 4	369 9					
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180													

05		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	131 1	4149 3	Y	346	349 0		20
							381 9						
06		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	116 1	4573 3	Y	303	297 0		26
							333 9						
07		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	118 1	4438 3	Y	313	313 0		26
							344 9						
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	114 1	4359 3	Y	378	381 0		23
							1 4	416 9					
*09		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	119 1	4157 3	Y	373	375 0		21
							410 9						
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097													

05		4464 X	4125	-0-	-339	-0-	277 1	3053 3	Y	720	706 1		80
							3 4	792 9					
06		4260 X	3302	-0-	-958	-0-	217 1	2512 3	Y	502	539 1		43
							21 4	552 9					
07		4309 X	3058	-0-	-1251	-0-	207 1	2267 3	Y	531	533 1		41
							584 9						
08		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	282 1	3204 3	Y	665	654 1		52
							732 9						
*09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	254 1	3087 3	Y	632	564 1		120
							1 4	695 9					
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			120

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408													

05		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	98 1	3851 3	Y	310	301 0		29
							4 4	341 9					
06		4140 X	4117	-0-	-23	-0-	101 1	3779 3	Y	211	217 0		23
							5 4	232 9					
07		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	181 1	6996 3	Y	157	162 0		18
							3 4	173 9					
08		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	106 1	3930 3	Y	294	295 0		17
							1 4	323 9					
*09		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	109 1	3820 3	Y	283	281 0		19
							4 4	311 9					
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 9H		RRCID -> 260871			COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	24	23	0	1
						26	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	Y	49	48	0	1
						54	9							
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 7H		RRCID -> 260879			COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473			
05	2480 N	1863	-0-	-617	-0-	53	1	1682	3	Y	116	116	0	2
						128	9							
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	51	1	2024	3	Y	83	82	0	3
						91	9							
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	3	Y	121	121	0	3
						133	9							
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	52	1	2018	3	Y	146	147	0	2
						1	4	161	9					
*09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	69	1	2407	3	Y	136	136	0	2
						150	9							
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 8H		RRCID -> 260880			COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258			
05	8556 X	7760	-0-	-796	-0-	228	1	7260	3	Y	246	248	0	13
						1	4	271	9					
06	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	209	1	8307	3	Y	279	273	0	19
						1	4	307	9					
07	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	228	1	8641	3	Y	403	402	0	20
						1	4	443	9					
08	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	214	1	8177	3	Y	406	410	0	16
						2	4	447	9					
09	8280 X	8246	-0-	-34	-0-	218	1	7663	3	Y	331	333	0	14
						1	4	364	9					
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260881			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285			
05	372 N	281	-0-	-91	-0-	30	1	186	3	Y	59	60	0	2
						65	9							
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	191	3	Y	64	63	0	3
						70	9							
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	656	3	Y	61	62	0	2
						67	9							
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	59	1	793	3	Y	69	68	0	3
						76	9							
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	52	53	0	2
						57	9							
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	120 1	755 3	Y	60	60 0		2
							66 9						
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	172 1	1111 3	Y	60	59 0		3
							1 4	66 9					
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	58 1	700 3	Y	54	55 0		2
							59 9						
08		930 N	738	-0-	-192	-0-	46 1	616 3	Y	69	68 0		3
							76 9						
09		1290 N	21	-0-	-1269	-0-	1 1	8 3	Y	11	14 0		-0-
							12 9						
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536													

05		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	1301 1	8196 3	Y	187	188 0		8
							206 9						
06		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	1259 1	8091 3	Y	166	164 0		10
							4 4	183 9					
07		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	730 1	8849 3	Y	167	169 0		8
							1 4	184 9					
08		9920 X	9559	-0-	-361	-0-	651 1	8726 3	Y	165	165 0		8
							182 9						
09		9600 X	9082	-0-	-518	-0-	615 1	8261 3	Y	187	186 0		9
							206 9						
10		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT			9

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817													

05		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	98 1	5881 3	Y	502	507 0		22
							552 9						
06		6210 X	6179	-0-	-31	-0-	93 1	5594 3	Y	446	446 0		22
							1 4	491 9					
07		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	104 1	5719 3	Y	433	431 0		24
							1 4	476 9					
08		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	105 1	5496 3	Y	476	475 0		25
							1 4	524 9					
*09		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	110 1	5473 3	Y	476	475 0		26
							1 4	524 9					
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383													

05		3286 X	1904	-0-	-1382	-0-	78 1	1072 3	Y	685	683 0		14
							754 9						
06		3180 X	2377	-0-	-803	-0-	73 1	1473 3	Y	755	751 0		18
							831 9						
07		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	96 1	1232 3	Y	547	549 0		16
							1 4	602 9					
08		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	121 1	1553 3	Y	667	664 0		19
							1 4	734 9					
*09		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	97 1	1066 3	Y	732	732 0		19
							805 9						
10		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
SOUTH SPUR RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7305 - 11440
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3100 N	3515	-0-	415	4441	81 1 138 9	3296 3	Y	125	130 0	2		
06	3000 N	4863	-0-	1863	6304	108 1 87 9	4668 3	Y	79	80 0	1		
07	9903 X	3599	-0-	-6304	-0-	85 1 47 9	3467 3	Y	43	43 0	1		
08	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	4290 3	Y	41	42 0	-0-		
*09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	116 1 134 9	4034 3	Y	122	121 0	1		
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		1		
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8868 - 12723
05	2387 X	1178	-0-	-1209	-0-	884 3	294 9	N	267	371 1	84		
06	2310 X	426	-0-	-1884	-0-	293 3	133 9	N	121		205		
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		205		
08	2790 X	610	-0-	-2180	-0-	475 3	135 9	N	123	176 1	152		
09	1590 X	1272	-0-	-318	-0-	799 3	473 9	N	430	350 1	232		
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		232		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	261440	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8990 - 13233
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	51 1 619 9	695 3	Y	563	563 0	11		
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32 1 502 9	649 3	Y	456	455 0	12		
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	601 3	Y	545	544 0	13		
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	119 1 1 4	1519 3	Y	562	560 0	15		
*09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	135 1 600 9	1484 3	Y	545	546 0	14		
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		14		
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	3H	RRCID ->	261441	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8756 - 13282
05	3286 X	434	-0-	-2852	-0-	4 1 19 4	363 3	Y	44	49 0	57		
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	43 1 453 9	4298 3	Y	412	378 0	91		
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	55 1 347 9	4142 3	Y	315	323 0	83		
08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	47 1 339 9	3893 3	Y	308	325 0	66		
09	4560 X	3750	-0-	-810	-0-	41 1 330 9	3379 3	Y	300	298 0	68		
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT		68		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	195 1	377 3		Y	438	435 0		48
							482 9							
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	229 1	325 3		Y	422	419 0		51
							1 4	464 9						
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	258 1	320 3		Y	339	342 0		48
							373 9							
08		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	245 1	325 3		Y	390	391 0		47
							1 4	429 9						
09		1020 N	490	-0-	-530	-0-	148 1	176 3		Y	151	161 0		37
							166 9							
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	106 1	1448 3		Y	501	501 0		13
							551 9							
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	80 1	1619 3		Y	457	455 0		15
							503 9							
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	120 1	1539 3		Y	661	658 0		18
							1 4	727 9						
08		2108 N	1902	-0-	-206	-0-	94 1	1207 3		Y	545	545 0		18
							1 4	600 9						
09		2070 N	1493	-0-	-577	-0-	75 1	817 3		Y	546	547 0		17
							601 9							
10		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
05		1271 N	1223	-0-	-48	-0-	200 1	388 3		Y	577	574 0		55
							635 9							
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	217 1	308 3		Y	613	607 0		61
							1 4	674 9						
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	292 1	362 3		Y	493	497 0		57
							542 9							
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	284 1	377 3		Y	581	582 0		56
							1 4	639 9						
09		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	284 1	336 3		Y	501	510 0		47
							551 9							
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT			47

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
05		5363 X	5011	-0-	-352	-0-	346 1	3814 3		Y	770	777 1		83
							4 4	847 9						
06		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	349 1	4021 3		Y	716	744 1		55
							33 4	788 9						
07		5363 X	4183	-0-	-1180	-0-	292 1	3216 3		Y	613	625 1		43
							1 4	674 9						
08		5363 X	4843	-0-	-520	-0-	327 1	3717 3		Y	726	717 1		52
							799 9							
*09		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	331 1	4031 3		Y	809	713 1		148
							2 4	890 9						
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT			148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	422 1	7313 3	20 4	245 9	Y	223	215 1		117
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	383 1	7860 3	226 9		Y	205	210 1		112
07	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	357 1	7150 3	3 4	209 9	Y	190	196 1		106
08	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	352 1	7046 3	188 9		Y	171	171 1		106
*09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	341 1	6780 3	201 9		Y	183	187 1		102
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT			102

BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
05	4216 X	4013	-0-	-203	-0-	93 1	3613 3	3 4	304 9	Y	276	268 0		23
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	98 1	3658 3	5 4	352 9	Y	320	325 0		18
07	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	175 1	6781 3	3 4	224 9	Y	204	208 0		14
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	123 1	4553 3	1 4	321 9	Y	292	294 0		12
*09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	110 1	3863 3	4 4	303 9	Y	275	273 0		14
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	292 1	3216 3	3 4	679 9	Y	617	615 1		72
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	286 1	3296 3	27 4	719 9	Y	654	671 1		55
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	294 1	3240 3	1 4	723 9	Y	657	659 1		53
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	287 1	3264 3	692 9		Y	629	630 1		52
*09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	248 1	3017 3	1 4	617 9	Y	561	504 1		109
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			109

BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
05	7192 X	1328	-0-	-5864	-0-	38 1	1184 3	106 9		Y	96	95 1		1
06	6630 X	782	-0-	-5848	-0-	14 1	718 3	3 4	47 9	Y	43	44 1		-0-
07	1550 X	510	-0-	-1040	-0-	9 1	470 3	2 4	29 9	Y	26	26 1		-0-
08	1333 X	734	-0-	-599	-0-	15 1	672 3	2 4	45 9	Y	41	39 1		2
09	1290 X	637	-0-	-653	-0-	12 1	585 3	40 9		Y	36	37 1		1
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05		4619 X	3168	-0-	-1451	-0-	93 1	2956 3	Y	107	109 1		1
							1 4	118 9					
06		4230 X	3014	-0-	-1216	-0-	56 1	2807 3	Y	128	126 1		3
							10 4	141 9					
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	60 1	2963 3	Y	135	134 1		4
							11 4	149 9					
08		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	65 1	3026 3	Y	146	146 1		4
							10 4	161 9					
*09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	57 1	2790 3	Y	145	147 1		2
							1 4	160 9					
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244													
05		7440 X	6810	-0-	-630	-0-	253 1	5736 3	Y	746	747 0		46
							821 9						
06		7140 X	6336	-0-	-804	-0-	230 1	5335 3	Y	701	702 0		45
							771 9						
07		7409 X	6545	-0-	-864	-0-	235 1	5484 3	Y	751	737 0		59
							826 9						
08		7409 X	6562	-0-	-847	-0-	236 1	5449 3	Y	797	808 0		48
							877 9						
09		6870 X	6096	-0-	-774	-0-	214 1	5130 3	Y	679	672 0		55
							5 4	747 9					
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048													
05		7657 X	6775	-0-	-882	-0-	256 1	5802 3	Y	652	653 0		65
							717 9						
06		7410 X	6835	-0-	-575	-0-	252 1	5848 3	Y	668	670 0		63
							735 9						
07		7316 X	6728	-0-	-588	-0-	247 1	5773 3	Y	644	633 0		74
							708 9						
08		7037 X	6406	-0-	-631	-0-	238 1	5487 3	Y	619	631 0		62
							681 9						
09		6840 X	6146	-0-	-694	-0-	218 1	5246 3	Y	615	608 0		69
							5 4	677 9					
10		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT			69

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949													
05		1581 X	773	-0-	-808	-0-	488 1	1 3	Y	256	249 0		19
							2 4	282 9					
06		1530 X	1196	-0-	-334	-0-	456 1	453 3	Y	258	263 0		14
							3 4	284 9					
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	431 1	796 3	Y	308	302 0	2 1	18
							3 4	339 9					
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	501 1	571 3	Y	308	308 0		18
							2 4	339 9					
*09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	449 1	517 3	Y	290	285 0		23
							3 4	319 9					
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
WORTHY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	15190 X	13146	-0-	-2044	-0-	677 1 27 4	12210 3	Y	211 225 1	46
06	13110 X	12405	-0-	-705	-0-	552 1 229 9	11624 3	Y	208 189 1	65
07	11191 X	8715	-0-	-2476	-0-	402 1 218 9	8095 3	Y	198 211 1	52
08	15190 X	5819	-0-	-9371	-0-	264 1 92 9	5463 3	Y	84 121 1	15
09	14700 X	77	-0-	-14623	-0-	3 1 1 9	73 3	Y	1 14 1	2
10	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-			Y	NO RPT	2
WORTHY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303		
05	17422 X	16453	-0-	-969	-0-	850 1 34 4	15339 3	Y	209 238 1	57
06	16860 X	11946	-0-	-4914	-0-	534 1 151 9	11261 3	Y	137 138 1	56
07	17422 X	16465	-0-	-957	-0-	770 1 200 9	15495 3	Y	182 185 1	53
08	17422 X	15551	-0-	-1871	-0-	710 1 176 9	14665 3	Y	160 180 1	33
09	16860 X	15076	-0-	-1784	-0-	667 1 205 9	14204 3	Y	186 141 1	78
10	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-			Y	NO RPT	78
WORTHY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242		
05	17081 X	16597	-0-	-484	-0-	875 1 22 4	15175 3	Y	477 481 1	31
06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	787 1 15 4	16152 3	Y	469 438 1	62
07	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	920 1 2 4	18194 3	Y	575 577 1	60
08	17081 X	13593	-0-	-3488	-0-	612 1 5 4	12570 3	Y	369 395 1	34
*09	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	873 1 2 4	18490 3	Y	474 450 1	58
10	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			Y	NO RPT	58
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272		
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	57 1 6 4	2295 3	Y	317 313 0	28
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	47 1 22 4	1720 3	Y	300 298 0	14
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	47 1 12 4	1669 3	Y	417 410 0	16
08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	1892 3	Y	368 367 0	17
*09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	1775 3	Y	395 401 0	11
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3968 X	3767	-0-	-201	-0-	73 1	2902 3	Y	714	706 0		46
							7 4	785 9					
06		3840 X	3770	-0-	-70	-0-	78 1	2863 3	Y	720	715 0	25 1	26
							37 4	792 9					
07		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	76 1	2725 3	Y	1011	995 0	8 1	34
							20 4	1112 9					
08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	85 1	3070 3	Y	853	849 0		38
							3 4	938 9					
09		3450 X	3389	-0-	-61	-0-	78 1	2559 3	Y	681	691 0		28
							3 4	749 9					
10		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485													
05		4371 X	3357	-0-	-1014	-0-	70 1	2793 3	Y	443	437 0		29
							7 4	487 9					
06		3900 X	2705	-0-	-1195	-0-	59 1	2165 3	Y	412	409 0	14 1	18
							28 4	453 9					
07		3193 X	2693	-0-	-500	-0-	56 1	2007 3	Y	560	552 0	5 1	21
							14 4	616 9					
08		3193 X	2733	-0-	-460	-0-	58 1	2073 3	Y	545	541 0		25
							2 4	600 9					
09		3090 X	2369	-0-	-721	-0-	58 1	1883 3	Y	387	393 0		19
							2 4	426 9					
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			19

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468													
05		5952 X	4499	-0-	-1453	-0-	439 1	3163 3	Y	815	849 1		171
							897 9						
06		3660 X	3334	-0-	-326	-0-	365 1	2924 3	Y	41	166 1		46
							45 9						
07		4929 X	3516	-0-	-1413	-0-	325 1	2387 3	Y	731	698 1		79
							804 9						
08		6479 X	6291	-0-	-188	-0-	408 1	4131 3	Y	1593	1502 1		170
							1752 9						
09		6270 X	5778	-0-	-492	-0-	510 1	3970 3	Y	1180	1201 1		149
							1298 9						
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			149

WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562													
05		19344 X	17616	-0-	-1728	-0-	909 1	16421 3	Y	226	238 1		55
							37 4	249 9					
06		18720 X	18466	-0-	-254	-0-	826 1	17392 3	Y	225	203 1		77
							248 9						
07		19344 X	17912	-0-	-1432	-0-	838 1	16868 3	Y	187	208 1		56
							206 9						
08		19065 X	17420	-0-	-1645	-0-	796 1	16437 3	Y	170	193 1		33
							187 9						
09		18480 X	15896	-0-	-2584	-0-	704 1	14977 3	Y	195	149 1		79
							215 9						
10		19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-			Y	NO RPT			79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	263539	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	8440 - 13036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	5487 X	1919	-0-	-3568	-0-	1521	1	4	4	Y	358	355	0	20
						394	9							
06	4232 X	4052	-0-	-180	-0-	1749	1	1735	3	Y	506	511	0	15
						11	4	557	9					
07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	1808	1	3335	3	Y	626	612	0	23
						9	4	689	9			6	1	
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	1781	1	2023	3	Y	522	525	0	20
						5	4	574	9					
*09	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	1769	1	2035	3	Y	485	478	0	27
						11	4	534	9					
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		16H	RRCID ->	263540	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8600 - 13101		

05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	128	1	3822	3	Y	534	532	0	38
						587	9							
06	4020 X	3791	-0-	-229	-0-	109	1	3265	3	Y	362	367	0	33
						19	4	398	9					
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	106	1	3298	3	Y	603	590	0	46
						663	9							
08	4805 X	3977	-0-	-828	-0-	104	1	3354	3	Y	472	474	0	44
						519	9							
09	4650 X	3443	-0-	-1207	-0-	109	1	2877	3	Y	415	414	0	45
						457	9							
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT			45

STANLEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	263620	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	9154 - 14429		

05	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	677	1	11714	3	Y	326	315	1	251
						32	4	359	9					
06	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	572	1	11726	3	Y	317	322	1	246
						349	9							
07	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	560	1	11213	3	Y	319	324	1	241
						5	4	351	9					
08	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	550	1	11006	3	Y	260	264	1	237
						286	9							
09	11340 X	10702	-0-	-638	-0-	500	1	9935	3	Y	243	254	1	226
						267	9							
10	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT			226

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		4H	RRCID ->	263629	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8339 - 13496		

05	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	49	1	4533	3	Y	297	296	0	72
						233	4	327	9					
06	4380 X	4362	-0-	-18	-0-	41	1	4018	3	Y	275	262	0	85
						303	9							
07	4371 X	4343	-0-	-28	-0-	53	1	3987	3	Y	275	277	0	83
						303	9							
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	50	1	4077	3	Y	277	295	0	65
						305	9							
09	4230 X	4036	-0-	-194	-0-	45	1	3720	3	Y	246	245	0	66
						271	9							
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 263648		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8980 - 12788		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	227 1	2541 3	Y	177	173 0		23
							195 9						
06		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	179 1	1996 3	Y	151	154 0		20
							20 4	166 9					
07		2790 X	2368	-0-	-422	-0-	197 1	2013 3	Y	137	139 0		18
							7 4	151 9					
08		2790 X	2470	-0-	-320	-0-	199 1	2097 3	Y	157	155 0		20
							1 4	173 9					
09		2370 N	2306	-0-	-64	-0-	211 1	1954 3	Y	128	129 0		19
							141 9						
10		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			19

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263652		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7161		PERF. 7960 - 12558		

05		899 N	887	-0-	-12	-0-	259 1	477 3	Y	137	136 0		65
							151 9						
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	191 1	651 3	Y	157	157 0		65
							173 9						
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	474 1	919 3	Y	144	146 0		63
							158 9						
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	410 1	894 3	Y	97	102 0		58
							107 9						
*09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	422 1	963 3	Y	171	165 0		64
							188 9						
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			64

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 263653		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 8041 - 12663		

05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	462 1	850 3	Y	384	368 0		34
							422 9						
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	170 1	577 3	Y	257	266 0		25
							283 9						
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	271 1	525 3	Y	250	252 0		23
							275 9						
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	329 1	718 3	Y	313	313 0		23
							344 9						
*09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	306 1	700 3	Y	291	288 0		26
							320 9						
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 263654		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8809 - 13682		

05		10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	60 1	9036 3	Y	910	920 0		54
							6 4	1001 9					
06		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	76 1	9044 3	Y	828	825 0		57
							911 9						
07		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	89 1	9789 3	Y	828	840 0		45
							911 9						
08		9083 X	9070	-0-	-13	-0-	67 1	8055 3	Y	859	855 0		49
							3 4	945 9					
*09		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	76 1	9163 3	Y	872	872 0		49
							1 4	959 9					
10		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT			49

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	1797	-0-	1797	1797	87	1	1710	3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	3214	-0-	3214	5011	140	1	2882	3	Y	174	161	1	13
							1	4	191	9					
09		T. A.	802	-0-	802	5813	36	1	755	3	Y	10	20	1	3
							11	9							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5813					Y	NO RPT			3

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686															
05		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	708	1	1303	3	Y	501	490	0	62
							551	9							
06		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	371	1	1264	3	Y	523	522	0	63
							575	9							
07		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	574	1	1112	3	Y	545	547	0	61
							600	9							
08		2573 N	2171	-0-	-402	-0-	493	1	1075	3	Y	548	555	0	54
							603	9							
*09		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	507	1	1158	3	Y	571	560	0	65
							628	9							
10		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			65

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091															
05		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	389	1	6751	3	Y	264	255	1	103
							19	4	290	9					
06		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	335	1	6862	3	Y	217	227	1	93
							239	9							
07		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	331	1	6635	3	Y	238	241	1	90
							3	4	262	9					
08		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	337	1	6738	3	Y	226	224	1	92
							249	9							
*09		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	314	1	6233	3	Y	214	223	1	83
							235	9							
10		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			83

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935															
05		4867 X	3453	-0-	-1414	-0-	248	1	2738	3	Y	422	425	1	44
							3	4	464	9					
06		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	359	1	4139	3	Y	637	635	1	46
							34	4	701	9					
07		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	283	1	3111	3	Y	519	529	1	36
							1	4	571	9					
08		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	327	1	3716	3	Y	656	645	1	47
							722	9							
*09		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	248	1	3014	3	Y	574	514	1	107
							1	4	631	9					
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 263725		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6882 X	5791	-0-	-1091	-0-	422 1 5 4	4651 3 713 9	Y	648	641 1	78
06	6450 X	5547	-0-	-903	-0-	389 1 38 4	4500 3 620 9	Y	564	588 1	54
07	6200 X	5600	-0-	-600	-0-	413 1 1 4	4542 3 644 9	Y	585	587 1	52
08	6200 X	5830	-0-	-370	-0-	419 1 1 4	4769 3 641 9	Y	583	582 1	53
09	5760 X	5409	-0-	-351	-0-	364 1 2 4	4434 3 609 9	Y	554	494 1	113
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		113
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 263726		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987			
05	3193 X	3037	-0-	-156	-0-	216 1 2 4	2377 3 442 9	Y	402	394 1	39
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	224 1 22 4	2588 3 446 9	Y	405	416 1	28
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	228 1 477 9	2500 3 2777 3	Y	434	435 1	27
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	244 1 515 9	2777 3 468 9	Y	468	465 1	30
*09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	207 1 1 4	2527 3 468 9	Y	425	381 1	74
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		74
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 7H		RRCID -> 263727		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116			
05	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	223 1 325 9	3533 3 442 9	Y	295	290 0	32
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	195 1 20 4	3425 3 389 9	Y	354	365 0	21
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	160 1 6 4	3230 3 403 9	Y	366	352 0	26
08	3565 X	3388	-0-	-177	-0-	157 1 375 9	2856 3 330 9	Y	341	346 0	21
09	3450 X	2733	-0-	-717	-0-	132 1 1 4	2270 3 330 9	Y	300	298 0	23
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 263740		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303			
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	139 1 162 9	1547 3 261 9	Y	147	150 0	20
06	3000 N	3228	-0-	228	228	241 1 27 4	2699 3 261 9	Y	237	228 0	29
07	2608 N	2380	-0-	-228	-0-	193 1 7 4	1980 3 200 9	Y	182	187 0	24
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	231 1 1 4	2425 3 199 9	Y	181	181 0	24
*09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	293 1 217 9	2714 3	Y	197	192 0	29
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		29
CAGE		WELL #: 8TV		RRCID -> 263743		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231			
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	364 3	197 9	N	179	169 1	149
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	116 3	178 9	N	162		311
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	183 1	232
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	266	362 1	136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		3999 X	3255	-0-	-744	-0-	223 1	2460 3	Y	517	518 1		63
							3 4	569 9					
06		3870 X	3231	-0-	-639	-0-	212 1	2442 3	Y	506	523 1		46
							20 4	557 9					
07		3627 X	3333	-0-	-294	-0-	232 1	2542 3	Y	508	510 1		44
							559 9						
08		3658 X	3451	-0-	-207	-0-	238 1	2704 3	Y	463	466 1		41
							509 9						
*09		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	219 1	2673 3	Y	604	529 1		116
							1 4	664 9					
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			116

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100													

05		2325 X	2300	-0-	-25	-0-	616 1	1134 3	Y	500	486 0		135
							550 9						
06		1980 X	1668	-0-	-312	-0-	285 1	970 3	Y	375	386 0		124
							413 9						
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	568 1	1100 3	Y	478	475 0		127
							526 9						
08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	550 1	1200 3	Y	562	564 0		125
							618 9						
*09		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	620 1	1415 3	Y	639	625 0		139
							703 9						
10		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			139

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306													

05		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	252 1	5733 3	Y	716	716 0		74
							788 9						
06		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	239 1	5540 3	Y	673	676 0		71
							740 9						
07		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	236 1	5504 3	Y	696	683 0		84
							766 9						
08		6758 X	6592	-0-	-166	-0-	239 1	5527 3	Y	751	766 0		69
							826 9						
09		6540 X	6462	-0-	-78	-0-	227 1	5470 3	Y	690	683 0		76
							6 4	759 9					
10		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			76

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686													

05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	2755 1	1 3	Y	417	413 0		22
							8 4	459 9					
06		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	2399 1	2380 3	Y	316	326 0		12
							15 4	348 9					
07		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	2610 1	4817 3	Y	416	407 0	5 1	16
							13 4	458 9					
08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	2875 1	3267 3	Y	429	428 0		17
							9 4	472 9					
*09		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	2584 1	2972 3	Y	451	443 0		25
							16 4	496 9					
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 263870		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	676 1	7451 3	Y	688	685 1		75
							7 4	757 9					
06		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	609 1	7034 3	Y	608	634 1		49
							59 4	669 9					
07		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	633 1	6957 3	Y	638	640 1		47
							1 4	702 9					
08		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	617 1	7019 3	Y	639	636 1		50
							1 4	703 9					
*09		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	571 1	6960 3	Y	596	533 1		113
							3 4	656 9					
10		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			113

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263871		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4309 X	3887	-0-	-422	-0-	277 1	3054 3	Y	503	499 1		51
							3 4	553 9					
06		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	311 1	3591 3	Y	472	489 1		34
							30 4	519 9					
07		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	318 1	3504 3	Y	492	492 1		34
							1 4	541 9					
08		3813 X	3667	-0-	-146	-0-	257 1	2923 3	Y	443	445 1		32
							487 9						
*09		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	265 1	3229 3	Y	439	391 1		80
							1 4	483 9					
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			80

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
05		6510 X	4851	-0-	-1659	-0-	353 1	3890 3	Y	549	544 1		56
							4 4	604 9					
06		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	395 1	4562 3	Y	564	579 1		41
							38 4	620 9					
07		5549 X	5470	-0-	-79	-0-	408 1	4486 3	Y	523	528 1		36
							1 4	575 9					
08		5983 X	4134	-0-	-1849	-0-	295 1	3346 3	Y	448	452 1		32
							493 9						
*09		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	412 1	5026 3	Y	586	513 1		105
							2 4	645 9					
10		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			105

BEINHORN RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 263873		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6541 X	5997	-0-	-544	-0-	161 1	5197 3	Y	579	576 0		40
							2 4	637 9					
06		5940 X	5819	-0-	-121	-0-	245 1	4994 3	Y	524	526 0		38
							4 4	576 9					
07		6138 X	5351	-0-	-787	-0-	258 1	4561 3	Y	484	482 0		40
							532 9						
08		5983 X	5497	-0-	-486	-0-	231 1	4709 3	Y	505	502 0		43
							1 4	556 9					
09		5820 X	4979	-0-	-841	-0-	227 1	4175 3	Y	524	516 0		51
							1 4	576 9					
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 263874		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8485 - 13824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	5921 X	5610	-0-	-311	-0-	155 1	5001 3	411	409 0	Y	411	409 0			26
06	5490 X	5380	-0-	-110	-0-	231 1	4728 3	379	381 0	Y	379	381 0			24
07	5673 X	5373	-0-	-300	-0-	265 1	4687 3	383	381 0	Y	383	381 0			26
08	5611 X	5197	-0-	-414	-0-	224 1	4568 3	367	365 0	Y	367	365 0			28
09	5430 X	4692	-0-	-738	-0-	219 1	4029 3	403	397 0	Y	403	397 0			34
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	1 4	443 9			Y	NO RPT				34
BEINHORN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 8708 - 13728					
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	220 1	7136 3	393	390 0	Y	393	390 0			18
06	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	336 1	6871 3	369	370 0	Y	369	370 0			17
07	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	381 1	6755 3	359	358 0	Y	359	358 0			18
08	8215 X	7216	-0-	-999	-0-	319 1	6499 3	360	358 0	Y	360	358 0			20
09	7950 X	6359	-0-	-1591	-0-	306 1	5642 3	372	367 0	Y	372	367 0			25
10	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	2 4	409 9			Y	NO RPT				25
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7694		PERF. 8178 - 12934					
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-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	648 X	648	-0-	-0-	-0-	31 1	569 3	44	44 0	Y	44	44 0			-0-
*09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	48 9	858 3	71	71 0	Y	71	71 0			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	78 9			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8288 - 13245					
05	5084 X	2215	-0-	-2869	-0-	126 1	1995 3	85	83 0	Y	85	83 0			40
06	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	130 1	2277 3	71	83 0	Y	71	83 0			28
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	13 4	78 9			Y	-0-	28 1			-0-
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	117 1	2133 3	102	102 0	Y	102	102 0			-0-
09	1860 N	583	-0-	-1277	-0-	112 9	528 3	22	22 0	Y	22	22 0			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 1				Y	NO RPT				-0-
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5698		PERF. 6548 - 10397					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						241
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	22	3	43	9	180 1	127
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	43	3	59	9		181
*09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	151	3	57	9		233
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						233

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443												
05		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	172	1	5114	3	Y	70
							618	9				
06		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	158	1	4715	3	Y	69
							27	4	745	9		
07		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	160	1	4966	3	Y	82
							835	9				
08		5828 X	5629	-0-	-199	-0-	150	1	4821	3	Y	78
							658	9				
09		5640 X	5109	-0-	-531	-0-	162	1	4285	3	Y	81
							662	9				
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	81

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900												
05		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	126	1	3760	3	Y	34
							804	9				
06		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	109	1	3271	3	Y	25
							19	4	299	9		
07		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	104	1	3216	3	Y	37
							602	9				
08		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	106	1	3401	3	Y	36
							528	9				
*09		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	118	1	3124	3	Y	39
							537	9				
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898												
05		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	180	1	5361	3	Y	40
							625	9				
06		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	179	1	5327	3	Y	43
							30	4	1018	9		
07		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	166	1	5170	3	Y	55
							936	9				
08		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	150	1	4804	3	Y	52
							788	9				
*09		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	176	1	4662	3	Y	55
							780	9				
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

05		4836 X	4166	-0-	-670	-0-		122 1	3626 3	Y		380	378 0		23
								418 9							
06		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		133 1	3973 3	Y		533	533 0		23
								23 4	586 9						
07		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-		136 1	4223 3	Y		458	452 0		29
								504 9							
08		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-		147 1	4704 3	Y		472	471 0		30
								519 9							
*09		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-		151 1	3999 3	Y		534	529 0		35
								587 9							
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909															
05		5983 X	5588	-0-	-395	-0-		166 1	4937 3	Y		441	438 0		23
								485 9							
06		5790 X	5753	-0-	-37	-0-		167 1	4975 3	Y		530	531 0		22
								28 4	583 9						
07		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-		166 1	5152 3	Y		675	662 0		35
								743 9							
08		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-		165 1	5280 3	Y		487	491 0		31
								536 9							
*09		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-		186 1	4934 3	Y		443	442 0		32
								487 9							
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728															
05		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-		109 1	4367 3	Y		778	767 0		43
								11 4	856 9						
06		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-		111 1	4073 3	Y		619	616 0	21 1	25
								53 4	681 9						
07		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-		114 1	4107 3	Y		1016	999 0	7 1	35
								30 4	1118 9						
08		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-		117 1	4209 3	Y		826	823 0		38
								4 4	909 9						
09		4890 X	4676	-0-	-214	-0-		116 1	3815 3	Y		673	683 0		28
								5 4	740 9						
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			28

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783															
05		7719 X	7418	-0-	-301	-0-		204 1	6618 3	Y		539	536 0		40
								3 4	593 9						
06		7170 X	7055	-0-	-115	-0-		304 1	6215 3	Y		483	485 0		38
								5 4	531 9						
07		7378 X	6341	-0-	-1037	-0-		312 1	5516 3	Y		466	464 0		40
								513 9							
08		7409 X	6693	-0-	-716	-0-		288 1	5859 3	Y		495	491 0		44
								1 4	545 9						
09		7170 X	5590	-0-	-1580	-0-		263 1	4833 3	Y		448	442 0		50
								1 4	493 9						
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			50

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	47 1	1508 3	Y	139	143 1		4
							1 4	153 9					
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	28 1	1411 3	Y	124	124 1		4
							5 4	136 9					
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	29 1	1410 3	Y	124	123 1		5
							5 4	136 9					
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	31 1	1443 3	Y	129	128 1		6
							5 4	142 9					
*09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	28 1	1429 3	Y	128	130 1		4
							1 4	141 9					
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			4

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 264023		COMPL. DATE 05/30/2010			TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772			

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
08	T. A.		472	-0-	472	472	176 3	4 4	Y	265			547
							292 9						
09	T. A.		1062	-0-	1062	1534	654 3	408 9	Y	371	372 1		546
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1534			Y	NO RPT			546

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 264027		COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625			

05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	9501 3	Y	901	912 0		52
							6 4	991 9					
06	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	9513 3	Y	821	817 0		56
							1 4	903 9					
07	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	8917 3	Y	784	796 0		44
							862 9						
08	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	9469 3	Y	780	777 0		47
							3 4	858 9					
*09	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	8895 3	Y	835	834 0		48
							1 4	919 9					
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 9H		RRCID -> 264028		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518			

05	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	-0-	232 1	7357 3	Y	770	775 0		32
							1 4	847 9					
06	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1	6920 3	Y	712	698 0		46
							1 4	783 9					
07	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	-0-	182 1	6853 3	Y	748	747 0		47
							823 9						
08	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1	6818 3	Y	747	756 0		38
							2 4	822 9					
09	7500 X	7103	-0-	-397	-0-	-0-	175 1	6159 3	Y	698	703 0		33
							1 4	768 9					
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 264038		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	102 1	3234 3	Y	293	304 1	9
						1 4	322 9				
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	63 1	3179 3	Y	278	274 1	13
						12 4	306 9				
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	64 1	3145 3	Y	276	273 1	16
						11 4	304 9				
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	69 1	3186 3	Y	274	271 1	19
						10 4	301 9				
*09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	61 1	2983 3	Y	254	258 1	15
						1 4	279 9				
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		15
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264039		COMPL. DATE 08/14/2011		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057			
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	334 1	2089 3	Y	420	406 1	71
						2 4	462 9				
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	304 1	1946 3	Y	368	380 1	59
						1 4	405 9				
07	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	317 1	2018 3	Y	398	370 1	87
						438 9					
08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	339 1	2057 3	Y	427	416 1	98
						470 9					
09	2700 X	2125	-0-	-575	-0-	351 1	1287 3	Y	443	426 1	115
						487 9					
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		115
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 264097		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077			
05	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	556 1	3160 3	Y	194	212 1	74
						2 4	213 9				
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	616 1	2408 3	Y	188	172 1	90
						49 4	207 9				
07	3937 X	3423	-0-	-514	-0-	528 1	2610 3	Y	259	212 1	137
						285 9					
08	4123 X	3403	-0-	-720	-0-	474 1	2663 3	Y	242	301 1	78
						266 9					
09	3990 X	3730	-0-	-260	-0-	362 1	3102 3	Y	242	163 1	157
						266 9					
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		157
CAGE		WELL #: 5TV		RRCID -> 264105		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335			
05	1240 N	660	-0-	-580	-0-	637 3	23 9	N	21		163
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2317 3	194 9	N	176	187 1	152
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1582 3	130 9	N	118		270
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1949 3	122 9	N	111	190 1	191
*09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1419 3	111 9	N	101	171 1	121
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		121
CAGE		WELL #: 7TV		RRCID -> 264106		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684			
05	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6499 3	81 9	N	74	158 1	159
06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7204 3	134 9	N	122	188 1	93
07	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6790 3	95 9	N	86		179
08	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8653 3	139 9	N	126	181 1	124
09	7350 X	7090	-0-	-260	-0-	7071 3	19 9	N	17		141
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT		141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	208 1	2327 3	Y	211	210 0		24
							232 9						
06		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	180 1	2020 3	Y	175	179 0		20
							21 4	193 9					
07		3162 X	2456	-0-	-706	-0-	195 1	2001 3	Y	230	224 0		26
							7 4	253 9					
08		3131 X	2435	-0-	-696	-0-	189 1	1992 3	Y	230	228 0		28
							1 4	253 9					
09		3030 X	1195	-0-	-1835	-0-	99 1	925 3	Y	155	160 0		23
							171 9						
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			23

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194													

05		2604 X	2073	-0-	-531	-0-	408 1	1375 3	Y	264	270 1		6
							290 9						
06		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	390 1	1242 3	Y	246	245 1		7
							271 9						
07		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	435 1	1024 3	Y	229	226 1		10
							252 9						
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	318 1	931 3	Y	205	205 1		10
							226 9						
*09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	388 1	991 3	Y	251	254 1		7
							276 9						
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			7

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456													

05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	160 1	541 3	Y	215	218 1		4
							237 9						
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	30 1	94 3	Y	28	32 1		-0-
							31 9						
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	305 1	717 3	Y	248	239 1		9
							273 9						
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	213 1	623 3	Y	223	223 1		9
							245 9						
*09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	90 1	229 3	Y	104	111 1		2
							114 9						
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			2

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314													

05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	123 1	413 3	Y	298	303 1		7
							328 9						
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	143 1	454 3	Y	294	293 1		8
							323 9						
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	146 1	344 3	Y	257	253 1		12
							283 9						
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	146 1	428 3	Y	359	353 1		18
							395 9						
09		930 N	819	-0-	-111	-0-	122 1	313 3	Y	349	356 1		11
							384 9						
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	354	1	3956	3	Y	277	272 0	33
						305	9						
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	363	1	4057	3	Y	287	286 0	34
						41	4	316	9				
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	468	1	4809	3	Y	276	277 0	33
						18	4	304	9				
08	4867 X	4546	-0-	-321	-0-	370	1	3898	3	Y	251	253 0	31
						2	4	276	9				
09	4770 X	4705	-0-	-65	-0-	431	1	4001	3	Y	248	245 0	34
						273	9						
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT		34

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132													
05	6386 X	5333	-0-	-1053	-0-	282	1	4878	3	Y	145	140 1	82
						13	4	160	9				
06	5730 X	5610	-0-	-120	-0-	255	1	5225	3	Y	118	124 1	76
						130	9						
07	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	303	1	6064	3	Y	160	157 1	79
						3	4	176	9				
08	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	291	1	5821	3	Y	158	155 1	82
						174	9						
*09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	287	1	5698	3	Y	168	171 1	79
						185	9						
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT		79

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062													
05	12121 X	10483	-0-	-1638	-0-	555	1	9613	3	Y	263	252 1	136
						26	4	289	9				
06	11730 X	10263	-0-	-1467	-0-	465	1	9526	3	Y	247	253 1	130
						272	9						
07	10478 X	8756	-0-	-1722	-0-	405	1	8100	3	Y	225	233 1	122
						3	4	248	9				
08	10757 X	8612	-0-	-2145	-0-	398	1	7973	3	Y	219	217 1	124
						241	9						
09	10410 X	8168	-0-	-2242	-0-	382	1	7584	3	Y	184	195 1	113
						202	9						
10	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT		113

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270													
05	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	390	1	6768	3	Y	187	183 1	109
						19	4	206	9				
06	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	369	1	7558	3	Y	175	180 1	104
						193	9						
07	6789 X	6742	-0-	-47	-0-	312	1	6255	3	Y	156	162 1	98
						3	4	172	9				
08	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	383	1	7669	3	Y	201	193 1	106
						221	9						
*09	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	349	1	6937	3	Y	223	226 1	103
						245	9						
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT		103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	264135	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	8468 - 12976	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	117 1	1283 3	Y	227	227	1	24	
						1 4	250 9						
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	152 1	1759 3	Y	237	243	1	18	
						15 4	261 9						
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	167 1	1830 3	Y	247	246	1	19	
						272 9							
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	93 1	1059 3	Y	208	210	1	17	
						229 9							
*09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	86 1	1061 3	Y	289	252	1	54	
						1 4	318 9						
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			54	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	264136	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	8301 - 12924	
05	4309 X	3196	-0-	-1113	-0-	217 1	2392 3	Y	532	531	1	61	
						2 4	585 9						
06	4170 X	3392	-0-	-778	-0-	226 1	2617 3	Y	479	500	1	40	
						22 4	527 9						
07	4433 X	3380	-0-	-1053	-0-	235 1	2577 3	Y	516	516	1	40	
						568 9							
08	4433 X	3115	-0-	-1318	-0-	211 1	2397 3	Y	461	464	1	37	
						507 9							
09	3450 X	2977	-0-	-473	-0-	190 1	2317 3	Y	426	382	1	81	
						1 4	469 9						
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			81	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	264138	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8496 - 13586	
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	258 1	2880 3	Y	229	226	0	29	
						252 9							
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	258 1	2883 3	Y	234	234	0	29	
						29 4	257 9						
07	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	277 1	2847 3	Y	236	236	0	29	
						11 4	260 9						
08	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	270 1	2838 3	Y	275	270	0	34	
						1 4	303 9						
09	3420 X	3296	-0-	-124	-0-	292 1	2709 3	Y	268	264	0	38	
						295 9							
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			38	

WORTHEY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	264174	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9102 - 13325	
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			Y	-0-			-0-	
06	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			Y	-0-			-0-	
07	496 X	2	-0-	-494	-0-	1 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
08	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	447 1	9407 3	Y	504	457	1	47	
						1 4	554 9						
*09	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	791 1	16865 3	Y	566	544	1	69	
						1 4	623 9						
10	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			69	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	518	1	9341	3	Y	304	300	1	22
						16	4	334	9					
06	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	442	1	9453	3	Y	266	242	1	46
						293	9							
07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	359	1	7598	3	Y	207	227	1	26
						228	9							
08	6014 X	793	-0-	-5221	-0-	35	1	740	3	Y	16	39	1	3
						18	9							
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

05	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	287	1	3165	3	Y	632	624	1	68
						3	4	695	9					
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	265	1	3069	3	Y	572	595	1	45
						26	4	629	9					
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	294	1	3242	3	Y	621	621	1	45
						1	4	683	9					
08	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	299	1	3397	3	Y	590	592	1	43
						649	9							
*09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	267	1	3259	3	Y	559	499	1	103
						2	4	615	9					
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			103

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

05	2387 N	2034	-0-	-353	-0-	491	1	948	3	Y	541	538	0	60
						595	9							
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	475	1	673	3	Y	429	426	0	63
						1	4	472	9					
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	516	1	640	3	Y	396	400	0	59
						436	9							
08	2046 N	1455	-0-	-591	-0-	436	1	578	3	Y	400	401	0	58
						1	4	440	9					
09	1620 N	1388	-0-	-232	-0-	449	1	530	3	Y	372	381	0	49
						409	9							
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			49

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

05	8556 X	8055	-0-	-501	-0-	220	1	7109	3	Y	657	654	0	49
						3	4	723	9					
06	7830 X	7734	-0-	-96	-0-	329	1	6735	3	Y	604	607	0	46
						6	4	664	9					
07	8091 X	7359	-0-	-732	-0-	359	1	6361	3	Y	580	577	0	49
						1	4	638	9					
08	8060 X	7411	-0-	-649	-0-	316	1	6449	3	Y	585	582	0	52
						2	4	644	9					
09	7800 X	6564	-0-	-1236	-0-	304	1	5595	3	Y	603	595	0	60
						2	4	663	9					
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	584 1	10127 3	399 9	Y	363	362 1		21
						15 4	399 9						
06	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	522 1	10719 3	361 9	Y	328	307 1		42
						10 4	361 9						
07	10850 X	9417	-0-	-1433	-0-	438 1	8675 3	303 9	Y	275	287 1		30
						1 4	303 9						
08	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	528 1	10838 3	451 9	Y	410	405 1		35
						4 4	451 9						
09	10500 X	10046	-0-	-454	-0-	437 1	9259 3	349 9	Y	317	311 1		41
						1 4	349 9						
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-				Y	NO RPT			41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403													

05	8224 X	4680	-0-	-3544	-0-	291 1	3981 3	408 9	Y	371	371 0		7
						174 1	3515 3	362 9					
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	174 1	3515 3	490 9	Y	329	327 0		9
						362 9							
07	4278 X	3661	-0-	-617	-0-	228 1	2940 3	371 9	Y	445	444 0		10
						3 4	490 9						
08	4278 X	2996	-0-	-1282	-0-	190 1	2433 3	371 9	Y	337	337 0		10
						2 4	371 9						
09	4140 X	3098	-0-	-1042	-0-	222 1	2441 3	435 9	Y	395	395 0		10
						435 9							
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990													

05	7502 X	6601	-0-	-901	-0-	133 1	5327 3	1128 9	Y	1025	1010 0		61
						13 4	1128 9						
06	7260 X	5385	-0-	-1875	-0-	117 1	4311 3	901 9	Y	819	815 0	30 1	35
						56 4	901 9						
07	6014 X	5584	-0-	-430	-0-	115 1	4103 3	1337 9	Y	1215	1195 0	10 1	45
						29 4	1337 9						
08	6014 X	5873	-0-	-141	-0-	127 1	4578 3	1163 9	Y	1057	1052 0		50
						5 4	1163 9						
09	5820 X	5341	-0-	-479	-0-	130 1	4252 3	954 9	Y	867	880 0		37
						5 4	954 9						
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				Y	NO RPT			37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228													

05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	277 1	536 3	223 9	Y	203	201 0		3
						223 9							
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80 1	113 3	81 9	Y	74	75 0		2
						81 9							
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	67 1	84 3	57 9	Y	52	51 0		3
						57 9							
08	1023 N	468	-0-	-555	-0-	93 1	124 3	251 9	Y	228	226 0		5
						251 9							
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	64 1	76 3	169 9	Y	154	154 0		5
						169 9							
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 264329			COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		10540 X	9843	-0-	-697	-0-	225 1	8804 3	Y	733	712 0			63
							8 4	806 9						
06		10200 X	9744	-0-	-456	-0-	234 1	8726 3	Y	703	716 0			50
							11 4	773 9						
07		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	257 1	9928 3	Y	244	261 0			33
							4 4	268 9						
08		9858 X	5044	-0-	-4814	-0-	122 1	4544 3	Y	343	350 0			26
							1 4	377 9						
09		9540 X	816	-0-	-8724	-0-	22 1	762 3	Y	28	33 0			21
							1 4	31 9						
10		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT				21

FOGMT			WELL #: 7SP		RRCID -> 264426			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766			
05		2480 X	2059	-0-	-421	-0-	57 1	1619 3	Y	348	326 0			45
							383 9							
06		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	29 1	1746 3	Y	296	318 0			23
							326 9							
07		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	30 1	2391 3	Y	478	443 0	23 1		35
							526 9							
08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	24 1	1812 3	Y	286	290 0	10 1		21
							315 9							
*09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	32 1	1954 3	Y	338	336 0			23
							372 9							
10		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 264608			COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199			
05		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	635 1	8695 3	Y	343	343 0			8
							377 9							
06		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	347 1	7011 3	Y	201	202 0			7
							221 9							
07		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	460 1	5921 3	Y	350	349 0			8
							5 4	385 9						
08		6603 X	6139	-0-	-464	-0-	421 1	5393 3	Y	292	292 0			8
							4 4	321 9						
*09		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	575 1	6313 3	Y	307	307 0			8
							338 9							
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT				8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 264703			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782			
05		2883 X	1739	-0-	-1144	-0-	238 1	1357 3	Y	130	127 1			50
							1 4	143 9						
06		2250 X	1454	-0-	-796	-0-	260 1	1014 3	Y	145	123 1			72
							20 4	160 9						
07		2387 X	684	-0-	-1703	-0-	103 1	509 3	Y	65	79 1			58
							72 9							
08		2387 X	1978	-0-	-409	-0-	274 1	1539 3	Y	150	160 1			48
							165 9							
*09		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	230 1	1967 3	Y	174	110 1			112
							191 9							
10		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT				112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 264802			COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	653 1	1262 3	Y	612	609 0		95
							673 9						
06		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	775 1	1098 3	Y	769	761 0		103
							2 4	846 9					
07		3534 X	2290	-0-	-1244	-0-	708 1	879 3	Y	639	646 0		96
							703 9						
08		3441 X	2232	-0-	-1209	-0-	631 1	837 3	Y	693	694 0		95
							2 4	762 9					
09		3240 X	2024	-0-	-1216	-0-	628 1	744 3	Y	592	608 0		79
							1 4	651 9					
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			79

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 264810			COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 264811			COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903		
05		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1673 3	94 9	N	85			214
06		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2254 3	85 9	N	77	181 1		110
07		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1300 3	89 9	N	81			191
08		3875 X	1435	-0-	-2440	-0-	1350 3	85 9	N	77	176 1		92
09		3750 X	1530	-0-	-2220	-0-	1443 3	87 9	N	79			171
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			171

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 264834			COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633		
05		1767 N	1394	-0-	-373	-0-	77 1	868 3	Y	407	408 0		5
							1 4	448 9					
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	58 1	577 3	Y	267	269 0		3
							3 4	294 9					
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	122 1	1292 3	Y	460	458 0		5
							2 4	506 9					
08		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	198 1	2100 3	Y	543	540 0		8
							2 4	597 9					
*09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	158 1	1531 3	Y	352	356 0		4
							1 4	387 9					
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 6H		RRCID -> 264835			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468		
05		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	329 1	4499 3	Y	823	822 0		25
							905 9						
06		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	237 1	4787 3	Y	705	702 0		28
							776 9						
07		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	283 1	3642 3	Y	827	825 0		30
							3 4	910 9					
08		4743 X	4623	-0-	-120	-0-	269 1	3436 3	Y	833	830 0		33
							2 4	916 9					
*09		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	308 1	3377 3	Y	853	854 0		32
							938 9						
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			32

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
CAGE	WELL #:	4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 6090 - 9493		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2433 3	304 9	N	276	182 1	241
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	1974 3	222 9	N	202	368 1	75
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2113 3	276 9	N	251		326
08	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	2196 3	294 9	N	267	372 1	221
09	2640 X	2056	-0-	-584	-0-	1784 3	272 9	N	247	181 1	287
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		287

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 8640 - 13659
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	222 1	4692 3	Y	424	423 0	17
						1 4	466 9				
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	277 1	4891 3	Y	459	454 0	22
						1 4	505 9				
07	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	294 1	5805 3	Y	399	403 0	18
						2 4	439 9				
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	169 1	4764 3	Y	462	458 0	22
						7 4	508 9				
*09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	159 1	4436 3	Y	555	549 0	28
						3 4	611 9				
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	264958	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8816 - 13704
05	3751 X	3135	-0-	-616	-0-	128 1	2692 3	Y	286	283 0	15
						315 9					
06	3630 X	2455	-0-	-1175	-0-	117 1	2062 3	Y	251	251 0	15
						276 9					
07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	202 1	4014 3	Y	339	336 0	18
						2 4	373 9				
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	104 1	2908 3	Y	303	304 0	17
						4 4	333 9				
*09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	99 1	2742 3	Y	360	356 0	21
						1 4	396 9				
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	264959	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8726 - 12971
05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	156 1	3281 3	Y	313	310 0	15
						344 9					
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	184 1	3253 3	Y	285	283 0	17
						1 4	314 9				
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	198 1	3931 3	Y	277	278 0	16
						2 4	305 9				
08	3658 X	3620	-0-	-38	-0-	113 1	3186 3	Y	287	286 0	17
						5 4	316 9				
*09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	124 1	3432 3	Y	360	355 0	22
						1 4	396 9				
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	238 1	4286 3	Y	165	162 1		13
							7 4	182 9					
06		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	203 1	4347 3	Y	149	136 1		26
							164 9						
07		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	207 1	4376 3	Y	158	164 1		20
							174 9						
08		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	214 1	4498 3	Y	151	154 1		17
							166 9						
09		4560 X	4431	-0-	-129	-0-	191 1	4074 3	Y	151	148 1		20
							166 9						
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842			

05		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	344 1	1956 3	Y	228	231 1		80
							1 4	251 9					
06		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	392 1	1529 3	Y	169	164 1		85
							31 4	186 9					
07		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	324 1	1602 3	Y	190	168 1		107
							209 9						
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	366 1	2056 3	Y	233	271 1		69
							256 9						
*09		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	281 1	2412 3	Y	236	157 1		148
							260 9						
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			148

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265137		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117			

05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	218 1	1237 3	Y	178	155 1		55
							196 9						
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	249 1	974 3	Y	55	71 1		39
							20 4	61 9					
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	143 1	708 3	Y	42	49 1		32
							46 9						
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	244 1	1370 3	Y	67	78 1		21
							74 9						
*09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	185 1	1582 3	Y	88	55 1		54
							97 9						
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265164		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798			

05		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	193 1	4047 3	Y	425	422 0		12
							468 9						
06		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	214 1	3777 3	Y	409	406 0		15
							1 4	450 9					
07		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	226 1	4473 3	Y	360	364 0		11
							2 4	396 9					
08		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	149 1	4202 3	Y	447	443 0		15
							6 4	492 9					
*09		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	157 1	4382 3	Y	549	542 0		22
							3 4	604 9					
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	197 1	4167 3	4167 3	Y	365	363 0		16
							1 4	402 9						
06		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	262 1	4638 3	4638 3	Y	428	422 0		22
							2 4	471 9						
07		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	215 1	4256 3	4256 3	Y	456	457 0		21
							2 4	502 9						
08		4743 X	4211	-0-	-532	-0-	130 1	3639 3	3639 3	Y	397	399 0		19
							5 4	437 9						
*09		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	150 1	4158 3	4158 3	Y	435	431 0		23
							2 4	479 9						
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT			23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423														
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	81 1	909 3	909 3	Y	442	441 0		9
							1 4	486 9						
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	52 1	516 3	516 3	Y	326	327 0		8
							3 4	359 9						
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	65 1	684 3	684 3	Y	502	500 0		10
							1 4	552 9						
08		1488 N	1058	-0-	-430	-0-	54 1	579 3	579 3	Y	385	386 0		9
							1 4	424 9						
*09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	65 1	619 3	619 3	Y	329	330 0		8
							362 9							
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068														
05		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	205 1	6512 3	6512 3	Y	1144	1150 0		43
							1 4	1258 9						
06		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	160 1	6354 3	6354 3	Y	1060	1040 0		63
							1 4	1166 9						
07		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	155 1	5844 3	5844 3	Y	896	896 0		63
							986 9							
08		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	155 1	5929 3	5929 3	Y	936	948 0		51
							1 4	1030 9						
*09		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	168 1	5905 3	5905 3	Y	938	945 0		44
							1032 9							
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT			44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
05		7192 X	7181	-0-	-11	-0-	193 1	6140 3	6140 3	Y	770	774 0		29
							1 4	847 9						
06		6660 X	6250	-0-	-410	-0-	137 1	5394 3	5394 3	Y	654	642 0		41
							719 9							
07		6820 X	6203	-0-	-617	-0-	141 1	5299 3	5299 3	Y	694	693 0		42
							763 9							
08		7192 X	6109	-0-	-1083	-0-	137 1	5228 3	5228 3	Y	675	684 0		33
							1 4	743 9						
09		6960 X	5905	-0-	-1055	-0-	145 1	5078 3	5078 3	Y	620	625 0		28
							682 9							
10		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	680	3	Y	418	417 0	6
							1	4	460	9				
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	Y	408	407 0	7
							2	4	449	9				
07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	95	1	1010	3	Y	431	432 0	6
							2	4	474	9				
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	852	3	Y	374	374 0	6
							1	4	411	9				
*09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	376	376 0	6
							414	9						
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		6

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
05		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	483	1	8369	3	Y	215	211 1	104
							23	4	237	9				
06		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	402	1	8242	3	Y	178	188 1	94
							196	9						
07		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	408	1	8153	3	Y	199	201 1	92
							3	4	219	9				
08		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	397	1	7951	3	Y	176	177 1	91
							194	9						
*09		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	386	1	7656	3	Y	177	183 1	85
							195	9						
10		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT		85

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
05		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	368	1	6382	3	Y	150	139 1	96
							18	4	165	9				
06		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	310	1	6356	3	Y	112	118 1	90
							123	9						
07		7130 X	6457	-0-	-673	-0-	300	1	6015	3	Y	126	127 1	89
							3	4	139	9				
08		7130 X	6615	-0-	-515	-0-	308	1	6161	3	Y	133	131 1	91
							146	9						
09		6780 X	6565	-0-	-215	-0-	307	1	6096	3	Y	147	149 1	89
							162	9						
10		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		89

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
05		6665 X	5978	-0-	-687	-0-	313	1	4632	3	Y	931	903 0	41
							9	4	1024	9				
06		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	374	1	4996	3	Y	1040	1028 0	53
							15	4	1144	9				
07		3627 X	1387	-0-	-2240	-0-	92	1	1082	3	Y	193	224 0	10 1 12
							1	4	212	9				
08		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	489	1	5309	3	Y	1094	1051 0	55
							3	4	1203	9				
*09		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	386	1	5033	3	Y	1228	1233 0	50
							44	4	1351	9				
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
STANLEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	591 1	10227 3	28 4	Y	270	260 1			45
06	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	499 1	10244 3	251 9	Y	228	237 1			36
07	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	512 1	10245 3	4 4	Y	259	260 1			35
08	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	529 1	10602 3	233 9	Y	212	214 1			33
*09	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	491 1	9753 3	241 9	Y	219	224 1			28
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-				Y	NO RPT				28

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011				TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090				
05	3813 X	3368	-0-	-445	-0-	199 1	2937 3	5 4	Y	206	203 0			12
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	254 1	3393 3	10 4	Y	212	210 0			14
07	3534 X	782	-0-	-2752	-0-	58 1	684 3	1 4	Y	35	42 0	2 1		5
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	338 1	3661 3	2 4	Y	235	226 0			14
09	3900 X	2924	-0-	-976	-0-	197 1	2577 3	23 4	Y	115	122 0			7
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				Y	NO RPT				7

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011				TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552				
05	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	80 1	7384 3	380 4	Y	495	494 0			132
06	7170 X	6822	-0-	-348	-0-	63 1	6287 3	472 9	Y	429	412 0			149
07	7378 X	7012	-0-	-366	-0-	85 1	6397 3	530 9	Y	482	482 0			149
08	7378 X	6677	-0-	-701	-0-	74 1	6101 3	74 1	Y	456	490 0			115
09	7140 X	6312	-0-	-828	-0-	502 9	5771 3	71 1	Y	427	426 0			116
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-	470 9			Y	NO RPT				116

STANLEY RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012				TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388				
05	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	549 1	9506 3	26 4	Y	261	252 1			111
06	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	463 1	9495 3	249 9	Y	226	235 1			102
07	9486 X	7040	-0-	-2446	-0-	325 1	6516 3	3 4	Y	178	189 1			91
08	9486 X	7260	-0-	-2226	-0-	339 1	6797 3	124 9	Y	113	120 1			84
*09	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	514 1	10198 3	173 9	Y	157	156 1			85
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-				Y	NO RPT				85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		20H	RRCID ->	265583	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	8068 - 13041	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	356 1	5275 3	725	Y	725	720 0		39
						10 4	798 9						
06	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	370 1	4940 3	710	Y	710	707 0		42
						15 4	781 9						
07	5766 X	1365	-0-	-4401	-0-	96 1	1135 3	120	Y	120	143 0	6 1	13
						2 4	132 9						
08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	452 1	4905 3	622	Y	622	598 0		37
						3 4	684 9						
*09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	360 1	4695 3	717	Y	717	720 0		34
						41 4	789 9						
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT			34

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	265588	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	9030 - 13362	
05	4650 X	4333	-0-	-317	-0-	606 1	3443 3	256	Y	256	252 1		90
						2 4	282 9						
06	3870 X	3771	-0-	-99	-0-	710 1	2773 3	211	Y	211	196 1		105
						56 4	232 9						
07	4588 X	3903	-0-	-685	-0-	611 1	3022 3	245	Y	245	212 1		138
						270 9							
08	4588 X	3736	-0-	-852	-0-	538 1	3022 3	160	Y	160	236 1		62
						176 9							
09	4380 X	3776	-0-	-604	-0-	372 1	3199 3	185	Y	185	126 1		121
						1 4	204 9						
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				Y	NO RPT			121

STUMBERG RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	266100	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8589 - 13500	
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	253 1	2101 3	467	Y	467	457 0		10
						11 4	514 9						
07	3100 N	4426	-0-	1326	1326	438 1	3201 3	715	Y	715	692 0		33
						787 9							
08	3100 N	2646	-0-	-454	872	255 1	1946 3	404	Y	404	417 0		20
						1 4	444 9						
*09	3000 N	2479	-0-	-521	351	250 1	1732 3	452	Y	452	451 0		21
						497 9							
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	266340	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8793 - 13695	
05	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	132 1	8238 3	420	Y	420	423 1		105
						1 4	462 9						
06	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	109 1	8006 3	448	Y	448	450 1		103
						1 4	493 9						
07	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	106 1	8489 3	380	Y	380	428 1		55
						418 9							
08	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	103 1	8322 3	443	Y	443	341 1		157
						487 9							
*09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	116 1	8010 3	422	Y	422	412 1		167
						464 9							
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-				Y	NO RPT			167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 2H		RRCID -> 266341		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 8758 - 13565	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6355 X	6056	-0-	-299	-0-	90 1 363 9	5603 3	Y	330	321 1	75
06	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	98 1 561 9	7186 3	Y	510	481 1	104
07	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	83 1 362 9	6716 3	Y	329	388 1	45
08	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	78 1 413 9	6240 3	Y	375	290 1	130
*09	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	83 1 371 9	5680 3	Y	337	337 1	130
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		130
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #: 3H		RRCID -> 266342		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 9080 - 13817	
05	7068 X	6567	-0-	-501	-0-	98 1 385 9	6084 3	Y	350	359 1	77
06	6840 X	4547	-0-	-2293	-0-	60 1 129 9	4358 3	Y	117	165 1	29
07	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	81 1 330 9	6535 3	Y	300	300 1	29
08	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	82 1 449 9	6586 3	Y	408	305 1	132
*09	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	90 1 426 9	6204 3	Y	387	376 1	143
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		143
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266348		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 9046 - 13910	
05	3669 X	2485	-0-	-1184	-0-	708 1 1 4	1370 3	Y	369	368 0	60
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	834 1 2 4	1181 3	Y	476	471 0	65
07	3689 X	2678	-0-	-1011	-0-	989 1 463 9	1226 3	Y	421	425 0	61
08	3503 X	2632	-0-	-871	-0-	929 1 2 4	1231 3	Y	427	429 0	59
09	3240 X	2360	-0-	-880	-0-	889 1 1 4	1052 3	Y	380	390 0	49
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-		418 9	Y	NO RPT		49
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 266349		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7844		PERF. 9325 - 13837	
05	2237 N	2178	-0-	-59	-0-	278 1 1 4	1581 3	Y	289	305 1	110
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	340 1 27 4	1329 3	Y	187	193 1	104
07	2604 X	1886	-0-	-718	-0-	277 1 237 9	1372 3	Y	215	193 1	126
08	2759 X	1919	-0-	-840	-0-	260 1 201 9	1458 3	Y	183	244 1	65
09	2670 X	1367	-0-	-1303	-0-	126 1 161 9	1080 3	Y	146	107 1	104
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		104

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STUMBERG RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 266353		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	394 1 749 9	3052 3	Y	681 688 0	54
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	519 1 22 4	4304 3 1043 9	Y	948 949 0	53
07	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	503 1 955 9	3675 3	Y	868 850 0	71
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	501 1 2 4	3811 3 906 9	Y	824 828 0	67
*09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	373 1 1 4	2585 3 935 9	Y	850 858 0	59
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT	59
STUMBERG RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 266357		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881		
05	4836 X	3673	-0-	-1163	-0-	359 1 535 9	2779 3	Y	486 492 0	43
06	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	455 1 20 4	3778 3 787 9	Y	715 715 0	43
07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	388 1 691 9	2840 3	Y	628 615 0	56
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	399 1 1 4	3036 3 651 9	Y	592 595 0	53
*09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	340 1 556 9	2352 3	Y	505 516 0	42
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT	42
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 266406		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 30H		RRCID -> 266425		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066		
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	210 1 513 9	5991 3	Y	466 470 0	21
06	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	223 1 20 4	5879 3 474 9	Y	431 428 0	24
07	7657 X	4916	-0-	-2741	-0-	173 1 549 9	4194 3	Y	499 499 0	24
08	7502 X	4948	-0-	-2554	-0-	168 1 537 9	4243 3	Y	488 488 0	24
09	6600 X	4789	-0-	-1811	-0-	166 1 1 4	4083 3 539 9	Y	490 494 0	20
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	242 1	6951 3	Y	528	532 0		16
							1 4	581 9					
06		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	238 1	6265 3	Y	508	505 0		19
							21 4	559 9					
07		7409 X	6435	-0-	-974	-0-	232 1	5641 3	Y	511	512 0		18
							562 9						
08		7409 X	6485	-0-	-924	-0-	227 1	5741 3	Y	470	471 0		17
							517 9						
09		7170 X	6141	-0-	-1029	-0-	219 1	5401 3	Y	472	476 0		13
							2 4	519 9					
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT			13

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798													
05		3224 X	2442	-0-	-782	-0-	444 1	1423 3	Y	522	493 1		145
							1 4	574 9					
06		2370 X	1304	-0-	-1066	-0-	260 1	870 3	Y	153	251 1		47
							6 4	168 9					
07		2294 X	2188	-0-	-106	-0-	359 1	1294 3	Y	483	454 1		76
							4 4	531 9					
08		2449 X	2375	-0-	-74	-0-	401 1	1509 3	Y	422	440 1		58
							1 4	464 9					
09		2370 X	2322	-0-	-48	-0-	415 1	1511 3	Y	359	371 1		46
							1 4	395 9					
10		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725													
05		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	255 1	6294 3	Y	278	276 0		35
							306 9						
06		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	254 1	6365 3	Y	253	254 0		34
							278 9						
07		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	252 1	6209 3	Y	244	243 0		35
							268 9						
08		6944 X	6527	-0-	-417	-0-	244 1	6015 3	Y	244	250 0		29
							268 9						
09		6900 X	6807	-0-	-93	-0-	267 1	6305 3	Y	214	212 0		31
							235 9						
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058													
05		5766 X	4292	-0-	-1474	-0-	161 1	3968 3	Y	148	148 0		16
							163 9						
06		5580 X	5463	-0-	-117	-0-	202 1	5060 3	Y	183	183 0		16
							201 9						
07		5766 X	5166	-0-	-600	-0-	194 1	4768 3	Y	185	185 0		16
							204 9						
08		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	204 1	5041 3	Y	196	200 0		12
							216 9						
*09		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	241 1	5680 3	Y	182	180 0		14
							200 9						
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			14

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6200 X	6101	-0-	-99	-0-	224	1	5532	3	Y	314	314 0	34
						345	9						
06	6000 X	4756	-0-	-1244	-0-	172	1	4313	3	Y	246	248 0	32
						271	9						
07	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	248	1	6097	3	Y	301	299 0	34
						331	9						
08	6975 X	5693	-0-	-1282	-0-	211	1	5206	3	Y	251	260 0	25
						276	9						
09	6750 X	5304	-0-	-1446	-0-	203	1	4783	3	Y	289	286 0	28
						318	9						
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT		28

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

05	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	727	1	7343	3	Y	5		62
						407	4						
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	571	1	3245	3	Y	63	33 1	92
						401	4						
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	546	1	1657	3	Y	51		143
						1740	4						
08	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	351	1	1132	3	Y	44	77 1	110
						18	4						
*09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	518	1	1785	3	Y	55	48 1	117
						28	4						
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		117

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	10	1	794	3	Y	172	172 0	28 1	28
						189	9							
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	Y	108	105 0	27 1	4
						1	4							
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	Y	93	90 0	6 1	1
						102	9							
08	558 N	231	-0-	-327	-0-	3	1	181	3	Y	43	44 0		-0-
						47	9							
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

05	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	151	1	3735	3	Y	433	430 0		32
						476	9							
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	100	1	2515	3	Y	269	273 0		28
						296	9							
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	116	1	2866	3	Y	413	409 0		32
						454	9							
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	115	1	2840	3	Y	370	377 0		25
						407	9							
*09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	72	1	1707	3	Y	216	217 0		24
						238	9							
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	242 1	3592 3	420	Y	420	0		19
						7 4	462 9						
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	282 1	3757 3	367	Y	368	0		18
						11 4	404 9						
07	4185 X	798	-0-	-3387	-0-	57 1	673 3	61	Y	73	0	3 1	3
						1 4	67 9						
08	4464 X	3157	-0-	-1307	-0-	232 1	2509 3	377	Y	362	0		18
						1 4	415 9						
09	4440 X	3402	-0-	-1038	-0-	205 1	2669 3	459	Y	459	0		18
						23 4	505 9						
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	147 1	2180 3	366	Y	367	0		18
						4 4	403 9						
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	133 1	1768 3	305	Y	306	0		17
						5 4	336 9						
07	2728 X	636	-0-	-2092	-0-	44 1	527 3	58	Y	68	0	3 1	4
						1 4	64 9						
08	3286 X	2451	-0-	-835	-0-	171 1	1851 3	389	Y	373	0		20
						1 4	428 9						
09	3180 X	1999	-0-	-1181	-0-	115 1	1495 3	342	Y	348	0		14
						13 4	376 9						
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

05	1519 N	1232	-0-	-287	-0-	63 1	932 3	214	Y	213	0		11
						2 4	235 9						
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	94 1	1257 3	171	Y	172	0		10
						4 4	188 9						
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	250 3	30	Y	36	0	2 1	2
						33 9							
08	1240 N	845	-0-	-395	-0-	53 1	573 3	199	Y	191	0		10
						219 9							
09	1200 N	760	-0-	-440	-0-	37 1	477 3	220	Y	221	0		9
						4 4	242 9						
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			9

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	258 1	476 3	239	Y	233	0		55
						263 9							
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	108 1	369 3	231	Y	233	0		53
						254 9							
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	264 1	511 3	264	Y	264	0		53
						290 9							
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	250 1	545 3	293	Y	295	0		51
						322 9							
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	232 1	531 3	258	Y	256	0		53
						284 9							
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	465 N	440	-0-	-25	-0-	119	1	218	3	Y	94	92 0	8
						103	9						
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	78	1	267	3	Y	104	104 0	8
						114	9						
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	47	1	91	3	Y	54	58 0	4
						59	9						
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	52	1	118	3	Y	45	42 0	3
						50	9						
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		3

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082													

05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	366	1	673	3	Y	199	195 0	20
						219	9						
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	262	1	892	3	Y	223	222 0	21
						245	9						
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	404	1	783	3	Y	247	246 0	22
						272	9						
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	389	1	849	3	Y	244	248 0	18
						268	9						
*09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	355	1	810	3	Y	246	242 0	22
						271	9						
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147													

05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	138	1	3950	3	Y	367	370 0	11
						404	9						
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	125	1	3295	3	Y	336	334 0	13
						11	4	370	9				
07	4061 X	3099	-0-	-962	-0-	109	1	2647	3	Y	312	312 0	13
						343	9						
08	4154 X	2761	-0-	-1393	-0-	93	1	2356	3	Y	284	285 0	12
						312	9						
09	4020 X	2819	-0-	-1201	-0-	98	1	2421	3	Y	272	274 0	10
						1	4	299	9				
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314													

05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	154	1	4399	3	Y	593	596 0	27
						652	9						
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	148	1	3901	3	Y	481	478 0	30
						13	4	529	9				
07	7595 X	5884	-0-	-1711	-0-	200	1	4859	3	Y	750	748 0	32
						825	9						
08	7595 X	2531	-0-	-5064	-0-	83	1	2095	3	Y	321	326 0	27
						353	9						
*09	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	203	1	5010	3	Y	768	769 0	26
						2	4	845	9				
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT		26

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	123	1	3504	3	Y	578	581	0			18
						636	9									
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	118	1	3129	3	Y	523	519	0			22
						11	4	575	9							
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	147	1	3555	3	Y	569	568	0			23
						626	9									
08	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	148	1	3734	3	Y	528	528	0			23
						581	9									
*09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	148	1	3638	3	Y	530	534	0			19
						1	4	583	9							
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	71	1	2027	3	Y	185	186	0			9
						204	9									
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	47	1	1238	3	Y	267	264	0			12
						4	4	294	9							
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	40	1	960	3	Y	245	245	0			12
						270	9									
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	5	0			7
09	1590 N	1370	-0-	-220	-0-	40	1	981	3	Y	317	316	0			8
						349	9									
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

05	8804 X	8131	-0-	-673	-0-	73	1	7713	3	Y	314	313	0			38
						345	9									
06	8520 X	7185	-0-	-1335	-0-	45	1	6847	3	Y	256	259	0			35
						11	4	282	9							
07	7905 X	653	-0-	-7252	-0-	4	1	625	3	Y	22	47	0			10
						24	9									
08	7905 X	6397	-0-	-1508	-0-	39	1	6119	3	Y	217	200	0			27
						239	9									
09	7650 X	6691	-0-	-959	-0-	64	1	6352	3	Y	250	245	0			32
						275	9									
10	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

05	8246 X	8052	-0-	-194	-0-	73	1	7668	3	Y	283	285	0			31
						311	9									
06	7980 X	7689	-0-	-291	-0-	48	1	7335	3	Y	267	267	0			31
						12	4	294	9							
07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	55	1	8144	3	Y	296	286	0			41
						326	9									
08	8215 X	7827	-0-	-388	-0-	48	1	7456	3	Y	294	301	0			34
						323	9									
09	7950 X	7509	-0-	-441	-0-	72	1	7114	3	Y	294	297	0			31
						323	9									
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 13H		RRCID -> 266594		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	7595 X	7566	-0-	-29	-0-	66 1	7013 3	Y	443	434 0	51
						487 9					
06	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	45 1	6857 3	Y	424	421 0	54
						11 4	466 9				
07	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	47 1	6931 3	Y	401	394 0	61
						441 9					
08	7564 X	7189	-0-	-375	-0-	43 1	6721 3	Y	386	398 0	49
						425 9					
09	7380 X	6810	-0-	-570	-0-	65 1	6359 3	Y	351	358 0	42
						386 9					
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT		42

STUMBERG RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 266595		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472			
05	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	130 1	1216 3	Y	28	28 0	4
						31 9					
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	83 1	783 3	Y	17	16 0	5
						19 9					
07	961 X	8	-0-	-953	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	5 0	-0-
08	961 X	8	-0-	-953	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 23H		RRCID -> 266596		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537			
05	8370 X	8253	-0-	-117	-0-	231 1	7335 3	Y	624	627 0	24
						1 4	686 9				
06	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	183 1	7268 3	Y	478	470 0	32
						1 4	526 9				
07	8184 X	7506	-0-	-678	-0-	179 1	6758 3	Y	517	516 0	33
						569 9					
08	8246 X	7475	-0-	-771	-0-	176 1	6706 3	Y	538	545 0	26
						1 4	592 9				
09	7980 X	7143	-0-	-837	-0-	179 1	6308 3	Y	595	598 0	23
						1 4	655 9				
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 266598		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151			
05	8184 X	7339	-0-	-845	-0-	201 1	6383 3	Y	685	691 0	35
						1 4	754 9				
06	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	190 1	7526 3	Y	774	758 0	51
						1 4	851 9				
07	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	199 1	7517 3	Y	727	727 0	51
						800 9					
08	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	193 1	7403 3	Y	800	809 0	42
						2 4	880 9				
*09	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	201 1	7094 3	Y	789	794 0	37
						1 4	868 9				
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		37

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 25H		RRCID -> 266600		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 20H		RRCID -> 266601			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	180 1	5712 3	Y	664	669 0		30
						1 4	730 9					
06	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	136 1	5390 3	Y	728	714 0		44
						801 9						
07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	136 1	5142 3	Y	746	745 0		45
						821 9						
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	136 1	5184 3	Y	686	696 0		35
						1 4	755 9					
09	5550 X	5398	-0-	-152	-0-	129 1	4520 3	Y	681	686 0		30
						749 9						
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 21H		RRCID -> 266602			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001	
05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	182 1	5788 3	Y	190	192 0		9
						1 4	209 9					
06	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	149 1	5924 3	Y	225	220 0		14
						1 4	248 9					
07	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	152 1	5744 3	Y	325	323 0		16
						358 9						
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	152 1	5815 3	Y	275	279 0		12
						1 4	303 9					
09	5940 X	5913	-0-	-27	-0-	156 1	5476 3	Y	255	257 0		10
						281 9						
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 22H		RRCID -> 266607			COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309	
05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	139 1	4436 3	Y	202	203 0		10
						1 4	222 9					
06	4590 X	4488	-0-	-102	-0-	104 1	4117 3	Y	243	238 0		15
						267 9						
07	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	127 1	4806 3	Y	270	269 0		16
						297 9						
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	121 1	4616 3	Y	196	199 0		13
						1 4	216 9					
09	4590 X	4555	-0-	-35	-0-	123 1	4307 3	Y	114	116 0		11
						125 9						
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			11

DIAMOND H STATE			WELL #: 7H		RRCID -> 266611			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111	
05	3751 X	1995	-0-	-1756	-0-	144 1	1574 3	Y	251	250 0		9
						1 4	276 9					
06	2490 X	1883	-0-	-607	-0-	126 1	1603 3	Y	139	140 0		8
						1 4	153 9					
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	130 1	2658 3	Y	237	236 0		9
						1 4	261 9					
08	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	99 1	2021 3	Y	236	236 0		9
						6 4	260 9					
*09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	147 1	1500 3	Y	250	250 0		9
						2 4	275 9					
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
DIAMOND H STATE			WELL #: 8H		RRCID -> 266614			COMPL. DATE 03/08/2012			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619 X	1610	-0-	-3009	-0-	123 1	1326 3	Y	146	145 0		13
06	2520 X	2131	-0-	-389	-0-	161 9	1758 3	Y	213	213 0		13
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	138 1	234 9					
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	126 1	2580 3	Y	353	352 0		14
*09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	1 4	388 9					
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	108 1	2214 3	Y	305	305 0		14
						7 4	336 9					
						199 1	2038 3	Y	325	325 0		14
						3 4	358 9					
								Y	NO RPT			14

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 8H		RRCID -> 266615			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148	
05	5363 X	4971	-0-	-392	-0-	10 1	4739 3	Y	202	201 0		48
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	222 9	4654 3	Y	185	154 0		79
07	5022 X	4524	-0-	-498	-0-	9 1	4333 3	Y	165	199 0		45
08	5022 X	3721	-0-	-1301	-0-	204 9	182 9					
09	4860 X	4140	-0-	-720	-0-	9 1	3562 3	Y	139	146 0		38
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	6 1	153 9					
						7 1	3987 3	Y	133	138 0		33
						146 9		Y	NO RPT			33

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 12H		RRCID -> 266647			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420	
05	1550 N	706	-0-	-844	-0-	1 1	698 3	Y	6	9 0		22
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	7 9	1724 3	Y	24	19 0		27
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	4 1	1658 3	Y	81	89 0		19
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	26 9	89 9					
*09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	3 1	1507 3	Y	89	90 0		18
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	3 1	1798 3	Y	134	132 0		20
						98 9						
						147 9		Y	NO RPT			20

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 6H		RRCID -> 266648			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341	
05	4619 X	4351	-0-	-268	-0-	8 1	4055 3	Y	262	263 0		74
06	4260 X	4247	-0-	-13	-0-	288 9	3928 3	Y	283	233 0		124
07	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	8 1	4062 3	Y	286	340 0		70
08	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	311 9	315 9					
*09	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	12 1	6530 3	Y	449	451 0		68
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	494 9	10 1	Y	333	343 0		58
						366 9		Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 X	1967	-0-	-17	-0-	19 1 91 4	1758 3 99 9	Y	90	88 0	23
06	1920 X	1780	-0-	-140	-0-	17 1 90 9	1673 3	Y	82	78 0	27
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	22 1 86 9	1652 3	Y	78	79 0	26
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	21 1 94 9	1689 3	Y	85	90 0	21
*09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	19 1 83 9	1532 3	Y	75	75 0	21
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		21
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684			
05	3379 X	1778	-0-	-1601	-0-	17 1 83 4	1603 3 75 9	Y	68	75 0	44
06	3270 X	658	-0-	-2612	-0-	6 1 11 9	641 3	Y	10	12 0	42
07	2914 X	437	-0-	-2477	-0-	5 1 9 9	423 3	Y	8	9 0	41
08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	66 1 160 9	5406 3	Y	145	149 0	37
*09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	39 1 156 9	3224 3	Y	142	141 0	38
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		38
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447			
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	37 1 178 4	3443 3 180 9	Y	164	164 0	45
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	31 1 183 9	3086 3	Y	166	158 0	53
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	42 1 171 9	3156 3	Y	155	157 0	51
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	38 1 138 9	3100 3	Y	125	137 0	39
*09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	36 1 184 9	2939 3	Y	167	165 0	41
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		41
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3472 X	2619	-0-	-853	-0-	5 1	2569 3	Y	41	42 0	13	
06	3360 X	2580	-0-	-780	-0-	45 9	2498 3	Y	70	57 0	26	
07	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	5 1	2686 3	Y	50	63 0	13	
08	2852 X	1905	-0-	-947	-0-	55 9	1868 3	Y	31	34 0	10	
09	2580 X	2190	-0-	-390	-0-	3 1	2146 3	Y	36	38 0	8	
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	34 9		Y	NO RPT		8	
						40 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820												
05	2046 X	1679	-0-	-367	-0-	16 1	1521 3	N	57	60 0	20	
06	1950 X	1757	-0-	-193	-0-	79 4	1667 3	N	66	63 0	23	
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	17 1	1674 3	N	67	67 0	23	
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	73 9	1711 3	N	63	69 0	17	
09	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	22 1	1668 3	N	62	62 0	17	
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	74 9		N	NO RPT		17	
						21 1						
						69 9						
						20 1						
						68 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018												
05	4898 X	3787	-0-	-1111	-0-	37 1	3422 3	Y	138	139 0	45	
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	176 4	5025 3	Y	232	218 0	59	
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	51 1	4505 3	Y	158	164 0	53	
08	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	255 9	4623 3	Y	174	186 0	41	
*09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	60 1	4151 3	Y	169	168 0	42	
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	174 9		Y	NO RPT		42	
						56 1						
						191 9						
						51 1						
						186 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802												
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	3 1	1615 3	Y	110	109 0	25	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	121 9	1414 3	Y	95	79 0	41	
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	3 1	1381 3	Y	93	110 0	24	
08	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	105 9	1391 3	Y	77	81 0	20	
09	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	3 1	1130 3	Y	89	90 0	19	
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	102 9		Y	NO RPT		19	
						2 1						
						85 9						
						2 1						
						98 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH													WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 7985 - 13413		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE			CODE	CODE		M	PROD			CODE	CODE		BALANCE				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	54		52	0		2	1	-0-			
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1		11	3	Y	11		11	0				-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9				Y	16		16	0				-0-			
*09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1		12	3	Y	15		15	0				-0-			
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	17	9				Y	NO RPT							-0-			
STUMBERG RANCH													WELL #: 12H		RRCID -> 266719		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8066 - 13441		
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1		92	3	Y	65		65	0				2			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9				Y	-0-		1	0		1	1	-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-							-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 41H		RRCID -> 266720		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 8016 - 13161		
05		6696 X	5458	-0-	-1238	-0-	213	1		4828	3	Y	379		379	0				52			
06		6480 X	5355	-0-	-1125	-0-	417	9				Y	363		364	0				51			
07		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	205	1		4751	3	Y	365		358	0				58			
08		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	399	9		5518	3	Y	402		454	0				50			
*09		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	299	1		6889	3	Y	491		397	0				54			
10		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	491	9				Y	312		393	0				54			
							8	4		437	9	Y	8										
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 42H		RRCID -> 266722		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8176 - 13250		
05		6851 X	6644	-0-	-207	-0-	267	1		6051	3	Y	296		296	0				17			
06		6630 X	6482	-0-	-148	-0-	326	9				Y	314		314	0				17			
07		6944 X	4991	-0-	-1953	-0-	253	1		5884	3	Y	189		186	0				20			
08		6944 X	2251	-0-	-4693	-0-	345	9		4587	3	Y	103		108	0				15			
09		6480 X	825	-0-	-5655	-0-	196	1		2049	3	Y	89		41	0				15			
10		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-	208	9				Y	31		41	0				15			
							113	9		748	3	Y	1										
							1	4		45	9	Y	NO RPT							15			
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 43H		RRCID -> 266723		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8094 - 12911		
05		1891 X	1515	-0-	-376	-0-	58	1		1308	3	Y	135		135	0				2			
06		1770 X	1564	-0-	-206	-0-	149	9				Y	110		110	0				2			
07		1829 X	1638	-0-	-191	-0-	60	1		1383	3	Y	151		148	0				5			
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	121	9		1411	3	Y	216		217	0				4			
*09		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	61	1		2557	3	Y	111		163	0				6			
10		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	166	9				Y	238		161	0				6			
							77	1		1857	3	Y	2										
							2	4		179	9	Y	NO RPT										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		7285 X	6921	-0-	-364	-0-	368 1	6359 3	Y	161	151 1		93
							17 4	177 9					
06		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	314 1	6447 3	Y	152	155 1		90
							167 9						
07		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	313 1	6262 3	Y	163	164 1		89
							3 4	179 9					
08		7192 X	6731	-0-	-461	-0-	312 1	6254 3	Y	150	149 1		90
							165 9						
09		6960 X	6322	-0-	-638	-0-	294 1	5841 3	Y	170	172 1		88
							187 9						
10		7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT			88

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866													
05		10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	90 1	9454 3	Y	461	457 0		54
							507 9						
06		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	60 1	9232 3	Y	441	439 0		56
							15 4	485 9					
07		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	86 1	12723 3	Y	522	501 0		77
							1 4	574 9					
08		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	72 1	11173 3	Y	441	462 0		56
							485 9						
*09		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	91 1	9017 3	Y	432	438 0		50
							475 9						
10		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT			50

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436													
05		899 N	821	-0-	-78	-0-	243 1	380 3	Y	180	185 1		57
							198 9						
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	180 1	245 3	Y	155	167 1		45
							3 4	171 9					
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	260 1	1760 3	Y	222	201 1		66
							244 9						
08		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	444 1	1503 3	Y	192	220 1		38
							211 9						
*09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	255 1	400 3	Y	252	184 1		106
							277 9						
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			106

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788													
05		3001 X	2936	-0-	-65	-0-	945 1	1477 3	Y	467	454 1		151
							514 9						
06		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	884 1	1207 3	Y	274	328 1		97
							15 4	301 9					
07		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	698 1	4726 3	Y	409	373 1		133
							450 9						
08		3162 X	2620	-0-	-542	-0-	541 1	1831 3	Y	225	297 1		61
							248 9						
09		3060 X	1660	-0-	-1400	-0-	522 1	820 3	Y	289	217 1		133
							318 9						
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102									
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	22H	RRCID ->	266898	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	9250 -	13346
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	8 1	3733 3	Y	136	137 0	31		
						150 9							
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	7 1	3602 3	Y	131	109 0	53		
						144 9							
07	4185 X	3873	-0-	-312	-0-	8 1	3709 3	Y	142	164 0	31		
						156 9							
08	4154 X	3152	-0-	-1002	-0-	5 1	3050 3	Y	88	94 0	25		
						97 9							
09	3960 X	3910	-0-	-50	-0-	6 1	3763 3	Y	128	129 0	24		
						141 9							
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		24		

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	35H	RRCID ->	266899	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8037 -	11344
05	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	159 1	1704 3	Y	258	267 0	25		
						284 9							
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	204 1	2245 3	Y	187	188 0	24		
						206 9							
07	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	226 1	2320 3	Y	141	137 0	28		
						155 9							
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	198 1	2223 3	Y	121	123 0	26		
						2 4							
*09	3000 N	3277	-0-	277	277	276 1	2847 3	Y	140	147 0	19		
						154 9							
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		19		

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8193 -	11543
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	354 1	3809 3	Y	254	250 0	4		
						1 4							
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	290 1	3195 3	Y	187	188 0	3		
						206 9							
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	267 1	2741 3	Y	93	91 0	5		
						102 9							
08	4433 X	541	-0-	-3892	-0-	43 1	475 3	Y	21	23 0	3		
						23 9							
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-	3 0	-0-		
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	37H	RRCID ->	266906	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8047 -	11321
05	7440 X	5359	-0-	-2081	-0-	441 1	4746 3	Y	155	168 0	32		
						1 4							
06	7200 X	4787	-0-	-2413	-0-	374 1	4127 3	Y	259	258 0	33		
						1 4							
07	7254 X	5498	-0-	-1756	-0-	451 1	4630 3	Y	379	365 0	47		
						417 9							
08	7254 X	3985	-0-	-3269	-0-	301 1	3384 3	Y	270	274 0	43		
						3 4							
*09	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	697 1	7191 3	Y	519	527 0	35		
						1 4							
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		35		

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	38H	RRCID ->	266907	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	164 1 77 9	3713 3	Y	70 70 0	19
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	165 1 98 9	3831 3	Y	89 89 0	19
07	3875 X	3553	-0-	-322	-0-	144 1 58 9	3351 3	Y	53 52 0	20
08	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	147 1 65 9	3400 3	Y	59 61 0	18
09	3840 X	3348	-0-	-492	-0-	132 1 3 4	3167 3	Y	42 42 0	18
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT	18

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165		
05	7626 X	6928	-0-	-698	-0-	278 1 330 9	6320 3	Y	300 300 0	31
06	7350 X	6873	-0-	-477	-0-	270 1 333 9	6270 3	Y	303 303 0	31
07	7657 X	6823	-0-	-834	-0-	268 1 306 9	6249 3	Y	278 273 0	36
08	7657 X	6766	-0-	-891	-0-	269 1 298 9	6199 3	Y	271 277 0	30
09	6870 X	6642	-0-	-228	-0-	254 1 6 4	6096 3	Y	260 257 0	33
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT	33

FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	74	306
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	331
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	356
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98	273
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	333
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	333

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156		
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	104 1 73 9	1118 3	Y	66 68 0	5
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	110 1 99 9	1209 3	Y	90 90 0	5
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	68 1 36 9	696 3	Y	33 33 0	5
08	1271 N	969	-0-	-302	-0-	73 1 1 4	826 3	Y	63 63 0	5
*09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	110 1 116 9	1130 3	Y	105 106 0	4
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	122 1 130 9	1309 3	Y	118	122 0	11
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	137 1 113 9	1512 3	Y	103	103 0	11
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	170 1 195 9	1745 3	Y	177	170 0	18
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	151 1 2 4	1706 3	Y	107	109 0	16
09	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	119 1 73 9	1223 3	Y	66	71 0	11
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		11
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079		
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	119 1 36 9	1278 3	Y	33	33 0	4
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	141 1 114 9	1549 3	Y	104	103 0	5
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	104 1 85 9	1064 3	Y	77	75 0	7
08	1271 N	868	-0-	-403	-0-	66 1 1 4	747 3	Y	49	50 0	6
09	1230 N	891	-0-	-339	-0-	75 1 45 9	771 3	Y	41	42 0	5
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		5
STANLEY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680		
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	270 1 13 4	4670 3	Y	135	135 1	53
06	4890 X	4119	-0-	-771	-0-	186 1 117 9	3816 3	Y	106	113 1	46
07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	280 1 2 4	5590 3	Y	171	165 1	52
08	5766 X	4544	-0-	-1222	-0-	210 1 121 9	4213 3	Y	110	116 1	46
09	5580 X	2150	-0-	-3430	-0-	100 1 59 9	1991 3	Y	54	64 1	36
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		36
STANLEY RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 266943		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020		
05	6665 X	6405	-0-	-260	-0-	322 1 172 9	5911 3	Y	156	132 1	54
06	6450 X	6249	-0-	-201	-0-	268 1 179 9	5802 3	Y	163	177 1	40
07	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	284 1 176 9	6041 3	Y	160	167 1	33
08	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	270 1 147 9	5803 3	Y	134	138 1	29
*09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	258 1 171 9	5661 3	Y	155	149 1	35
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	56 1	8327 3	Y	496	502 0		21
						5 4	546 9					
06	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	63 1	7531 3	Y	453	452 0		22
						498 9						
07	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	72 1	8005 3	Y	438	443 0		17
						482 9						
08	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	70 1	8438 3	Y	418	416 0		19
						3 4	460 9					
*09	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	73 1	8691 3	Y	460	460 0		19
						1 4	506 9					
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 266945		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419			
05	4278 X	3438	-0-	-840	-0-	22 1	3280 3	Y	122	124 0		8
						2 4	134 9					
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	34 1	4098 3	Y	212	210 0		10
						233 9						
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	22 1	2410 3	Y	137	140 0		7
						151 9						
08	4650 X	1826	-0-	-2824	-0-	14 1	1705 3	Y	96	96 0		7
						1 4	106 9					
09	4500 X	1343	-0-	-3157	-0-	11 1	1257 3	Y	68	68 0		7
						75 9						
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 266946		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556			
05	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	33 1	4930 3	Y	333	338 0		20
						3 4	366 9					
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	39 1	4607 3	Y	309	308 0		21
						340 9						
07	5766 X	5673	-0-	-93	-0-	48 1	5277 3	Y	316	320 0		17
						348 9						
08	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	48 1	5760 3	Y	318	317 0		18
						2 4	350 9					
09	5580 X	4213	-0-	-1367	-0-	33 1	3925 3	Y	232	233 0		17
						255 9						
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			17

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267110		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654			
05	5642 X	3356	-0-	-2286	-0-	335 1	2911 3	Y	100	181 1		210
						110 9						
06	3660 X	444	-0-	-3216	-0-	80 1	364 3	Y	-0-			210
07	3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	48 1	2616 3	Y	71			281
						78 9						
08	3627 X	1955	-0-	-1672	-0-	35 1	1867 3	Y	48			329
						53 9						
09	3240 X	1634	-0-	-1606	-0-	23 1	1548 3	Y	57	183 1		203
						63 9						
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			203

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4309 X	3210	-0-	-1099	-0-	141	1 2350 3	Y	653	649 0	59
06	4170 X	2665	-0-	-1505	-0-	38	1 2047 3	Y	523	537 0	45
07	3286 X	3254	-0-	-32	-0-	29	1 2568 3	Y	597	594 0	48
08	3286 X	2613	-0-	-673	-0-	26	1 1942 3	Y	586	586 0	48
09	3120 X	2680	-0-	-440	-0-	26	1 1987 3	Y	606	599 0	55
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	667	9	Y	NO RPT		55

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267112		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358			
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1 252 3	Y	28	27 0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215			
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	168	1 2795 3	Y	404	402 0	26
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	50	1 2722 3	Y	401	409 0	18
07	3100 X	2687	-0-	-413	-0-	25	1 2230 3	Y	393	391 0	20
08	3410 X	2465	-0-	-945	-0-	432	9 2027 3	Y	374	374 0	20
09	3300 X	2470	-0-	-830	-0-	27	1 2032 3	Y	374	370 0	24
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	411	9	Y	NO RPT		24

STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188			
05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	120	1 2012 3	Y	650	646 0	6
06	3000 N	3126	-0-	126	126	43	1 2269 3	Y	735	736 0	5
07	2348 N	2222	-0-	-126	-0-	19	1 1671 3	Y	484	482 0	7
08	2542 N	1961	-0-	-581	-0-	532	9 1382 3	Y	509	508 0	8
09	2460 X	1857	-0-	-603	-0-	560	9 1272 3	Y	516	510 0	14
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	17	1 568 9	Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	267118	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8533 - 13335
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	868 N	695	-0-	-173	-0-	5 1 39 9	651 3	Y	35	36 0	7	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3 1 15 9	360 3	Y	14	14 0	7	
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	15 1 106 9	1642 3	Y	96	96 0	7	
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	2310 3	Y	164	162 0	9	
*09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	19 1 166 9	2204 3	Y	151	151 0	9	
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		9	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		24H	RRCID ->	267119	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8448 - 13284

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3 22 3	1 9	Y	1	1 0	-0-	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	12 1 46 9	1 9	Y	1	1 0	-0-	
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	1337 3	Y	42	41 0	1	
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	2586 3	Y	139	138 0	2	
*09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	19 1 111 9	153 9	Y	101	101 0	2	
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		2	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		47H	RRCID ->	267120	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF. 8001 - 12177

05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	161 1 788 9	4794 3	Y	716	708 0	51	
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	160 1 27 4	4768 3	Y	684	687 0	48	
07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	151 1 655 9	752 9	Y	595	587 0	56	
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	143 1 546 9	4575 3	Y	496	499 0	53	
09	4980 X	4429	-0-	-551	-0-	145 1 457 9	3827 3	Y	415	415 0	53	
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		53	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		48H	RRCID ->	267122	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF. 7957 - 12113

05	6293 X	6142	-0-	-151	-0-	187 1 378 9	5577 3	Y	344	340 0	36	
06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	192 1 32 4	5705 3	Y	454	454 0	36	
07	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	175 1 485 9	499 9	Y	441	434 0	43	
08	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	188 1 432 9	6032 3	Y	393	394 0	42	
09	5760 X	5709	-0-	-51	-0-	195 1 347 9	5167 3	Y	315	315 0	42	
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		42	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		49H	RRCID ->	267133	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8000 - 12182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	144 1	4285 3	Y	345	344 0		25
							380 9						
06		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	147 1	4372 3	Y	309	311 0		23
							25 4	340 9					
07		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	137 1	4246 3	Y	286	282 0		27
							315 9						
08		4712 X	3624	-0-	-1088	-0-	103 1	3320 3	Y	183	186 0		24
							201 9						
09		4560 X	4415	-0-	-145	-0-	152 1	4015 3	Y	225	223 0		26
							248 9						
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		27H	RRCID ->	267134	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8760 - 14359

05		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	153 1	4647 3	Y	274	274 0		13
							8 4	301 9					
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	108 1	4013 3	Y	267	269 0		11
							23 4	294 9					
07		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	115 1	4024 3	Y	285	283 0		13
							9 4	314 9					
08		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	107 1	4004 3	Y	261	260 0		14
							4 4	287 9					
*09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	78 1	3841 3	Y	265	264 0		15
							14 4	292 9					
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8528 - 14618

05		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	195 1	5944 3	Y	324	325 0		13
							11 4	356 9					
06		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	132 1	4919 3	Y	296	299 0		10
							29 4	326 9					
07		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	125 1	4403 3	Y	342	340 0		12
							10 4	376 9					
08		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	121 1	4558 3	Y	368	366 0		14
							5 4	405 9					
*09		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	88 1	4303 3	Y	366	365 0		15
							15 4	403 9					
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		29H	RRCID ->	267147	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8669 - 14868

05		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	237 1	7199 3	Y	499	499 0		26
							13 4	549 9					
06		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	175 1	6519 3	Y	530	534 0		22
							38 4	583 9					
07		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	169 1	5948 3	Y	529	527 0		24
							14 4	582 9					
08		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	173 1	6506 3	Y	568	565 0		27
							7 4	625 9					
*09		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	127 1	6263 3	Y	587	585 0		29
							23 4	646 9					
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			29

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

05		2449 X	2210	-0-	-239	-0-	136 1	1480 3	Y	540	549 0		44
							594 9						
06		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	159 1	1814 3	Y	624	620 0		48
							20 4	686 9					
07		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	143 1	1496 3	Y	477	486 0		39
							525 9						
08		1953 X	1728	-0-	-225	-0-	123 1	1140 3	Y	423	425 0		37
							465 9						
09		1890 X	1604	-0-	-286	-0-	107 1	1065 3	Y	389	390 0		36
							4 4	428 9					
10		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			36

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785													
05		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	264 1	2875 3	Y	525	532 0		34
							578 9						
06		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	319 1	3628 3	Y	600	596 0		38
							39 4	660 9					
07		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	399 1	4174 3	Y	667	662 0		43
							734 9						
08		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	394 1	3651 3	Y	669	667 0		45
							736 9						
*09		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	361 1	3593 3	Y	601	605 0		41
							14 4	661 9					
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			41

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888													
05		3751 X	2450	-0-	-1301	-0-	78 1	2080 3	Y	263	267 0		10
							3 4	289 9					
06		3630 X	3266	-0-	-364	-0-	103 1	2759 3	Y	364	361 0		13
							4 4	400 9					
07		3844 X	3264	-0-	-580	-0-	110 1	2810 3	Y	312	310 0		15
							1 4	343 9					
08		3472 X	2777	-0-	-695	-0-	94 1	2487 3	Y	177	179 0		13
							1 4	195 9					
*09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	137 1	3174 3	Y	319	317 0		15
							1 4	351 9					
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			15

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986													
05		6324 X	5243	-0-	-1081	-0-	172 1	4639 3	Y	385	393 0		14
							8 4	424 9					
06		6120 X	4832	-0-	-1288	-0-	160 1	4258 3	Y	371	370 0		15
							6 4	408 9					
07		5177 X	4575	-0-	-602	-0-	156 1	4030 3	Y	352	350 0		17
							2 4	387 9					
08		5735 X	4996	-0-	-739	-0-	168 1	4446 3	Y	345	346 0		16
							2 4	380 9					
09		5550 X	3971	-0-	-1579	-0-	151 1	3512 3	Y	279	280 0		15
							1 4	307 9					
10		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		5983 X	5588	-0-	-395	-0-	182 1	4917 3	481 9	Y	437	444 0		13
							8 4	481 9						
06		5790 X	5513	-0-	-277	-0-	182 1	4866 3	458 9	Y	416	414 0		15
							7 4	458 9						
07		6076 X	5646	-0-	-430	-0-	194 1	4980 3	470 9	Y	427	423 0		19
							2 4	470 9						
08		5890 X	5634	-0-	-256	-0-	190 1	5024 3	418 9	Y	380	381 0		18
							2 4	418 9						
09		5520 X	5261	-0-	-259	-0-	201 1	4645 3	414 9	Y	376	377 0		17
							1 4	414 9						
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														

05		6045 X	5646	-0-	-399	-0-	203 1	4810 3	633 9	Y	575	575 0		46
							633 9							
06		5850 X	5364	-0-	-486	-0-	221 1	4583 3	559 9	Y	508	505 0		49
							1 4	559 9						
07		5673 X	5099	-0-	-574	-0-	230 1	4304 3	565 9	Y	514	514 0		49
							565 9							
08		5673 X	5227	-0-	-446	-0-	257 1	4395 3	570 9	Y	518	526 0		41
							5 4	570 9						
09		5490 X	5248	-0-	-242	-0-	242 1	4378 3	612 9	Y	556	549 0		48
							16 4	612 9						
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-				Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														

05		4092 X	3737	-0-	-355	-0-	140 1	3325 3	272 9	Y	247	247 0		10
							272 9							
06		3900 X	3720	-0-	-180	-0-	161 1	3313 3	246 9	Y	224	222 0		12
							246 9							
07		3937 X	3504	-0-	-433	-0-	166 1	3101 3	237 9	Y	215	215 0		12
							237 9							
08		3937 X	3396	-0-	-541	-0-	174 1	2967 3	252 9	Y	229	233 0		8
							3 4	252 9						
09		3720 X	3151	-0-	-569	-0-	153 1	2766 3	222 9	Y	202	200 0		10
							10 4	222 9						
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														

05		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	188 1	4449 3	411 9	Y	374	373 0		26
							411 9							
06		4770 X	4704	-0-	-66	-0-	199 1	4124 3	380 9	Y	345	343 0		28
							1 4	380 9						
07		5642 X	4842	-0-	-800	-0-	227 1	4252 3	363 9	Y	330	330 0		28
							363 9							
08		5642 X	5044	-0-	-598	-0-	256 1	4367 3	416 9	Y	378	382 0		24
							5 4	416 9						
09		5040 X	4581	-0-	-459	-0-	220 1	3998 3	348 9	Y	316	314 0		26
							15 4	348 9						
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
STANLEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 9265 - 13763					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	594	1 10227	3 387	3 9	Y	352	405	1		233
06	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	510	1 10492	3 355	3 9	Y	323	307	1		249
07	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	502	1 9802	3 330	3 9	Y	300	334	1		215
08	10137 X	9935	-0-	-202	-0-	471	1 9125	3 336	3 9	Y	305	322	1		198
*09	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	562	1 9407	3 337	3 9	Y	306	282	1		222
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT				222
STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9586 - 13965					
05	12989 X	12233	-0-	-756	-0-	640	1 11034	3 526	3 9	Y	478	551	1		230
06	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	545	1 11210	3 495	3 9	Y	450	426	1		254
07	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	557	1 10902	3 490	3 9	Y	445	487	1		212
08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	545	1 10569	3 462	3 9	Y	420	448	1		184
*09	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	596	1 9983	3 430	3 9	Y	391	366	1		209
10	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT				209
STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8683		PERF. 9665 - 13898					
05	13423 X	12484	-0-	-939	-0-	659	1 11350	3 441	3 9	Y	401	464	1		97
06	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	598	1 12283	3 438	3 9	Y	398	373	1		122
07	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	586	1 11475	3 407	3 9	Y	370	409	1		83
08	12059 X	11817	-0-	-242	-0-	560	1 10869	3 384	3 9	Y	349	372	1		60
*09	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	645	1 10799	3 386	3 9	Y	351	324	1		87
10	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT				87
STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9413 - 13665					
05	8122 X	7421	-0-	-701	-0-	394	1 6789	3 218	3 9	Y	198	238	1		243
06	7860 X	6575	-0-	-1285	-0-	296	1 6099	3 179	3 9	Y	163	159	1		247
07	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	385	1 7540	3 223	3 9	Y	203	212	1		238
08	7533 X	7429	-0-	-104	-0-	354	1 6858	3 215	3 9	Y	195	206	1		227
*09	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	408	1 6827	3 210	3 9	Y	191	177	1		241
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT				241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		14H	RRCID ->	267344	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	9028 - 11670	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	58 1	6076 3	Y		288	290 0		33
						317 9							
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	37 1	5776 3	Y		166	178 0		21
						10 4	183 9						
07	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	39 1	5656 3	Y		213	204 0		30
						234 9							
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	37 1	5795 3	Y		302	297 0		35
						332 9							
*09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	56 1	5549 3	Y		277	280 0		32
						305 9							
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				Y	NO RPT			32

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		15H	RRCID ->	267346	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	9061 - 11449	

05	3410 X	2913	-0-	-497	-0-	26 1	2753 3	Y		122	120 0		14
						134 9							
06	3300 X	2244	-0-	-1056	-0-	14 1	2162 3	Y		58	64 0		8
						4 4	64 9						
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	24 1	3498 3	Y		102	95 0		15
						112 9							
08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	19 1	2994 3	Y		114	115 0		14
						125 9							
*09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	29 1	2902 3	Y		112	113 0		13
						123 9							
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		16H	RRCID ->	267348	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8768 - 11750	

05	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	50 1	5271 3	Y		220	216 0		25
						242 9							
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	33 1	5078 3	Y		210	208 0		27
						9 4	231 9						
07	5549 X	4355	-0-	-1194	-0-	28 1	4171 3	Y		142	146 0		23
						156 9							
08	5549 X	5417	-0-	-132	-0-	33 1	5151 3	Y		212	209 0		26
						233 9							
09	5370 X	5102	-0-	-268	-0-	49 1	4802 3	Y		228	227 0		27
						251 9							
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-				Y	NO RPT			27

DIAMOND H RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	267384	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	8022 - 13056	

05	3100 N	2440	-0-	-660	3768	139 1	1628 3	Y		612	604 0	14 1	15
						673 9							
06	3000 N	2522	-0-	-478	3290	148 1	1672 3	Y		633	627 0		21
						6 4	696 9						
07	6068 X	2778	-0-	-3290	-0-	189 1	1821 3	Y		698	703 0		16
						768 9							
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	212 1	1727 3	Y		696	699 0		13
						1 4	766 9						
*09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	209 1	1783 3	Y		545	543 0		15
						600 9							
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102															
DIAMOND H STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE			
05	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	55	1	593 3	Y	324	323	0		7			
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	356	9	40 1	Y	219	220	0		6			
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	241	9	38 1	Y	394	393	0		7			
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	433	9	39 1	Y	362	362	0		7			
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	3	4	48 1	Y	269	269	0		7			
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1	4	296 9	Y	NO RPT				7			
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B										WELL #: 17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917	
05	5704 X	5118	-0-	-586	-0-	44	1	4653 3	Y	383	392	0		48			
06	5520 X	5354	-0-	-166	-0-	421	9	32 1	Y	432	424	0		56			
07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	8	4	4839 3	Y	455	441	0		70			
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	34	1	475 9	Y	318	344	0		44			
*09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	501	9	30 1	Y	339	341	0		42			
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	350	9	50 1	Y	NO RPT				42			
RANCHO ENCANTADO										WELL #: 23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 15H		RRCID -> 267388		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
LA BANDERA RANCH										WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352	
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	299	1	468 3	Y	308	278	1		91			
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	339	9	334 1	Y	178	208	1		61			
07	3100 N	3198	-0-	98	98	5	4	455 3	Y	232	217	1		76			
08	1834 N	1736	-0-	-98	-0-	379	1	196 9	Y	218	246	1		48			
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	255	9	341 1	Y	205	158	1		95			
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	240	9	395 1	Y	NO RPT				95			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 267390		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8298 - 14391		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2883 X	2503	-0-	-380	-0-	96 1	2288 3	Y	108	108 0		7
							119 9						
06		2790 X	2238	-0-	-552	-0-	95 1	1965 3	Y	162	160 0		9
							178 9						
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	111 1	2083 3	Y	155	155 0		9
							171 9						
08		2511 N	2477	-0-	-34	-0-	125 1	2149 3	Y	182	183 0		8
							3 4	200 9					
*09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	110 1	1989 3	Y	161	159 0		10
							7 4	177 9					
10		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 267391		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8215 - 14471		
05		5146 X	4592	-0-	-554	-0-	167 1	3955 3	Y	427	426 0		26
							470 9						
06		4980 X	4274	-0-	-706	-0-	180 1	3716 3	Y	344	342 0		28
							378 9						
07		4619 X	4187	-0-	-432	-0-	193 1	3625 3	Y	335	335 0		28
							369 9						
08		4588 X	4342	-0-	-246	-0-	217 1	3700 3	Y	383	387 0		24
							4 4	421 9					
09		4440 X	3978	-0-	-462	-0-	188 1	3408 3	Y	335	331 0		28
							13 4	369 9					
10		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 267392		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7897		PERF. 8460 - 14544		
05		4743 X	3362	-0-	-1381	-0-	125 1	2955 3	Y	256	257 0		24
							282 9						
06		4590 X	3305	-0-	-1285	-0-	143 1	2943 3	Y	199	198 0		25
							219 9						
07		4464 X	4410	-0-	-54	-0-	207 1	3885 3	Y	289	287 0		27
							318 9						
08		4464 X	4391	-0-	-73	-0-	225 1	3841 3	Y	292	295 0		24
							4 4	321 9					
09		4320 X	4208	-0-	-112	-0-	203 1	3673 3	Y	290	286 0		28
							13 4	319 9					
10		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 267393		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8514 - 14626		
05		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	159 1	3758 3	Y	132	131 0		10
							145 9						
06		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	188 1	3901 3	Y	79	79 0		10
							1 4	87 9					
07		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	184 1	3450 3	Y	56	56 0		10
							62 9						
08		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	193 1	3305 3	Y	77	78 0		9
							4 4	85 9					
*09		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	169 1	3056 3	Y	53	52 0		10
							11 4	58 9					
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 267394		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8339 X	6191	-0-	-2148	-0-	231 1 1 4	5495 3 464 9	Y	422	421 0	39
06	6000 X	5987	-0-	-13	-0-	254 1 1 4	5259 3 473 9	Y	430	427 0	42
07	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	299 1 1 4	5615 3 523 9	Y	475	475 0	42
08	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	343 1 7 4	5873 3 568 9	Y	516	521 0	37
*09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	303 1 20 4	5478 3 554 9	Y	504	498 0	43
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		43
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 24H		RRCID -> 267395		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321			
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	6 1 151 9	2835 3 464 9	Y	137	137 0	33
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	6 1 154 9	2870 3 473 9	Y	140	116 0	57
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	6 1 138 9	2819 3 523 9	Y	125	150 0	32
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	5 1 118 9	2508 3 568 9	Y	107	112 0	27
09	2520 X	2478	-0-	-42	-0-	4 1 128 9	2346 3 554 9	Y	116	119 0	24
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		24
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 25H		RRCID -> 267396		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439			
05	3906 X	3852	-0-	-54	-0-	8 1 143 9	3701 3 464 9	Y	130	130 0	25
06	3780 X	3632	-0-	-148	-0-	7 1 134 9	3491 3 473 9	Y	122	101 0	46
07	4123 X	3874	-0-	-249	-0-	8 1 136 9	3730 3 523 9	Y	124	146 0	24
08	4123 X	3279	-0-	-844	-0-	6 1 120 9	3153 3 568 9	Y	109	113 0	20
09	3990 X	3603	-0-	-387	-0-	6 1 142 9	3455 3 554 9	Y	129	131 0	18
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		18
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 26H		RRCID -> 267397		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494			
05	1705 N	1507	-0-	-198	-0-	3 1 77 9	1427 3 464 9	Y	70	69 0	13
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	3 1 65 9	1263 3 473 9	Y	59	49 0	23
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	2 1 62 9	1227 3 523 9	Y	56	68 0	11
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	2 1 64 9	1275 3 568 9	Y	58	60 0	9
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	2 1 63 9	1204 3 554 9	Y	57	58 0	8
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5332 X	2507	-0-	-2825	-0-	272 1	1958 3	Y	252	239 1	50	
06	5160 X	2857	-0-	-2303	-0-	277 9	2279 3	Y	266	252 1	64	
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	285 1	2095 3	Y	226	259 1	31	
08	2542 X	2294	-0-	-248	-0-	293 9	1909 3	Y	178	185 1	24	
09	2460 X	2431	-0-	-29	-0-	286 1	1925 3	Y	235	228 1	31	
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	249 9		Y	NO RPT		31	
						189 1						
						196 9						
						247 1						
						259 9						
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414												
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	407 1	2928 3	Y	325	361 1	74	
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	358 9	3240 3	Y	430	403 1	101	
07	3100 N	3911	-0-	811	811	405 1	3057 3	Y	397	448 1	50	
08	4404 X	3593	-0-	-811	-0-	473 9	2977 3	Y	293	306 1	37	
*09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	417 1	2732 3	Y	266	268 1	35	
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	437 9		Y	NO RPT		35	
						294 1						
						322 9						
						351 1						
						293 9						
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262												
05	2542 X	2304	-0-	-238	-0-	398 1	1276 3	Y	572	552 1	162	
06	2250 X	1445	-0-	-805	-0-	1 4	629 9	Y	249	347 1	64	
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	269 1	1334 3	Y	578	550 1	92	
08	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	6 4	636 9	Y	689	691 1	90	
*09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	369 1	1671 3	Y	659	667 1	82	
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	5 4	758 9	Y	NO RPT		82	
						445 1	1582 3	Y				
						1 4	725 9	Y				
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744												
05	1304 X	997	-0-	-307	-0-	7 1	922 3	Y	61	68 1	2	
06	1110 X	1034	-0-	-76	-0-	1 4	67 9	Y	119	116 1	5	
07	930 X	690	-0-	-240	-0-	11 1	880 3	Y	100	100 1	5	
08	930 X	517	-0-	-413	-0-	12 4	131 9	Y	52	56 1	1	
09	900 X	297	-0-	-603	-0-	4 1	576 3	Y	103	92 1	12	
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	110 9		Y	NO RPT		12	
						4 1	455 3	Y				
						1 4	57 9	Y				
						2 1	182 3	Y				
						113 9		Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546													COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7460 - 12243	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	567	1 4	1814	3 9	Y	266	251	1			72		
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	428	1 4	1426	3 9	Y	96	144	1			24		
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	535	1 4	1935	3 9	Y	322	299	1			47		
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	552	1 4	2072	3 9	Y	294	304	1			37		
*09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	507	1 4	1843	3 9	Y	387	380	1			44		
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		1 4	426	9	Y	NO RPT					44		
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547													COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7369 - 12204	
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	209	1 4	672	3 9	Y	333	350	1			102		
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	161	1 4	537	3 9	Y	95	167	1			30		
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	90	1 4	324	3 9	Y	142	147	1			25		
08	1178 N	865	-0-	-313	-0-	129	1 4	485	3 9	Y	228	223	1			30		
*09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	141	1 4	514	3 9	Y	166	174	1			22		
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		1 4	183	9	Y	NO RPT					22		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548													COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8558 - 15306	
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	155	1 4	4686	3 9	Y	224	221	0			16		
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	115	1 4	4281	3 9	Y	214	216	0			14		
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	124	1 4	4355	3 9	Y	223	222	0			15		
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	127	1 4	4778	3 9	Y	212	211	0			16		
*09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	83	1 4	4091	3 9	Y	227	226	0			17		
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		15 4	250	9	Y	NO RPT					17		
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550													COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7891		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	266 1	8067 3	Y	537	537 0		26
							14 4	591 9					
06		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	189 1	7039 3	Y	540	545 0		21
							41 4	594 9					
07		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	205 1	7223 3	Y	567	564 0		24
							17 4	624 9					
08		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	210 1	7939 3	Y	610	607 0		27
							9 4	671 9					
*09		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	144 1	7016 3	Y	558	556 0		29
							25 4	614 9					
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT			29

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039													
05		11718 X	11261	-0-	-457	-0-	600 1	10335 3	Y	268	308 1		105
							31 4	295 9					
06		11340 X	10900	-0-	-440	-0-	493 1	10133 3	Y	248	236 1		117
							1 4	273 9					
07		10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	503 1	9834 3	Y	239	262 1		94
							2 4	263 9					
08		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	504 1	9796 3	Y	247	260 1		81
							4 4	272 9					
*09		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	569 1	9525 3	Y	236	220 1		97
							3 4	260 9					
10		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT			97

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441													
05		4495 X	999	-0-	-3496	-0-	86 1	801 3	Y	102	103 0		3
							112 9						
06		4350 X	2428	-0-	-1922	-0-	208 1	1955 3	Y	241	230 0	9 1	5
							265 9						
07		4743 X	4421	-0-	-322	-0-	396 1	3674 3	Y	319	321 0		3
							351 9						
08		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	402 1	3855 3	Y	453	452 0		4
							1 4	498 9					
09		4320 X	4285	-0-	-35	-0-	375 1	3459 3	Y	407	409 0		2
							3 4	448 9					
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120													
05		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	71 1	10491 3	Y	976	988 0		53
							6 4	1074 9					
06		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	88 1	10633 3	Y	892	888 0		57
							1 4	981 9					
07		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	97 1	10827 3	Y	867	879 0		45
							1 4	954 9					
08		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	87 1	10425 3	Y	849	845 0		49
							4 4	934 9					
*09		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	77 1	9203 3	Y	851	851 0		49
							1 4	936 9					
10		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	709	1	6615	3	Y	615	615	0	4
						677	9							
06	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	621	1	5854	3	Y	758	727	0	12
						834	9							
07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	465	1	4318	3	Y	360	365	0	7
						396	9							
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	451	1	4322	3	Y	510	508	0	9
						1	4							
*09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	459	1	4236	3	Y	504	506	0	7
						4	4							
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			7

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	420	1	3918	3	Y	559	559	0	5
						615	9							
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	328	1	3093	3	Y	644	617	0	13
						708	9						19	1
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	313	1	2900	3	Y	345	350	0	8
						380	9							
08	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	380	1	3637	3	Y	532	530	0	10
						585	9							
*09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	338	1	3117	3	Y	513	514	0	9
						3	4							
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			9

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
05	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	613	1	10566	3	Y	287	336	1	172
						32	4							
06	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	530	1	10889	3	Y	271	257	1	186
						1	4							
07	11749 X	11309	-0-	-440	-0-	535	1	10481	3	Y	264	290	1	160
						3	4							
08	11749 X	10961	-0-	-788	-0-	523	1	10155	3	Y	254	271	1	143
						4	4							
09	11370 X	10666	-0-	-704	-0-	584	1	9786	3	Y	266	245	1	164
						3	4							
10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT			164

WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
05	10013 X	9871	-0-	-142	-0-	498	1	8994	3	Y	330	324	1	26
						16	4							
06	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	425	1	9101	3	Y	299	272	1	53
						329	9							
07	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	425	1	8977	3	Y	300	316	1	37
						330	9							
08	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	435	1	9162	3	Y	292	298	1	31
						1	4							
*09	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	411	1	8763	3	Y	291	285	1	37
						320	9							
10	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
05		10261 X	10004	-0-	-257	-0-	503 1	9064 3	Y		383	378	1		30
							16 4	421 9							
06		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	449 1	9604 3	Y		391	353	1		68
							430 9								
07		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	427 1	9022 3	Y		362	385	1		45
							398 9								
08		10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	457 1	9619 3	Y		352	360	1		37
							1 4	387 9							
*09		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	408 1	8690 3	Y		351	345	1		43
							386 9								
10		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y		NO RPT				43

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268															
05		775 N	646	-0-	-129	-0-	38 1	443 3	Y		150	147	0	3 1	2
							165 9								
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	28 1	310 3	Y		85	85	0		2
							1 4	94 9							
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	39 1	376 3	Y		114	114	0		2
							125 9								
08		651 N	517	-0-	-134	-0-	33 1	266 3	Y		198	198	0		2
							218 9								
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	25 1	214 3	Y		144	144	0		2
							158 9								
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y		NO RPT				2

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123															
05		1984 X	1744	-0-	-240	-0-	94 1	1097 3	Y		503	499	0	11 1	14
							553 9								
06		1620 X	1617	-0-	-3	-0-	84 1	958 3	Y		519	515	0		18
							4 4	571 9							
07		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	111 1	1070 3	Y		644	647	0		15
							708 9								
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	157 1	1279 3	Y		625	627	0		13
							1 4	688 9							
*09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	117 1	996 3	Y		556	554	0		15
							612 9								
10		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y		NO RPT				15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976															
05		4867 X	3595	-0-	-1272	-0-	317 1	2696 3	Y		528	529	0		8
							1 4	581 9							
06		4620 X	2848	-0-	-1772	-0-	272 1	2121 3	Y		409	410	0		7
							5 4	450 9							
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	182 1	2929 3	Y		589	590	0		6
							4 4	648 9							
08		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	61 1	2748 3	Y		527	527	0		6
							1 4	580 9							
*09		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	274 1	2352 3	Y		485	485	0		6
							534 9								
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y		NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		4340 X	4204	-0-	-136	-0-	353	1	3293	3	Y	507	506	0	2
							558	9							
06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	415	1	3906	3	Y	381	365	0	6
							419	9				12	1		
07		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	390	1	3617	3	Y	293	296	0	3
							322	9							
08		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	379	1	3619	3	Y	435	434	0	4
							479	9							
*09		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	392	1	3619	3	Y	374	376	0	2
							3	4	411	9					
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			2

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128															

05		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	353	1	3291	3	Y	416	416	0	2
							458	9							
06		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	305	1	2872	3	Y	398	382	0	6
							438	9				12	1		
07		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	285	1	2646	3	Y	253	256	0	3
							278	9							
08		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	280	1	2676	3	Y	296	295	0	4
							326	9							
*09		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	259	1	2392	3	Y	286	287	0	3
							2	4	315	9					
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			3

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277															

05		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	506	1	4718	3	Y	831	832	0	7
							914	9							
06		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	452	1	4258	3	Y	679	651	0	12
							747	9				23	1		
07		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	594	1	5512	3	Y	504	509	0	7
							554	9							
08		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	540	1	5167	3	Y	647	645	0	9
							1	4	712	9					
*09		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	599	1	5524	3	Y	633	635	0	7
							5	4	696	9					
10		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042															

05		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	50	1	7567	3	Y	453	458	0	21
							5	4	498	9					
06		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	64	1	7566	3	Y	412	411	0	22
							453	9							
07		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	55	1	6086	3	Y	420	426	0	16
							462	9							
08		8122 X	7112	-0-	-1010	-0-	55	1	6571	3	Y	440	437	0	19
							2	4	484	9					
09		8070 X	5690	-0-	-2380	-0-	45	1	5281	3	Y	331	332	0	18
							364	9							
10		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		10998 X	10998	-0-	-0-	70	10338	3	Y	531	535	0	25
						6	584	9					
06		10529 X	10529	-0-	-0-	82	9909	3	Y	488	486	0	27
						1	537	9					
07		8432 X	7948	-0-	-484	67	7351	3	Y	482	488	0	21
						530		9					
08		8845 X	8845	-0-	-0-	69	8332	3	Y	401	400	0	22
						3	441	9					
*09		9191 X	9191	-0-	-0-	72	8667	3	Y	410	410	0	22
						1	451	9					
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432				Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144													
05		4433 X	4386	-0-	-47	28	4176	3	Y	163	165	0	11
						3	179	9					
06		4358 X	4358	-0-	-0-	35	4161	3	Y	147	147	0	11
						162		9					
07		4168 X	4168	-0-	-0-	36	3963	3	Y	154	157	0	8
						169		9					
08		4556 X	4556	-0-	-0-	37	4356	3	Y	147	146	0	9
						1	162	9					
*09		4181 X	4181	-0-	-0-	34	3998	3	Y	135	135	0	9
						149		9					
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627				Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814													
05		8580 X	8580	-0-	-0-	52	7838	3	Y	623	629	0	35
						5	685	9					
06		8566 X	8566	-0-	-0-	66	7876	3	Y	567	564	0	38
						624		9					
07		9930 X	9930	-0-	-0-	82	9025	3	Y	748	754	0	32
						823		9					
08		8832 X	8832	-0-	-0-	66	7929	3	Y	758	755	0	35
						3	834	9					
*09		8276 X	8276	-0-	-0-	63	7539	3	Y	612	613	0	34
						1	673	9					
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409				Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450													
05		5084 X	4835	-0-	-249	30	4508	3	Y	267	270	0	15
						3	294	9					
06		4920 X	4893	-0-	-27	39	4587	3	Y	243	242	0	16
						267		9					
07		4867 X	4805	-0-	-62	41	4514	3	Y	227	231	0	12
						250		9					
08		4836 X	4439	-0-	-397	35	4158	3	Y	223	221	0	14
						1	245	9					
09		4710 X	4140	-0-	-570	33	3873	3	Y	213	213	0	14
						234		9					
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867				Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		11129 X	9892	-0-	-1237	-0-	499 1	9008 3	Y	335	332 1		23
							16 4	369 9					
06		10048 X	8499	-0-	-1549	-0-	367 1	7850 3	Y	256	236 1		43
							282 9						
07		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	437 1	9235 3	Y	318	325 1		36
							350 9						
08		10044 X	9824	-0-	-220	-0-	430 1	9050 3	Y	312	316 1		32
							1 4	343 9					
*09		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	440 1	9369 3	Y	332	324 1		40
							365 9						
10		10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			Y	NO RPT			40

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417													
05		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	240 1	6448 3	Y	889	905 0		24
							10 4	978 9					
06		7410 X	6678	-0-	-732	-0-	209 1	5584 3	Y	797	795 0		26
							8 4	877 9					
07		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	240 1	6178 3	Y	873	865 0		34
							3 4	960 9					
08		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	227 1	6025 3	Y	998	998 0		34
							3 4	1098 9					
*09		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	254 1	5887 3	Y	931	932 0		33
							2 4	1024 9					
10		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			33

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299													
05		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	200 1	5409 3	Y	753	767 0		19
							9 4	828 9					
06		6210 X	5979	-0-	-231	-0-	188 1	5013 3	Y	701	698 0		22
							7 4	771 9					
07		6603 X	5793	-0-	-810	-0-	188 1	4823 3	Y	709	703 0		28
							2 4	780 9					
08		6603 X	5846	-0-	-757	-0-	185 1	4898 3	Y	692	693 0		27
							2 4	761 9					
09		6390 X	5383	-0-	-1007	-0-	193 1	4472 3	Y	652	653 0		26
							1 4	717 9					
10		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			26

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321													
05		6665 X	5745	-0-	-920	-0-	177 1	4779 3	Y	710	720 0		22
							8 4	781 9					
06		6450 X	5715	-0-	-735	-0-	179 1	4751 3	Y	708	705 0		25
							6 4	779 9					
07		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	186 1	4784 3	Y	669	664 0		30
							2 4	736 9					
08		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	178 1	4727 3	Y	675	676 0		29
							2 4	743 9					
09		5400 X	5269	-0-	-131	-0-	189 1	4379 3	Y	636	637 0		28
							1 4	700 9					
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267937		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	228 1	4819 3	Y	488	483 0	19
						1 4	537 9				
06	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	288 1	5078 3	Y	350	352 0	17
						1 4	385 9				
07	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	286 1	5649 3	Y	289	293 0	13
						2 4	318 9				
08	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	153 1	4292 3	Y	370	366 0	17
						6 4	407 9				
*09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	138 1	3814 3	Y	392	389 0	20
						1 4	431 9				
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683		
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	10 1	840 3	Y	216	217 0	2
						1 4	238 9				
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	5 1	359 3	Y	126	123 0	1
						1 4	139 9				
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29 3	8 9	Y	7	7 0	1
						2 1	115 3	Y	29	29 0	1
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	32 9					
						1 1	77 3	Y	22	22 0	1
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24 9					
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 267967		COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	54 1
											-0-
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	1 1	89 3	Y	17	16 0	-0-
						19 9					
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	Y	15	14 0	-0-
						17 9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
											-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
											-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
											-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
											-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
											-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
											-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
											-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 268064		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948		
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	169 1	3543 3	Y	279	278 0	14
						307 9					
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	218 1	3840 3	Y	296	293 0	17
						1 4	326 9				
07	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	220 1	4362 3	Y	256	259 0	14
						2 4	282 9				
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	135 1	3795 3	Y	270	269 0	15
						5 4	297 9				
09	4020 X	3954	-0-	-66	-0-	127 1	3497 3	Y	299	296 0	18
						1 4	329 9				
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	195 1	4113 3	Y	447	446 0	14
						1 4	492 9				
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	235 1	4155 3	Y	452	449 0	17
						1 4	497 9				
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	254 1	5032 3	Y	410	414 0	13
						2 4	451 9				
08	4681 X	4414	-0-	-267	-0-	135 1	3824 3	Y	408	408 0	13
						6 4	449 9				
09	4530 X	4291	-0-	-239	-0-	129 1	3572 3	Y	535	527 0	21
						1 4	589 9				
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	136 1	2865 3	Y	289	289 0	11
						318 9					
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	164 1	2873 3	Y	221	222 0	10
						243 9					
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	197 1	3897 3	Y	192	195 0	7
						2 4	211 9				
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	108 1	3052 3	Y	200	199 0	8
						5 4	220 9				
*09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	106 1	2926 3	Y	253	249 0	12
						1 4	278 9				
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		12

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

05	10416 X	9467	-0-	-949	-0-	482 1	8684 3	Y	260	256 1	18
						15 4	286 9				
06	9750 X	9705	-0-	-45	-0-	418 1	8951 3	Y	305	272 1	51
						336 9					
07	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	411 1	8699 3	Y	285	303 1	33
						314 9					
08	9951 X	9107	-0-	-844	-0-	402 1	8440 3	Y	241	250 1	24
						265 9					
09	9630 X	6280	-0-	-3350	-0-	274 1	5838 3	Y	153	159 1	18
						168 9					
10	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

05	3255 X	3074	-0-	-181	-0-	132 1	2775 3	Y	152	152 0	4
						167 9					
06	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	160 1	2813 3	Y	152	151 0	5
						167 9					
07	4433 X	3665	-0-	-768	-0-	170 1	3356 3	Y	125	127 0	3
						1 4	138 9				
08	3627 X	3226	-0-	-401	-0-	104 1	2961 3	Y	142	141 0	4
						5 4	156 9				
09	3150 X	2694	-0-	-456	-0-	88 1	2448 3	Y	143	142 0	5
						1 4	157 9				
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		17H	RRCID ->	268073	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8738 - 14212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		3813 X	3788	-0-	-25	-0-	154	1	3234	3	Y	364	368 0	18
							400	9						
06		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	180	1	3171	3	Y	276	277 0	17
							1	4	304	9				
07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	182	1	3591	3	Y	231	234 0	14
							1	4	254	9				
08		4092 X	3232	-0-	-860	-0-	103	1	2881	3	Y	222	222 0	14
							4	4	244	9				
09		3960 X	3287	-0-	-673	-0-	102	1	2835	3	Y	317	312 0	19
							1	4	349	9				
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT		19

WORTHY RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	268087	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 9275 - 14116		

05		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	497	1	8963	3	Y	307	302 1	20
							16	4	338	9				
06		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	426	1	9102	3	Y	294	267 1	47
							323	9						
07		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	416	1	8792	3	Y	295	310 1	32
							325	9						
08		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	424	1	8930	3	Y	261	269 1	24
							1	4	287	9				
*09		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	337	1	7189	3	Y	219	220 1	23
							241	9						
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		10H	RRCID ->	268186	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7661	PERF. 8040 - 13756		

05		5945 X	4322	-0-	-1623	-0-	226	1	3612	3	Y	440	434 0	31
							484	9						
06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	222	1	3260	3	Y	417	415 0	33
							27	4	459	9				
07		4154 X	3697	-0-	-457	-0-	208	1	3042	3	Y	406	392 0	35
							447	9				12 1		
08		4154 X	3987	-0-	-167	-0-	264	1	3268	3	Y	414	414 0	35
							455	9						
09		4020 X	3841	-0-	-179	-0-	224	1	3196	3	Y	378	383 0	30
							5	4	416	9				
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT		30

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		11H	RRCID ->	268188	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 8466 - 13350		

05		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	302	1	4811	3	Y	648	643 0	38
							713	9						
06		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	293	1	4319	3	Y	578	575 0	41
							36	4	636	9				
07		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	263	1	3831	3	Y	534	517 0	41
							587	9				17 1		
08		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	305	1	3777	3	Y	552	553 0	40
							607	9						
09		4380 X	4330	-0-	-50	-0-	243	1	3483	3	Y	544	552 0	32
							6	4	598	9				
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 268189		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	200	1	3197	3	Y	339	336 0	24
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	159	1	2335	3	Y	281	280 0	25
07	4991 X	3827	-0-	-1164	-0-	223	1	3252	3	Y	320	310 0	26
08	4991 X	3930	-0-	-1061	-0-	269	1	3329	3	Y	302	302 0	26
09	4380 X	3572	-0-	-808	-0-	214	1	3059	3	Y	267	271 0	22
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	5	4	294	9	Y	NO RPT		22
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017					
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	257	1	4103	3	Y	370	367 0	28
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	315	1	4626	3	Y	354	353 0	29
07	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	355	1	5180	3	Y	363	352 0	30
08	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	438	1	5424	3	Y	400	400 0	30
*09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	365	1	5236	3	Y	363	368 0	25
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	9	4	399	9	Y	NO RPT		25
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068					
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	134	1	2138	3	Y	226	224 0	21
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	142	1	2082	3	Y	224	223 0	22
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	17	4	2074	3	Y	240	232 0	24
08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	264	9	2134	3	Y	239	239 0	24
*09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	172	1	2055	3	Y	209	212 0	21
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	263	9	230	9	Y	NO RPT		21
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 15H		RRCID -> 268292		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907					
05	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	141	1	2242	3	Y	501	497 0	29
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	551	9	1877	3	Y	387	386 0	30
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	127	1	1838	3	Y	391	378 0	31
08	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	16	4	1585	3	Y	393	393 0	31
*09	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	126	1	2280	3	Y	404	409 0	26
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	430	9	444	9	Y	NO RPT		26
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 51H		RRCID -> 268293		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		52H	RRCID -> 268294		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		53H	RRCID -> 268295		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A					
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		54H	RRCID -> 268297		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 1609		PERF. N/A					
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		55H	RRCID -> 268298		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 1613		PERF. N/A					
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		44H	RRCID -> 268301		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8400 - 13763					
05		6076 X	4227	-0-	-1849	-0-	305	1	3400	3	Y	473	472	0			8
							2	4		520	9						
06		5880 X	4368	-0-	-1512	-0-	356	1	3530	3	Y	422	422	0			8
							18	4		464	9						
07		4495 X	4098	-0-	-397	-0-	312	1	3306	3	Y	431	432	0			7
							6	4		474	9						
08		4495 X	3798	-0-	-697	-0-	292	1	3091	3	Y	375	375	0			7
							2	4		413	9						
09		4350 X	3834	-0-	-516	-0-	320	1	3081	3	Y	393	393	0			7
							1	4		432	9						
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 268302		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5115 X	4222	-0-	-893	-0-	293 1	3275 3	Y	593	593 0		11
						2 4	652 9					
06	4950 X	3971	-0-	-979	-0-	307 1	3053 3	Y	541	540 0		12
						16 4	595 9					
07	4216 X	3588	-0-	-628	-0-	259 1	2744 3	Y	527	528 0		11
						5 4	580 9					
08	4216 X	3857	-0-	-359	-0-	279 1	2959 3	Y	561	558 0		14
						2 4	617 9					
09	4080 X	3559	-0-	-521	-0-	273 1	2629 3	Y	596	595 0		15
						1 4	656 9					
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 268303		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874			
05	2852 X	2577	-0-	-275	-0-	167 1	1860 3	Y	499	498 0		12
						1 4	549 9					
06	2760 X	2285	-0-	-475	-0-	163 1	1618 3	Y	451	450 0		13
						8 4	496 9					
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	182 1	1923 3	Y	572	571 0		14
						3 4	629 9					
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	176 1	1868 3	Y	470	470 0		14
						1 4	517 9					
*09	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	185 1	1785 3	Y	460	461 0		13
						1 4	506 9					
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			13

CAGE		WELL #: 9TV		RRCID -> 268306		COMPL. DATE 08/24/2012			TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573			
05	4371 X	2797	-0-	-1574	-0-	2736 3	61 9	N	55			180
							19 9	N	17			197
06	2640 X	2283	-0-	-357	-0-	2264 3	19 9	N				197
							29 9	N	26			223
07	2449 X	2018	-0-	-431	-0-	1989 3	29 9	N				223
							55 9	N	50	181 1		92
08	3441 X	2918	-0-	-523	-0-	2863 3	67 9	N				92
								N	61			153
09	3330 X	2390	-0-	-940	-0-	2323 3						153
												153
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			153

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268307		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652			
05	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	650 1	6564 3	Y	5			512
						364 4	6 9					
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	885 1	5042 3	Y	71	152 1		431
						624 4	78 9					
07	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	979 1	2971 3	Y	80			511
						3118 4	88 9					
08	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	1436 1	4618 3	Y	127	260 1		378
						72 4	140 9					
*09	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1279 1	4409 3	Y	119	141 1		356
						69 4	131 9					
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			356

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268308		COMPL. DATE 09/04/2012			TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568			
05	6200 X	4424	-0-	-1776	-0-	4087 3	337 9	N	306	360 1		121
							281 9	N	255	182 1		194
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3783 3	285 9	N	259	182 1		194
							331 9	N	301	378 1		271
07	3906 X	3661	-0-	-245	-0-	3376 3	285 9	N	259	164 1		271
								N	259	164 1		289
08	4588 X	4572	-0-	-16	-0-	4241 3	285 9	N	259	164 1		289
								N	259	164 1		289
*09	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4977 3						289
												289
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 268309		COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	191 1	1195 3	Y	216	207 1		36
						1 4	238 9					
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	200 1	1282 3	Y	240	238 1		38
						1 4	264 9					
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	213 1	1355 3	Y	274	252 1		60
						301 9						
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	260 1	1576 3	Y	218	225 1		53
						240 9						
09	1740 N	1306	-0-	-434	-0-	225 1	825 3	Y	233	226 1		60
						256 9						
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			60

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 268318		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347			
05	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	175 1	9915 3	Y	916	912 0		61
						1 4	1008 9					
06	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	152 1	10019 3	Y	870	876 0		55
						5 4	957 9					
07	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	72 1	9670 3	Y	874	873 0		56
						2 4	961 9					
08	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	66 1	9616 3	Y	793	797 0		52
						872 9						
*09	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	62 1	9129 3	Y	804	810 0		46
						884 9						
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 268319		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158			
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	118 1	6633 3	Y	381	379 0		28
						419 9						
06	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	101 1	6613 3	Y	350	352 0		26
						3 4	385 9					
07	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	51 1	6730 3	Y	328	328 0		26
						1 4	361 9					
08	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	47 1	6893 3	Y	343	344 0		25
						377 9						
*09	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	42 1	6169 3	Y	336	339 0		22
						370 9						
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 268320		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642			
05	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	217 1	12287 3	Y	963	958 0		58
						1 4	1059 9					
06	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	188 1	12356 3	Y	688	696 0		50
						6 4	757 9					
07	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	89 1	11986 3	Y	887	884 0		53
						3 4	976 9					
08	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	84 1	12293 3	Y	983	985 0		51
						1081 9						
*09	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	80 1	11724 3	Y	831	838 0		44
						914 9						
10	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 50H		RRCID -> 268330		COMPL. DATE 03/21/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		42H	RRCID -> 268331			COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7275 PERF. 8464 - 14640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	130 1	7402 3	Y	338	337 0		21
							1 4	372 9					
06		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	113 1	7442 3	Y	298	301 0		18
							4 4	328 9					
07		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	55 1	7408 3	Y	305	304 0		19
							2 4	336 9					
08		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	49 1	7181 3	Y	269	270 0		18
							296 9						
*09		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	48 1	6974 3	Y	304	305 0		17
							334 9						
10		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		44H	RRCID -> 268332			COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957 PERF. 8434 - 14800	

05		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	156 1	8876 3	Y	499	497 0		34
							1 4	549 9					
06		7920 X	7644	-0-	-276	-0-	107 1	7063 3	Y	427	431 0		30
							4 4	470 9					
07		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	52 1	6916 3	Y	445	444 0		31
							1 4	490 9					
08		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	47 1	6949 3	Y	444	446 0		29
							488 9						
*09		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	44 1	6449 3	Y	422	425 0		26
							464 9						
10		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT			26

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:		4H	RRCID -> 268333			COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817 PERF. 7352 - 12364	

05		3720 X	2762	-0-	-958	-0-	306 1	2200 3	Y	233	229 1		43
							256 9						
06		3600 X	1648	-0-	-1952	-0-	149 1	1196 3	Y	275	258 1		60
							303 9						
07		2418 X	1297	-0-	-1121	-0-	138 1	1013 3	Y	133	176 1		17
							146 9						
08		2418 X	2227	-0-	-191	-0-	181 1	1826 3	Y	200	197 1		20
							220 9						
09		2340 X	1737	-0-	-603	-0-	175 1	1364 3	Y	180	180 1		20
							198 9						
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		45H	RRCID -> 268334			COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276 PERF. 8749 - 15047	

05		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	109 1	6138 3	Y	456	454 0		31
							502 9						
06		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	84 1	5520 3	Y	416	419 0		28
							3 4	458 9					
07		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	42 1	5557 3	Y	423	422 0		29
							1 4	465 9					
08		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	37 1	5464 3	Y	413	414 0		28
							454 9						
*09		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	35 1	5158 3	Y	365	368 0		25
							402 9						
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	1736 N	1473	-0-	-263	-0-	160	1	1003	3	Y	281	269 1	50
						1	4	309	9				
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	188	1	1198	3	Y	262	265 1	47
						288	9						
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1331	3	Y	332	301 1	78
						365	9						
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	217	1	1318	3	Y	267	274 1	71
						294	9						
09	1680 N	1181	-0-	-499	-0-	194	1	712	3	Y	250	248 1	73
						275	9						
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT		73

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422													
05	4557 X	2067	-0-	-2490	-0-	227	1	1636	3	Y	185	186 1	34
						204	9						
06	4410 X	1934	-0-	-2476	-0-	145	1	1166	3	Y	566	486 1	114
						623	9						
07	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	203	1	1486	3	Y	141	234 1	21
						155	9						
08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	110	1	1113	3	Y	57	74 1	4
						63	9						
*09	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	144	1	1124	3	Y	74	73 1	5
						81	9						
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		5

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190													
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	626	1	4510	3	Y	155	155 1	28
						171	9						
06	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	739	1	5921	3	Y	154	148 1	34
						169	9						
07	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	786	1	5764	3	Y	108	130 1	12
						119	9						
08	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	545	1	5513	3	Y	91	95 1	8
						100	9						
*09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	584	1	4553	3	Y	92	92 1	8
						101	9						
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT		8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196													
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	313	1	3076	3	Y	173	160 1	52
						190	9						
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	477	1	2615	3	Y	204	226 1	30
						17	4	224	9				
07	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	534	1	2749	3	Y	128	126 1	32
						7	4	141	9				
08	3534 X	2993	-0-	-541	-0-	403	1	2432	3	Y	144	150 1	26
						158	9						
09	3420 X	2949	-0-	-471	-0-	344	1	2428	3	Y	161	129 1	58
						177	9						
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT		58

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		7905 X	7050	-0-	-855	-0-	497 1	5548 3	Y	911	910 0		16
							3 4	1002 9					
06		7650 X	7343	-0-	-307	-0-	583 1	5783 3	Y	861	859 0		18
							30 4	947 9					
07		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	523 1	5541 3	Y	910	911 0		17
							10 4	1001 9					
08		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	532 1	5640 3	Y	798	797 0		18
							4 4	878 9					
*09		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	552 1	5316 3	Y	613	617 0		14
							2 4	674 9					
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													

05		2232 N	2135	-0-	-97	-0-	179 1	1756 3	Y	182	169 1		54
							200 9						
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	333 1	1830 3	Y	202	227 1		29
							12 4	222 9					
07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	282 1	1452 3	Y	151	144 1		36
							4 4	166 9					
08		2139 N	2126	-0-	-13	-0-	275 1	1660 3	Y	174	179 1		31
							191 9						
*09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	268 1	1890 3	Y	182	147 1		66
							200 9						
10		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			66

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													

05		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	244 1	7281 3	Y	1270	1264 0		82
							1397 9						
06		8370 X	8340	-0-	-30	-0-	236 1	7032 3	Y	938	947 0		73
							40 4	1032 9					
07		7905 X	7760	-0-	-145	-0-	220 1	6871 3	Y	607	603 0		77
							1 4	668 9					
08		7905 X	7864	-0-	-41	-0-	215 1	6890 3	Y	690	688 0		79
							759 9						
09		7650 X	7626	-0-	-24	-0-	246 1	6543 3	Y	760	753 0		86
							1 4	836 9					
10		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT			86

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													

05		4340 X	3693	-0-	-647	-0-	116 1	3458 3	Y	108	107 0		7
							119 9						
06		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	143 1	4243 3	Y	121	121 0		7
							24 4	133 9					
07		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	124 1	3854 3	Y	116	113 0		10
							128 9						
08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	116 1	3711 3	Y	197	195 0		12
							217 9						
09		4140 X	3942	-0-	-198	-0-	137 1	3628 3	Y	161	161 0		12
							177 9						
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 58H		RRCID -> 268458		COMPL. DATE 09/03/2012		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 8088 - 12298	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8029 X	7213	-0-	-816	-0-	232 1	6913 3	Y	62	62 0		8
06	7770 X	6374	-0-	-1396	-0-	68 9	204 1	Y	42	43 0		7
07	8277 X	6401	-0-	-1876	-0-	35 4	198 1	Y	40	40 0		7
08	8277 X	7613	-0-	-664	-0-	44 9	222 1	Y	258	253 0		12
*09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	284 9	266 1	Y	268	265 0		15
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	1 4	295 9	Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 8079 - 12315	
05	1798 X	7	-0-	-1791	-0-	6 3	1 9	Y	1	1 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.	403	-0-	403	403	11 1	351 3	Y	37	36 0		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	403	41 9		Y	-0-	1 0		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	403			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 60H		RRCID -> 268482		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8267 - 12373	
05	3100 N	3269	-0-	169	169	104 1	3099 3	Y	60	60 0		5
06	3000 N	3377	-0-	377	546	66 9	108 1	Y	43	43 0		5
07	3944 X	3398	-0-	-546	-0-	18 4	105 1	Y	43	42 0		6
08	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	47 9	87 1	Y	184	180 0		10
09	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	202 9	103 1	Y	167	167 0		10
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	184 9		Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 61H		RRCID -> 268483		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 8186 - 12393	
05	4030 X	2542	-0-	-1488	-0-	79 1	2364 3	Y	90	89 0		10
06	3780 X	2572	-0-	-1208	-0-	99 9	81 1	Y	63	64 0		9
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	14 4	106 1	Y	84	83 0		10
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	92 9	78 1	Y	149	147 0		12
*09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	164 9	110 1	Y	197	195 0		14
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	217 9		Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	221 1	2175 3	Y	289	269 1		88
							318 9						
06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	361 1	1978 3	Y	335	373 1		50
							12 4	369 9					
07		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	431 1	2219 3	Y	247	235 1		62
							5 4	272 9					
08		3100 N	3425	-0-	325	325	441 1	2657 3	Y	297	304 1		55
							327 9						
*09		3000 N	2882	-0-	-118	207	316 1	2233 3	Y	303	245 1		113
							333 9						
10		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			113

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167													
05		3193 X	2762	-0-	-431	-0-	184 1	2045 3	Y	484	483 0		11
							1 4	532 9					
06		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	231 1	2291 3	Y	764	756 0		19
							12 4	840 9					
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	247 1	2620 3	Y	707	711 0		15
							5 4	778 9					
08		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	227 1	2415 3	Y	638	637 0		16
							2 4	702 9					
*09		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	225 1	2174 3	Y	646	646 0		16
							1 4	711 9					
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			16

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422													
05		5642 X	5288	-0-	-354	-0-	167 1	4485 3	Y	572	582 0		15
							7 4	629 9					
06		5460 X	4761	-0-	-699	-0-	152 1	4041 3	Y	512	511 0		16
							5 4	563 9					
07		5642 X	5020	-0-	-622	-0-	166 1	4263 3	Y	535	531 0		20
							2 4	589 9					
08		5642 X	5411	-0-	-231	-0-	174 1	4606 3	Y	572	573 0		19
							2 4	629 9					
09		5160 X	4810	-0-	-350	-0-	177 1	4091 3	Y	492	493 0		18
							1 4	541 9					
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	6262 X	5939	-0-	-323	-0-	195	1	5249	3	Y	443	450	0	13
						8	4	487	9					
06	6060 X	5879	-0-	-181	-0-	196	1	5223	3	Y	412	410	0	15
						7	4	453	9					
07	6262 X	6046	-0-	-216	-0-	208	1	5374	3	Y	419	416	0	18
						3	4	461	9					
08	5952 X	5911	-0-	-41	-0-	198	1	5252	3	Y	417	418	0	17
						2	4	459	9					
09	5880 X	5536	-0-	-344	-0-	212	1	4897	3	Y	387	387	0	17
						1	4	426	9					
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838														

05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	3	Y	102	93	1	28
						112	9							
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	266	1	1458	3	Y	120	133	1	15
						9	4	132	9					
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	285	1	1468	3	Y	61	62	1	14
						4	4	67	9					
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	318	1	1918	3	Y	101	100	1	15
						111	9							
*09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	219	1	1543	3	Y	94	77	1	32
						103	9							
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			32

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406														

05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	204	1	5513	3	Y	327	333	0	14
						9	4	360	9					
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	207	1	5516	3	Y	265	264	0	15
						8	4	292	9					
07	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	213	1	5487	3	Y	279	277	0	17
						3	4	307	9					
08	6076 X	6046	-0-	-30	-0-	210	1	5563	3	Y	246	247	0	16
						2	4	271	9					
09	5910 X	5501	-0-	-409	-0-	216	1	5010	3	Y	248	248	0	16
						2	4	273	9					
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			16

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402														

05	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	269	1	7251	3	Y	572	580	0	14
						12	4	629	9					
06	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	261	1	6956	3	Y	548	546	0	16
						9	4	603	9					
07	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	271	1	6969	3	Y	478	475	0	19
						3	4	526	9					
08	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	249	1	6594	3	Y	443	445	0	17
						3	4	487	9					
*09	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	282	1	6535	3	Y	460	461	0	16
						2	4	506	9					
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		2671 X	2671	-0-	-0-	261	1	2228	3	Y	165	145	1	81
						182	9							
06		2535 X	2535	-0-	-0-	257	1	2105	3	Y	157	154	1	84
						173	9							
07		2627 X	2627	-0-	-0-	299	1	2132	3	Y	178	151	1	111
						196	9							
08		2728 X	2594	-0-	-134	328	1	2082	3	Y	167	211	1	67
						184	9							
09		2640 X	2409	-0-	-231	320	1	1917	3	Y	156	159	1	64
						172	9							
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666					Y	NO RPT			64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
05		2821 X	2018	-0-	-803	193	1	1649	3	Y	160	156	1	79
						176	9							
06		2730 X	1216	-0-	-1514	117	1	960	3	Y	126	138	1	67
						139	9							
07		1927 N	1927	-0-	-0-	209	1	1488	3	Y	209	165	1	111
						230	9							
08		2015 N	-0-	-0-	-2015					Y	-0-	111	1	-0-
09		1230 N	-0-	-0-	-1230					Y	-0-			-0-
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922					Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
05		929 N	929	-0-	-0-	37	1	510	3	Y	347	347	1	7
						382	9							
06		872 N	872	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	234	235	1	6
						257	9							
07		965 N	965	-0-	-0-	49	1	629	3	Y	261	153	0	111 1
						287	9							
08		1337 N	1337	-0-	-0-	72	1	881	3	Y	348	347	0	4
						1	4	383	9					
*09		879 N	879	-0-	-0-	42	1	534	3	Y	275	275	0	4
						303	9							
10		806 N	NO RPT	-0-	-806					Y	NO RPT			4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
05		3584 X	3584	-0-	-0-	358	1	3054	3	Y	156	141	1	74
						172	9							
06		3260 X	3260	-0-	-0-	338	1	2773	3	Y	135	139	1	70
						149	9							
07		3751 X	3094	-0-	-657	359	1	2559	3	Y	160	137	1	93
						176	9							
08		3751 X	3149	-0-	-602	409	1	2596	3	Y	131	175	1	49
						144	9							
09		3480 X	2321	-0-	-1159	314	1	1879	3	Y	116	122	1	43
						128	9							
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596					Y	NO RPT			43

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		5090 X	5090	-0-	-0-	210	1	4441	3	Y	398	394	0	16
						1	4	438	9					
06		4987 X	4987	-0-	-0-	245	1	4322	3	Y	381	378	0	19
						1	4	419	9					
07		6324 X	6179	-0-	-145	280	1	5541	3	Y	324	328	0	15
						2	4	356	9					
08		5983 X	5339	-0-	-644	169	1	4750	3	Y	375	372	0	18
						7	4	413	9					
09		4980 X	4853	-0-	-127	151	1	4233	3	Y	424	420	0	22
						3	4	466	9					
10		6169 X	NO RPT	-0-	-6169					Y	NO RPT			22

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 268736			COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH	7948	PERF. 8523 - 13594	

05		5782 X	5782	-0-	-0-	241	1	5089	3	Y	410	405	0	17
						1	4	451	9					
06		5782 X	5782	-0-	-0-	282	1	4973	3	Y	478	471	0	24
						1	4	526	9					
07		6259 X	6259	-0-	-0-	282	1	5583	3	Y	356	363	0	17
						2	4	392	9					
08		5166 X	5166	-0-	-0-	163	1	4575	3	Y	384	382	0	19
						6	4	422	9					
*09		5096 X	5096	-0-	-0-	159	1	4429	3	Y	459	454	0	24
						3	4	505	9					
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084					Y	NO RPT			24

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		20H	RRCID -> 268738			COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8434 - 13544	

05		496 X	138	-0-	-358	6	1	119	3	Y	12	12	0	1
						13	9							
06		480 X	210	-0-	-270	10	1	179	3	Y	19	18	0	2
						21	9							
07		950 N	950	-0-	-0-	29	1	569	3	Y	320	307	0	15
						352	9							
08		1818 N	1818	-0-	-0-	55	1	1565	3	Y	177	182	0	10
						3	4	195	9					
*09		2152 N	2152	-0-	-0-	65	1	1810	3	Y	251	247	0	14
						1	4	276	9					
10		248 N	NO RPT	-0-	-248					Y	NO RPT			14

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		21H	RRCID -> 268741			COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH	7974	PERF. 8469 - 13468	

05		4994 X	4994	-0-	-0-	207	1	4362	3	Y	385	382	0	14
						1	4	424	9					
06		4971 X	4971	-0-	-0-	244	1	4299	3	Y	388	385	0	17
						1	4	427	9					
07		5242 X	5242	-0-	-0-	235	1	4644	3	Y	328	332	0	13
						2	4	361	9					
08		4991 X	4089	-0-	-902	130	1	3662	3	Y	265	267	0	11
						5	4	292	9					
09		4980 X	3720	-0-	-1260	119	1	3302	3	Y	271	269	0	13
						1	4	298	9					
10		5239 X	NO RPT	-0-	-5239					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-		226 1	4767 3	4	Y	402	400 0		16
								1 4	442 9						
06		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-		275 1	4841 3	4	Y	365	363 0		18
								1 4	402 9						
07		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-		286 1	5663 3	4	Y	293	297 0		14
								2 4	322 9						
08		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		169 1	4774 3	4	Y	323	321 0		16
								7 4	355 9						
*09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		150 1	4191 3	4	Y	353	350 0		19
								3 4	388 9						
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076															
05		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-		225 1	4750 3	4	Y	678	671 0		25
								1 4	746 9						
06		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-		248 1	4367 3	4	Y	540	541 0		24
								1 4	594 9						
07		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-		257 1	5087 3	4	Y	450	456 0		18
								2 4	495 9						
08		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-		160 1	4492 3	4	Y	479	477 0		20
								6 4	527 9						
*09		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-		155 1	4303 3	4	Y	636	627 0		29
								2 4	700 9						
10		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368															
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		293 1	2883 3	9	Y	277	261 1		79
								305 9							
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		483 1	2647 3	9	Y	295	334 1		40
								17 4	325 9						
07		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		602 1	3095 3	9	Y	242	228 1		54
								7 4	266 9						
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		448 1	2699 3	9	Y	261	271 1		44
								287 9							
*09		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-		386 1	2728 3	9	Y	262	213 1		93
								288 9							
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			93

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634															
05		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		276 1	2716 3	9	Y	157	147 1		44
								173 9							
06		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		411 1	2252 3	9	Y	157	181 1		20
								14 4	173 9						
07		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		519 1	2670 3	9	Y	120	114 1		26
								6 4	132 9						
08		3038 X	2898	-0-	-140	-0-		391 1	2358 3	9	Y	135	139 1		22
								149 9							
09		2940 X	2878	-0-	-62	-0-		337 1	2379 3	9	Y	147	118 1		51
								162 9							
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			51

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	184	1	2046	3	504	505	0	
						554	9					13	
06	3000 N	4067	-0-	1067	1067	262	1	2979	3	710	708	0	
						45	4					15	
07	5199 X	4132	-0-	-1067	-0-	268	1	3201	3	599	600	0	
						4	4					14	
08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	270	1	2973	3	532	534	0	
						6	4					12	
*09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	252	1	2728	3	512	513	0	
						13	4					11	
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT	11	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	268840	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8854 - 14571	
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	298	1	3327	3	1026	1025	0	
						1	4					25	
06	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	430	1	4880	3	1130	1128	0	
						73	4					27	
07	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	412	1	4918	3	1164	1165	0	
						7	4					26	
08	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	498	1	5485	3	1003	1007	0	
						12	4					22	
*09	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	431	1	4662	3	998	1001	0	
						22	4					19	
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT	19	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		72H	RRCID ->	268885	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9240 - 15073	
05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	533	1	4554	3	342	301	1	
						376	9					164	
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	576	1	4727	3	314	312	1	
						345	9					166	
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	542	1	3857	3	276	256	1	
						304	9					186	
08	5673 X	4078	-0-	-1595	-0-	519	1	3296	3	239	323	1	
						263	9					102	
09	5640 X	2268	-0-	-3372	-0-	293	1	1754	3	201	217	1	
						221	9					86	
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT	86	

TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268896	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	6532 - 11015	
05	6231 X	4134	-0-	-2097	-0-	383	1	3602	3	84	32	1	
						57	4					52	
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	374	1	2711	3	97	99	1	
						743	4					50	
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	412	1	3116	3	141	100	1	
						398	4					91	
08	4123 X	2360	-0-	-1763	-0-	286	1	2005	3	61	50	1	
						2	4					102	
09	3990 X	2728	-0-	-1262	-0-	371	1	2217	3	125	113	1	
						2	4					114	
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT	114	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
05	8370 X	2993	-0-	-5377	-0-	278 1	2610 3	41 4	64 9	Y	58	52 1	85					
06	8100 X	3532	-0-	-4568	-0-	334 1	2423 3	664 4	111 9	Y	101	124 1	62					
07	5146 X	3577	-0-	-1569	-0-	362 1	2744 3	351 4	120 9	Y	109	90 1	81					
08	7409 X	3571	-0-	-3838	-0-	438 1	3072 3	3 4	58 9	Y	53	45 1	89					
09	7170 X	3071	-0-	-4099	-0-	425 1	2545 3	3 4	98 9	Y	89	89 1	89					
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT		89					
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901													COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 7063 - 11946	
05	4092 X	3655	-0-	-437	-0-	105 1	3019 3	531 9		Y	483	448 0	63					
06	3960 X	3137	-0-	-823	-0-	45 1	2698 3	394 9		Y	358	391 0	30					
07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	38 1	3094 3	520 9		Y	473	443 0	23 1 37					
08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	41 1	3131 3	41 1		Y	527	508 0	19 1 37					
*09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	580 9		46 1		Y	507	508 0	36					
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	558 9				Y	NO RPT		36					
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907													COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 7220 - 11764	
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	71 1	2024 3	505 9		Y	459	432 0	58					
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	24 1	1454 3	282 9		Y	256	294 0	20					
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	27 1	2208 3	414 9		Y	376	351 0	18 1 27					
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	26 1	1986 3	308 9		Y	280	278 0	10 1 19					
*09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	29 1	1770 3	325 9		Y	295	294 0	20					
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		20					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911													COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 8369 - 13490	
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	134 1	1492 3	491 9		Y	446	446 0	15					
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	118 1	1338 3	20 4	436 9	Y	396	395 0	16					
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	117 1	1400 3	2 4	439 9	Y	399	399 0	16					
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	118 1	1303 3	3 4	389 9	Y	354	356 0	14					
*09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	111 1	1204 3	6 4	372 9	Y	338	339 0	13					
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		13					
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913													COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 6410 - 11074	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	606 1	10921 3	Y	346	343 1				26
						19 4	381 9							
06	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	515 1	11015 3	Y	320	291 1				55
						352 9								
07	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	514 1	10867 3	Y	326	343 1				38
						359 9								
08	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	556 1	11710 3	Y	310	316 1				32
						1 4	341 9							
*09	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	490 1	10442 3	Y	308	303 1				37
						339 9								
10	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT					37

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

05	6820 X	6561	-0-	-259	-0-	331 1	5963 3	Y	234	228 1				21
						10 4	257 9							
06	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	290 1	6211 3	Y	242	218 1				45
						266 9								
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	287 1	6063 3	Y	235	248 1				32
						259 9								
08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	289 1	6061 3	Y	238	242 1				28
						262 9								
*09	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	268 1	5714 3	Y	240	236 1				32
						264 9								
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

05	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	365 1	6577 3	Y	330	324 1				29
						11 4	363 9							
06	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	310 1	6627 3	Y	288	263 1				54
						317 9								
07	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	318 1	6719 3	Y	301	315 1				40
						331 9								
08	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	332 1	6978 3	Y	291	296 1				35
						320 9								
*09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	290 1	6172 3	Y	275	271 1				39
						303 9								
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT					39

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	73 1	1008 3	Y	562	563 1				13
						618 9								
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	72 1	934 3	Y	751	743 1				21
						826 9								
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	100 1	1291 3	Y	460	271 0	204 1			6
						506 9								
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	96 1	1165 3	Y	602	599 0				9
						1 4	662 9							
*09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	93 1	1181 3	Y	886	883 0				12
						975 9								
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 9115 - 14808	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7657 X	7461	-0-	-196	-0-	371 1 12 4	6698 3 380 9	Y	345	340 1	28
06	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	316 1 398 9	6759 3	Y	362	327 1	63
07	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	316 1 420 9	6676 3	Y	382	398 1	47
08	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	335 1 473 9	7037 3	Y	430	431 1	46
*09	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	324 1 464 9	6908 3	Y	422	415 1	53
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		53

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 8538 - 14101	
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	181 1 589 9	3794 3	Y	535	539 0	23
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	178 1 1 4	3153 3 275 9	Y	250	259 0	14
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	220 1 2 4	4364 3 601 9	Y	546	536 0	24
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	135 1 6 4	3804 3 663 9	Y	603	600 0	27
*09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	3368 3 759 9	Y	690	683 0	34
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		34

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268990		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 8553 - 13938	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	106 1 496 9	1867 3	Y	451	430 0	21
07	3100 N	3683	-0-	583	583	159 1 413 9	3111 3	Y	375	379 0	17
08	2612 N	2029	-0-	-583	-0-	57 1 3 4	1631 3 338 9	Y	307	310 0	14
*09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	58 1 1 4	1626 3 364 9	Y	331	329 0	16
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268994		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8390 - 13909	
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	168 1 638 9	3523 3	Y	580	576 0	26
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	197 1 1 4	3475 3 650 9	Y	591	586 0	31
07	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	271 1 2 4	5365 3 692 9	Y	629	630 0	30
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	144 1 6 4	4068 3 681 9	Y	619	618 0	31
09	4530 X	4282	-0-	-248	-0-	123 1 1 4	3397 3 761 9	Y	692	686 0	37
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 269050			COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4092 X	1239	-0-	-2853	-0-	54 1	888 3	Y	270	270 0		44
							297 9						
06		3660 X	864	-0-	-2796	-0-	11 1	630 3	Y	201	214 0		31
							2 4	221 9					
07		2666 X	1967	-0-	-699	-0-	17 1	1480 3	Y	427	425 0		33
							470 9						
08		2666 X	1971	-0-	-695	-0-	20 1	1448 3	Y	457	457 0		33
							503 9						
09		2580 X	2236	-0-	-344	-0-	22 1	1663 3	Y	501	496 0		38
							551 9						
10		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			38

STUMBERG RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269052			COMPL. DATE 04/21/2013			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247		

05		4371 X	3955	-0-	-416	-0-	184 1	3067 3	Y	639	635 0		52
							1 4	703 9					
06		4230 X	3725	-0-	-505	-0-	56 1	2980 3	Y	620	635 0		37
							7 4	682 9					
07		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	42 1	3790 3	Y	749	745 0		41
							1 4	824 9					
08		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	40 1	2965 3	Y	605	606 0		40
							666 9						
09		3270 X	2801	-0-	-469	-0-	29 1	2194 3	Y	525	520 0		45
							578 9						
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			45

STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 269070			COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182		

05		3317 X	3007	-0-	-310	-0-	147 1	2449 3	Y	373	370 0		38
							1 4	410 9					
06		3210 X	3010	-0-	-200	-0-	47 1	2519 3	Y	398	407 0		29
							6 4	438 9					
07		3317 X	2921	-0-	-396	-0-	25 1	2269 3	Y	570	566 0		33
							627 9						
08		3317 X	2866	-0-	-451	-0-	32 1	2396 3	Y	398	399 0		32
							438 9						
09		3000 X	2498	-0-	-502	-0-	27 1	2054 3	Y	379	375 0		36
							417 9						
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			36

STUMBERG RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269074			COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113		

05		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	268 1	4486 3	Y	561	558 0		55
							2 4	617 9					
06		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	65 1	3460 3	Y	482	498 0		39
							8 4	530 9					
07		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	43 1	3789 3	Y	598	594 0		43
							658 9						
08		5549 X	4062	-0-	-1487	-0-	46 1	3411 3	Y	550	551 0		42
							605 9						
09		5370 X	4247	-0-	-1123	-0-	46 1	3497 3	Y	640	633 0		49
							704 9						
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
STUMBERG RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 269104			COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	77 1	1278 3	Y	243	241 0			10
							267 9							
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	15 1	819 3	Y	148	151 0			7
							2 4	163 9						
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	7 1	664 3	Y	162	161 0			8
							178 9							
08		961 N	955	-0-	-6	-0-	9 1	681 3	Y	241	241 0			8
							265 9							
*09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	12 1	891 3	Y	293	289 0			12
							322 9							
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				12

STUMBERG RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 269106			COMPL. DATE 04/06/2013			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594			
05		5363 X	3637	-0-	-1726	-0-	163 1	2726 3	Y	679	675 0			67
							1 4	747 9						
06		5190 X	3940	-0-	-1250	-0-	59 1	3168 3	Y	641	660 0			48
							8 4	705 9						
07		5115 X	2150	-0-	-2965	-0-	21 1	1829 3	Y	273	273 0			48
							300 9							
08		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	92 1	6917 3	Y	703	703 0			48
							1 4	773 9						
09		3930 X	2284	-0-	-1646	-0-	24 1	1777 3	Y	439	436 0			51
							483 9							
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT				51

STUMBERG RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 269108			COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389			
05		5056 X	4196	-0-	-860	-0-	210 1	3500 3	Y	441	437 0			26
							1 4	485 9						
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	58 1	3072 3	Y	371	378 0			19
							7 4	408 9						
07		6076 X	3635	-0-	-2441	-0-	36 1	3184 3	Y	377	375 0			21
							415 9							
08		6076 X	3034	-0-	-3042	-0-	35 1	2581 3	Y	380	380 0			21
							418 9							
09		4050 X	2603	-0-	-1447	-0-	29 1	2146 3	Y	389	385 0			25
							428 9							
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT				25

STUMBERG RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 269112			COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056			
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	27 1	452 3	Y	413	410 0			21
							454 9							
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	10 1	509 3	Y	396	401 0			16
							1 4	436 9						
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	5 1	420 3	Y	305	303 0			18
							336 9							
08		868 N	690	-0-	-178	-0-	4 1	250 3	Y	396	396 0			18
							436 9							
09		840 N	14	-0-	-826	-0-	3 3	11 9	Y	10	11 0			17
									Y	NO RPT				17
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 269127		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	243 1	4046 3	Y	657	653 0		53
							1 4	723 9					
06		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	79 1	4250 3	Y	686	701 0		38
							10 4	755 9					
07		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	44 1	3865 3	Y	572	569 0		41
							629 9						
08		5022 X	3701	-0-	-1321	-0-	42 1	3135 3	Y	476	477 0		40
							524 9						
09		5100 X	4334	-0-	-766	-0-	48 1	3585 3	Y	637	629 0		48
							701 9						
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			48

STUMBERG RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 269128		COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139			

05		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	165 1	2755 3	Y	730	725 0		57
							1 4	803 9					
06		3480 X	3348	-0-	-132	-0-	48 1	2572 3	Y	656	673 0		40
							6 4	722 9					
07		4433 X	3082	-0-	-1351	-0-	27 1	2419 3	Y	578	575 0		43
							636 9						
08		3751 X	3208	-0-	-543	-0-	33 1	2472 3	Y	639	639 0		43
							703 9						
09		3600 X	2875	-0-	-725	-0-	29 1	2171 3	Y	614	608 0		49
							675 9						
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			49

STUMBERG RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 269136		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941			

05		3224 X	3119	-0-	-105	-0-	146 1	2443 3	Y	481	478 0		52
							1 4	529 9					
06		3120 X	3029	-0-	-91	-0-	45 1	2414 3	Y	513	528 0		37
							6 4	564 9					
07		3472 X	2748	-0-	-724	-0-	24 1	2163 3	Y	510	507 0		40
							561 9						
08		3472 X	2671	-0-	-801	-0-	28 1	2089 3	Y	504	504 0		40
							554 9						
09		3030 X	2523	-0-	-507	-0-	26 1	1921 3	Y	524	518 0		46
							576 9						
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 51H		RRCID -> 269181		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056			

05		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	200 1	4751 3	Y	252	252 0		11
							277 9						
06		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	226 1	4683 3	Y	232	230 0		13
							1 4	255 9					
07		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	244 1	4567 3	Y	248	248 0		13
							273 9						
08		5239 X	5134	-0-	-105	-0-	271 1	4625 3	Y	212	215 0		10
							5 4	233 9					
09		5100 X	4068	-0-	-1032	-0-	200 1	3621 3	Y	213	211 0		12
							13 4	234 9					
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269239		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	406 1 10 4	7033 3 344 9	Y	313	310 1	19
06	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	372 1 7 4	7629 3 369 9	Y	335	311 1	43
07	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	362 1 1 4	7169 3 386 9	Y	351	356 1	38
08	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	355 1 3 4	7304 3 388 9	Y	353	358 1	33
*09	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	332 1 1 4	7042 3 326 9	Y	296	289 1	40
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		40
WORTHY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 269240		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529			
05	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	444 1 11 4	7705 3 243 9	Y	221	223 1	12
06	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	374 1 7 4	7681 3 294 9	Y	267	246 1	33
07	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	341 1 1 4	6754 3 231 9	Y	210	221 1	22
08	7533 X	5191	-0-	-2342	-0-	233 1 2 4	4795 3 161 9	Y	146	155 1	13
09	7290 X	6642	-0-	-648	-0-	290 1 1 4	6155 3 196 9	Y	178	170 1	21
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT		21
WORTHY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780			
05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	398 1 10 4	6903 3 295 9	Y	268	264 1	13
06	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	361 1 7 4	7407 3 252 9	Y	229	215 1	27
07	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	370 1 1 4	7316 3 221 9	Y	201	209 1	19
08	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	347 1 3 4	7145 3 233 9	Y	212	215 1	16
*09	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	319 1 1 4	6772 3 248 9	Y	225	216 1	25
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		25
WORTHY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339			
05	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	489 1 12 4	8468 3 341 9	Y	310	309 1	17
06	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	434 1 8 4	8902 3 353 9	Y	321	298 1	40
07	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	440 1 1 4	8708 3 326 9	Y	296	305 1	31
08	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	441 1 3 4	9051 3 325 9	Y	295	301 1	25
*09	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	402 1 1 4	8516 3 250 9	Y	227	224 1	28
10	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 N	2601	-0-	-3	-0-	251	1	2143	3	Y	188	167	91
						207	9						
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	267	1	2193	3	Y	175	173	93
						193	9						
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	341	1	2426	3	Y	246	196	143
						271	9						
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	411	1	2606	3	Y	227	282	88
						250	9						
*09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	598	1	3582	3	Y	209	213	84
						230	9						
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		84

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

05	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	439	1	10824	3	Y	632	631	61
						695	9						
06	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	411	1	10309	3	Y	617	619	59
						679	9						
07	11749 X	11647	-0-	-102	-0-	431	1	10625	3	Y	537	536	60
						591	9						
08	12617 X	11502	-0-	-1115	-0-	424	1	10471	3	Y	552	565	47
						607	9						
09	12210 X	10873	-0-	-1337	-0-	414	1	9789	3	Y	609	603	53
						670	9						
10	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT		53

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	25	26	6
						28	9						
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	4	1	341	3	Y	3	3	6
						1	4	3	9				
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	354	3	Y	2	2	6
						2	9						
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	4	1	307	3	Y	2	3	5
						2	9						
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	4	1	286	3	Y	3	3	5
						3	9						
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	36	1	3351	3	Y	215	220	37
						1	4	237	9				
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	37	1	3328	3	Y	213	209	41
						7	4	234	9				
07	3844 X	3559	-0-	-285	-0-	37	1	3265	3	Y	232	210	63
						2	4	255	9				
08	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	42	1	3281	3	Y	227	243	47
						2	4	250	9				
*09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	50	1	3522	3	Y	235	208	74
						3	4	259	9				
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT		74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 37H		RRCID -> 269306		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	3704	-0-	-295	-0-	36 1	3304 3	Y	330	336 0		54
						1 4	363 9					
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	39 1	3598 3	Y	311	306 0		59
						8 4	342 9					
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	39 1	3399 3	Y	307	279 0		87
						2 4	338 9					
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	45 1	3574 3	Y	372	393 0		66
						3 4	409 9					
09	3480 X	2213	-0-	-1267	-0-	28 1	1970 3	Y	194	175 0		85
						2 4	213 9					
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			85

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 38H		RRCID -> 269307		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026				
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	5 1	431 3	Y	19	20 0		-0-
						21 9						
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	5 1	470 3	Y	24	23 0		1
						1 4	26 9					
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	6 1	475 3	Y	29	26 0		4
						32 9						
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	5 1	364 3	Y	19	20 0		3
						21 9						
*09	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	28 1	2001 3	Y	139	122 0		20
						2 4	153 9					
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333				
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	35 1	3176 3	Y	229	231 0		28
						1 4	252 9					
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	35 1	3187 3	Y	172	170 0		30
						7 4	189 9					
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	34 1	2917 3	Y	150	136 0		44
						1 4	165 9					
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	37 1	2887 3	Y	167	177 0		34
						2 4	184 9					
*09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	41 1	2811 3	Y	189	168 0		55
						2 4	208 9					
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557				
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	1 1	56 3	Y	-0-			-0-
						1 1	83 3	Y	18	17 0		1
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20 9						
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	7 1	595 3	Y	26	24 0		3
						29 9						
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	4 1	327 3	Y	7	8 0		2
						8 9						
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	1 1	76 3	Y	2	2 0		2
						2 9						
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		5362 X	5362	-0-	-0-	197	1	4673	3	Y	447	446	0	33
						492	9							
06		4710 X	4640	-0-	-70	197	1	4087	3	Y	323	322	0	34
						1	4	355	9					
07		5177 X	4776	-0-	-401	223	1	4171	3	Y	347	347	0	34
						382	9							
08		5339 X	5339	-0-	-0-	270	1	4614	3	Y	409	413	0	30
						5	4	450	9					
*09		5026 X	5026	-0-	-0-	241	1	4367	3	Y	365	361	0	34
						16	4	402	9					
10		5177 X	NO RPT	-0-	-5177					Y	NO RPT			34

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118														
05		1767 N	1767	-0-	-0-	106	1	1186	3	Y	432	433	0	8
						475	9							
06		1290 N	1290	-0-	-0-	78	1	888	3	Y	283	283	0	8
						13	4	311	9					
07		1363 N	1363	-0-	-0-	78	1	928	3	Y	324	324	0	8
						1	4	356	9					
08		1426 N	1113	-0-	-313	64	1	708	3	Y	308	309	0	7
						2	4	339	9					
09		1290 N	941	-0-	-349	55	1	602	3	Y	255	256	0	6
						3	4	281	9					
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364					Y	NO RPT			6

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204														
05		2993 X	2993	-0-	-0-	214	1	1820	3	Y	871	870	0	11
						1	4	958	9					
06		2254 N	2254	-0-	-0-	190	1	1489	3	Y	519	520	0	10
						4	4	571	9					
07		1363 N	1363	-0-	-0-	55	1	889	3	Y	380	382	0	8
						1	4	418	9					
08		3100 N	3162	-0-	62	47	1	2093	3	Y	929	927	0	10
						1022	9							
*09		2532 N	2470	-0-	-62	204	1	1753	3	Y	466	468	0	8
						513	9							
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364					Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
05		5363 X	5194	-0-	-169	203	1	4811	3	Y	164	164	0	18
						180	9							
06		5190 X	3727	-0-	-1463	167	1	3449	3	Y	101	100	0	19
						111	9							
07		5363 X	4146	-0-	-1217	204	1	3818	3	Y	113	113	0	19
						124	9							
08		5348 X	5348	-0-	-0-	287	1	4911	3	Y	131	134	0	16
						6	4	144	9					
*09		5339 X	5339	-0-	-0-	271	1	4910	3	Y	127	125	0	18
						18	4	140	9					
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 269385		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	189 1 624 9	4476 3	Y	567 566 0	37
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	205 1 1 4	4254 3	Y	479 476 0	40
07	4836 X	4673	-0-	-163	-0-	213 1 476 9	3984 3	Y	433 433 0	40
08	5146 X	4619	-0-	-527	-0-	230 1 4 4	3928 3	Y	415 422 0	33
09	4980 X	4277	-0-	-703	-0-	201 1 13 4	3641 3	Y	384 380 0	37
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT	37
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 269388		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617		
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	127 1 416 9	3013 3	Y	378 378 0	30
06	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	180 1 402 9	3712 3	Y	365 362 0	33
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	198 1 420 9	3713 3	Y	382 382 0	33
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	203 1 4 4	3464 3	Y	378 383 0	28
*09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	190 1 13 4	3453 3	Y	347 343 0	32
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT	32
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269455		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415		
05	5921 X	5637	-0-	-284	-0-	27 1 4 4	5356 3	Y	227 228 0	14
06	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	27 1 6 4	5290 3	Y	216 215 0	15
07	5828 X	5756	-0-	-72	-0-	26 1 1 4	5480 3	Y	226 222 0	19
08	5828 X	5352	-0-	-476	-0-	27 1 261 9	5064 3	Y	237 245 0	11
09	5550 X	5345	-0-	-205	-0-	25 1 1 4	4991 3	Y	298 299 0	10
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT	10
BEINHORN RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269457		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785		
05	4557 X	3255	-0-	-1302	-0-	106 1 5 4	2866 3	Y	253 258 0	10
06	4410 X	3829	-0-	-581	-0-	126 1 5 4	3364 3	Y	304 302 0	12
07	4061 X	3448	-0-	-613	-0-	117 1 2 4	3031 3	Y	271 270 0	13
08	4061 X	3655	-0-	-406	-0-	121 1 1 4	3204 3	Y	299 300 0	12
09	3840 X	3749	-0-	-91	-0-	142 1 1 4	3289 3	Y	288 289 0	11
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 30H		RRCID -> 269469			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4712 X	1974	-0-	-2738	-0-	19 1	1733 3	Y	202	214 0			75
							222 9							
06		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	21 1	1911 3	Y	300	293 0			82
							4 4	330 9						
07		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	18 1	1600 3	Y	273	247 0			108
							1 4	300 9						
08		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	25 1	1958 3	Y	238	266 0			80
							1 4	262 9						
*09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	27 1	1896 3	Y	231	206 0			105
							2 4	254 9						
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT				105

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 269470			COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945			
05		6727 X	4029	-0-	-2698	-0-	148 1	3504 3	Y	343	344 0			33
							377 9							
06		6510 X	4227	-0-	-2283	-0-	177 1	3656 3	Y	358	356 0			35
							394 9							
07		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	241 1	4539 3	Y	483	481 0			37
							1 4	531 9						
08		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	267 1	4563 3	Y	461	467 0			31
							5 4	507 9						
*09		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	229 1	4143 3	Y	420	416 0			35
							15 4	462 9						
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT				35

FOGMT			WELL #: 13SP		RRCID -> 269473			COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048			
05		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	114 1	3265 3	Y	564	526 0			69
							620 9							
06		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	55 1	3267 3	Y	444	482 0			31
							488 9							
07		4278 X	3796	-0-	-482	-0-	40 1	3232 3	Y	476	451 0	23 1		33
							524 9							
08		4278 X	3454	-0-	-824	-0-	39 1	2934 3	Y	437	427 0	16 1		27
							481 9							
*09		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	56 1	3419 3	Y	644	631 0			40
							708 9							
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 31H		RRCID -> 269474			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053			
05		3658 X	2280	-0-	-1378	-0-	23 1	2096 3	Y	146	153 0			40
							161 9							
06		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	14 1	1302 3	Y	108	107 0			41
							3 4	119 9						
07		2325 X	2256	-0-	-69	-0-	23 1	2027 3	Y	186	167 0			60
							1 4	205 9						
08		2325 X	1852	-0-	-473	-0-	21 1	1655 3	Y	159	175 0			44
							1 4	175 9						
*09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	26 1	1752 3	Y	193	171 0			66
							1 4	212 9						
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT				66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: F 1SP		RRCID -> 269483		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 6345		PERF. 6848 - 11412			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	58 1	1672 3	Y	346	319 0		47	
						381 9							
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	29 1	1765 3	Y	304	324 0		27	
						334 9							
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	23 1	1866 3	Y	406	379 0	19 1	35	
						447 9							
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	23 1	1742 3	Y	347	341 0	12 1	29	
						382 9							
09	2130 N	1497	-0-	-633	-0-	20 1	1246 3	Y	210	218 0		21	
						231 9							
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			21	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 269486		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 8160 - 13736			
05	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	232 1	5532 3	Y	479	478 0		30	
						1 4	527 9						
06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	259 1	5366 3	Y	478	475 0		33	
						1 4	526 9						
07	6045 X	5614	-0-	-431	-0-	256 1	4814 3	Y	494	494 0		33	
						1 4	543 9						
08	6293 X	5078	-0-	-1215	-0-	252 1	4298 3	Y	475	480 0		28	
						5 4	523 9						
09	6150 X	4798	-0-	-1352	-0-	219 1	3973 3	Y	537	531 0		34	
						15 4	591 9						
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT			34	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 269488		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8209 - 13744			
05	5673 X	4896	-0-	-777	-0-	170 1	4037 3	Y	626	624 0		45	
						689 9							
06	5490 X	5252	-0-	-238	-0-	216 1	4485 3	Y	500	497 0		48	
						1 4	550 9						
07	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	241 1	4506 3	Y	549	549 0		48	
						604 9							
08	4898 X	3533	-0-	-1365	-0-	174 1	2968 3	Y	353	362 0		39	
						3 4	388 9						
09	5130 X	5122	-0-	-8	-0-	236 1	4289 3	Y	528	521 0		46	
						16 4	581 9						
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			46	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 32H		RRCID -> 269491		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8311 - 13056			
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	23 1	2026 3	Y	74	76 0		14	
						81 9							
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	22 1	2087 3	Y	75	74 0		15	
						5 4	83 9						
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	25 1	2217 3	Y	101	91 0		25	
						1 4	111 9						
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	26 1	2008 3	Y	74	81 0		18	
						1 4	81 9						
*09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	27 1	1926 3	Y	103	92 0		29	
						2 4	113 9						
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 33H		RRCID -> 269495		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2883 X	2523	-0-	-360	-0-	25 1 1 4	2324 3 173 9	Y	157	160 0	26
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	27 1 5 4	2407 3 172 9	Y	156	153 0	29
07	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	2649 3 198 9	Y	180	163 0	46
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	2595 3 184 9	Y	167	179 0	34
09	2580 N	2565	-0-	-15	-0-	34 1 2 4	2349 3 180 9	Y	164	146 0	52
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		52
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 48H		RRCID -> 269496		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712			
05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	118 1 6 4	3580 3 251 9	Y	228	228 0	11
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	89 1 19 4	3303 3 172 9	Y	156	158 0	9
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	86 1 7 4	3033 3 254 9	Y	231	229 0	11
08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	90 1 4 4	3407 3 255 9	Y	232	231 0	12
*09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	67 1 12 4	3309 3 251 9	Y	228	227 0	13
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		13
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 49H		RRCID -> 269497		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551			
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	116 1 6 4	3516 3 261 9	Y	237	238 0	13
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	91 1 20 4	3393 3 288 9	Y	262	263 0	12
07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	85 1 7 4	3004 3 307 9	Y	279	277 0	14
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	90 1 4 4	3393 3 328 9	Y	298	296 0	16
*09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	67 1 12 4	3272 3 331 9	Y	301	300 0	17
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		17
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 50H		RRCID -> 269509		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577			
05	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	165 1 9 4	5018 3 250 9	Y	227	228 0	9
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	117 1 26 4	4394 3 321 9	Y	292	293 0	8
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	127 1 10 4	4464 3 303 9	Y	275	274 0	9
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	122 1 5 4	4587 3 285 9	Y	259	258 0	10
*09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	83 1 14 4	4023 3 298 9	Y	271	269 0	12
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 43H		RRCID -> 269510		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1674 N	1565	-0-	-109	-0-	45 1 3 4	1395 3 122 9	Y	111	111 0	3
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	32 1 7 4	1184 3 121 9	Y	110	111 0	2
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	1541 3 171 9	Y	155	154 0	3
08	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	33 1 1 4	1245 3 73 9	Y	66	66 0	3
*09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	32 1 6 4	1565 3 120 9	Y	109	108 0	4
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		4
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 34H		RRCID -> 269512		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325			
05	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	23 1 1 4	2189 3 172 9	Y	156	159 0	15
06	2610 X	2447	-0-	-163	-0-	25 1 5 4	2281 3 136 9	Y	124	123 0	16
07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	2354 3 152 9	Y	138	125 0	29
08	2387 X	2364	-0-	-23	-0-	27 1 2 4	2193 3 142 9	Y	129	139 0	19
09	2310 N	2094	-0-	-216	-0-	27 1 2 4	1912 3 153 9	Y	139	124 0	34
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		34
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 35H		RRCID -> 269513		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647			
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	4160 3 473 9	Y	430	438 0	69
06	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	47 1 10 4	4376 3 461 9	Y	419	411 0	77
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	4274 3 474 9	Y	431	391 0	117
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	51 1 3 4	4082 3 435 9	Y	395	424 0	88
09	4410 X	4312	-0-	-98	-0-	55 1 3 4	3799 3 455 9	Y	414	368 0	134
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		134
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 269517		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782			
05	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	446 1 631 9	4814 3 4627 3	Y	574	574 0	32
06	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	409 1 572 9	4627 3 4488 3	Y	520	522 0	30
07	6417 X	5483	-0-	-934	-0-	415 1 580 9	4488 3 888 3	Y	527	524 0	33
08	6169 X	1082	-0-	-5087	-0-	88 1 106 9	888 3 4510 3	Y	96	121 0	8
09	5970 X	5384	-0-	-586	-0-	414 1 1 4	4510 3 459 9	Y	417	394 0	31
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	269518	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 8303 - 13600
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	437 1	4713 3	Y	428	426 0	25	
						471 9						
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	398 1	4501 3	Y	393	394 0	24	
						432 9						
07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	434 1	4693 3	Y	402	400 0	26	
						442 9						
08	5549 X	5301	-0-	-248	-0-	440 1	4457 3	Y	367	364 0	29	
						404 9						
*09	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	590 1	6414 3	Y	397	394 0	32	
						1 4	437 9					
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT		32	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		12H	RRCID ->	269519	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 8332 - 13605
05	2883 X	2858	-0-	-25	-0-	224 1	2419 3	Y	195	194 0	9	
						215 9						
06	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	234 1	2647 3	Y	152	154 0	7	
						167 9						
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	278 1	2999 3	Y	159	158 0	8	
						175 9						
08	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	326 1	3299 3	Y	200	195 0	13	
						220 9						
09	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	218 1	2371 3	Y	137	141 0	9	
						151 9						
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		9	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		13H	RRCID ->	269521	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 8297 - 13594
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	243 1	2621 3	Y	267	269 0	17	
						294 9						
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	221 1	2494 3	Y	236	238 0	15	
						260 9						
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	220 1	2372 3	Y	214	214 0	15	
						235 9						
08	2883 X	1215	-0-	-1668	-0-	100 1	1009 3	Y	96	102 0	9	
						106 9						
*09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	223 1	2418 3	Y	213	205 0	17	
						234 9						
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		17	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		14H	RRCID ->	269522	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 8362 - 13658
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	261 1	2815 3	Y	296	298 0	11	
						326 9						
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	268 1	3031 3	Y	293	292 0	12	
						322 9						
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	270 1	2917 3	Y	300	298 0	14	
						330 9						
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	360 1	3646 3	Y	349	342 0	21	
						384 9						
*09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	264 1	2866 3	Y	281	285 0	17	
						309 9						
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		28H	RRCID -> 269524			COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 8385 - 12353		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	161 1	1359 3	Y	293	294 0		4
							322 9						
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	137 1	1076 3	Y	235	236 0		3
							3 4	259 9					
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	84 1	1355 3	Y	303	304 0		2
							2 4	333 9					
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	36 1	1570 3	Y	353	352 0		3
							388 9						
*09		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	199 1	1711 3	Y	417	417 0		3
							459 9						
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		29H	RRCID -> 269526			COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 8162 - 13089		

05		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	168 1	1425 3	Y	1287	1288 0		15
							1416 9						
06		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	185 1	1451 3	Y	1398	1398 0		15
							4 4	1538 9					
07		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	62 1	1012 3	Y	963	966 0		12
							2 4	1059 9					
08		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	22 1	964 3	Y	882	881 0		13
							970 9						
*09		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	113 1	971 3	Y	945	946 0		12
							1040 9						
10		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		49H	RRCID -> 269527			COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7838	PERF. 8548 - 13497		

05		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	134 1	3183 3	Y	329	329 0		26
							362 9						
06		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	159 1	3275 3	Y	357	354 0		29
							393 9						
07		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	181 1	3386 3	Y	334	334 0		29
							367 9						
08		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	195 1	3329 3	Y	306	310 0		25
							4 4	337 9					
09		3630 X	3380	-0-	-250	-0-	158 1	2869 3	Y	311	307 0		29
							11 4	342 9					
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		50H	RRCID -> 269528			COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 8622 - 13769		

05		2852 X	2437	-0-	-415	-0-	86 1	2041 3	Y	282	282 0		17
							310 9						
06		2760 X	2523	-0-	-237	-0-	104 1	2149 3	Y	245	244 0		18
							270 9						
07		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	119 1	2224 3	Y	240	240 0		18
							264 9						
08		2449 N	2335	-0-	-114	-0-	116 1	1974 3	Y	221	224 0		15
							2 4	243 9					
09		2460 N	2321	-0-	-139	-0-	109 1	1968 3	Y	215	213 0		17
							7 4	237 9					
10		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			17

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	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 WEST		WELL #: 42H		RRCID -> 269530		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7853		PERF. 8609 - 13232					
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	97 1	2945 3	5 4	113 9	Y	103	104 0			8
06	2850 X	2308	-0-	-542	-0-	57 1	2139 3	13 4	99 9	Y	90	91 0			7
07	2728 X	1778	-0-	-950	-0-	47 1	1640 3	4 4	87 9	Y	79	79 0			7
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	71 1	2698 3	3 4	121 9	Y	110	109 0			8
*09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	51 1	2480 3	9 4	114 9	Y	104	103 0			9
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT				9

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8450 - 12663					
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	137 1	4188 3	8 4	293 9	Y	266	266 0			12
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	106 1	3959 3	23 4	254 9	Y	231	234 0			9
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	101 1	3551 3	8 4	326 9	Y	296	294 0			11
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	113 1	4267 3	5 4	365 9	Y	332	331 0			12
*09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	77 1	3795 3	14 4	377 9	Y	343	341 0			14
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 45H		RRCID -> 269535		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8403 - 12716					
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	81 1	2442 3	4 4	174 9	Y	158	158 0			8
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	62 1	2329 3	14 4	167 9	Y	152	154 0			6
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	61 1	2157 3	5 4	182 9	Y	165	164 0			7
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	69 1	2617 3	3 4	183 9	Y	166	166 0			7
*09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	48 1	2385 3	9 4	185 9	Y	168	167 0			8
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 46H		RRCID -> 269536		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 8508 - 12808					
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	137 1	4138 3	7 4	277 9	Y	252	252 0			13
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	106 1	3943 3	23 4	271 9	Y	246	248 0			11
07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	109 1	3838 3	9 4	322 9	Y	293	291 0			13
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	105 1	3949 3	4 4	317 9	Y	288	287 0			14
*09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	78 1	3823 3	14 4	327 9	Y	297	296 0			15
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT				15

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	59 1	1794 3	100 9	Y	91	91 0		12
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	34 1	1271 3	86 9	Y	78	79 0		11
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	27 1	937 3	109 9	Y	99	99 0		11
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	44 1	1657 3	111 9	Y	101	101 0		11
*09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	28 1	1378 3	66 9	Y	60	60 0		11
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT			11

 DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	357 1	3850 3	413 9	Y	375	372 0		27
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	318 1	3599 3	391 9	Y	355	356 0		26
07	4805 X	4365	-0-	-440	-0-	335 1	3619 3	411 9	Y	374	371 0		29
08	4619 X	3908	-0-	-711	-0-	319 1	3230 3	359 9	Y	326	325 0		30
09	4470 X	4043	-0-	-427	-0-	315 1	3423 3	305 9	Y	277	280 0		27
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				Y	NO RPT			27

 DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

05	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	374 1	4037 3	817 9	Y	743	734 0		41
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	309 1	3498 3	690 9	Y	627	632 0		36
07	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	327 1	3535 3	757 9	Y	688	681 0		43
08	4650 X	4108	-0-	-542	-0-	311 1	3144 3	653 9	Y	594	593 0		44
09	4500 X	3565	-0-	-935	-0-	253 1	2748 3	564 9	Y	513	518 0		39
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT			39

 DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	145 1	1566 3	183 9	Y	166	170 0		10
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	200 1	2259 3	254 9	Y	231	227 0		14
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	255 1	2758 3	304 9	Y	276	272 0		18
08	3379 X	3349	-0-	-30	-0-	274 1	2769 3	306 9	Y	278	275 0		21
*09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	261 1	2838 3	290 9	Y	264	264 0		21
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	269550	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7569 - 12910
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	282 1	3038 3	Y	225	227 0	13	
						248 9						
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	258 1	2914 3	Y	210	210 0	13	
						231 9						
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	268 1	2896 3	Y	195	194 0	14	
						215 9						
08	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	277 1	2803 3	Y	181	180 0	15	
						199 9						
09	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	232 1	2517 3	Y	151	153 0	13	
						166 9						
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		13	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	269553	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7772 - 13113
05	2046 X	1101	-0-	-945	-0-	91 1	980 3	Y	27	35 0	3	
						30 9						
06	1980 X	939	-0-	-1041	-0-	74 1	837 3	Y	25	26 0	2	
						28 9						
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25 1	273 3	Y	173	164 0	11	
						190 9						
08	1054 N	586	-0-	-468	-0-	26 1	259 3	Y	274	264 0	21	
						301 9						
09	930 N	627	-0-	-303	-0-	8 1	90 3	Y	481	464 0	38	
						529 9						
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		38	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	269557	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7990 - 13265
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	440 1	4744 3	Y	363	365 0	22	
						399 9						
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	416 1	4716 3	Y	363	362 0	23	
						1 4	399 9					
07	6324 X	6143	-0-	-181	-0-	484 1	5243 3	Y	377	375 0	25	
						1 4	415 9					
08	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	657 1	6660 3	Y	415	407 0	33	
						1 4	457 9					
09	6060 X	5372	-0-	-688	-0-	428 1	4662 3	Y	255	266 0	22	
						1 4	281 9					
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		22	

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	269640	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7872 - 13156
05	5425 X	4514	-0-	-911	-0-	345 1	3718 3	Y	410	410 0	27	
						451 9						
06	5250 X	4657	-0-	-593	-0-	342 1	3862 3	Y	412	411 0	28	
						453 9						
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	357 1	3861 3	Y	414	411 0	31	
						455 9						
08	4495 X	3852	-0-	-643	-0-	312 1	3163 3	Y	343	343 0	31	
						377 9						
09	4350 X	4055	-0-	-295	-0-	309 1	3358 3	Y	353	351 0	33	
						388 9						
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		33	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 33H		RRCID -> 269643	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 9211	- 14774	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	30 1	5786 3	Y	235	238 0	19
						4 4	259 9				
06	5820 X	5567	-0-	-253	-0-	26 1	5300 3	Y	213	212 0	20
						7 4	234 9				
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	26 1	5623 3	Y	240	235 0	25
						1 4	264 9				
08	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	30 1	5605 3	Y	248	256 0	17
						273 9					
*09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	26 1	5232 3	Y	230	233 0	14
						1 4	253 9				
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		14

FOGMT		WELL #: 14SP		RRCID -> 269656	COMPL. DATE 02/28/2013	TOTAL DEPTH 6418	PERF. 7060	- 12408			
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	91 1	2599 3	Y	624	586 0	79
						686 9					
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	41 1	2446 3	Y	561	599 0	41
						617 9					
07	3906 X	3138	-0-	-768	-0-	30 1	2453 3	Y	595	563 0	29 1 44
						655 9					
08	3906 X	3445	-0-	-461	-0-	35 1	2610 3	Y	727	698 0	26 1 47
						800 9					
*09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	47 1	2840 3	Y	691	692 0	46
						760 9					
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		46

FOGMT		WELL #: E 1SP		RRCID -> 269717	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 6276	PERF. 6822	- 11919			
05	5146 X	4604	-0-	-542	-0-	226 1	3594 3	Y	713	705 0	42 1 134
						784 9					
06	4980 X	4592	-0-	-388	-0-	3808 3	784 9	Y	713	765 0	82
						-1294	3596 3	Y	684	668 0	98
07	5642 X	4348	-0-	-1294	-0-	3776 3	312 9	Y	284	277 0	37
						-1179	3690 3	Y	703	698 0	22 1 81
08	5642 X	4463	-0-	-1179	-0-	3690 3	773 9	Y	699	694 0	86
						-1336	2965 3	Y	699	694 0	86
09	5070 X	3734	-0-	-1336	-0-	2965 3	769 9	Y	NO RPT		86
						-4743					86
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		86

FOGMT		WELL #: E 2SP		RRCID -> 269723	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 6343	PERF. 6878	- 13279			
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	257 1	4078 3	Y	303	299 0	18 1 52
						333 9					
06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4223 3	338 9	Y	307	329 0	30
						-35	3776 3	Y	284	277 0	37
07	4123 X	4088	-0-	-35	-0-	3776 3	312 9	Y	296	294 0	29
						-1302	3146 3	Y	316	313 0	32
08	4774 X	3472	-0-	-1302	-0-	3146 3	326 9	Y	NO RPT		32
						-1252	3020 3	Y	NO RPT		32
09	4620 X	3368	-0-	-1252	-0-	3020 3	348 9	Y	NO RPT		32
						-4712					32
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT		32

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 269931	COMPL. DATE 01/01/2013	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 8622	- 13299			
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	189 1	1612 3	Y	396	396 0	2
						1 4	436 9				
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	141 1	1102 3	Y	277	278 0	1
						3 4	305 9				
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	57 1	920 3	Y	343	343 0	1
						1 4	377 9				
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	22 1	967 3	Y	428	428 0	1
						471 9					
*09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	118 1	1012 3	Y	434	434 0	1
						477 9					
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3503 X	2007	-0-	-1496	-0-	174	1	1610	3	Y	203	208 0	28
						223	9						
06	3390 X	2065	-0-	-1325	-0-	173	1	1661	3	Y	181	182 0	27
						32	4	199	9				
07	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	215	1	2004	3	Y	223	221 0	29
						1	4	245	9				
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	211	1	2118	3	Y	201	214 0	16
						1	4	221	9				
*09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	174	1	1832	3	Y	213	212 0	17
						234	9						
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		17

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337													
05	3596 X	2427	-0-	-1169	-0-	5	1	2250	3	Y	156	157 0	51
						172	9						
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	6	1	2960	3	Y	215	175 0	91
						237	9						
07	3565 X	3039	-0-	-526	-0-	6	1	2796	3	Y	215	253 0	53
						237	9						
08	3565 X	2826	-0-	-739	-0-	5	1	2610	3	Y	192	200 0	45
						211	9						
09	3270 X	2783	-0-	-487	-0-	4	1	2560	3	Y	199	204 0	40
						219	9						
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT		40

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119													
05	2852 N	777	-0-	-2075	-0-	8	1	766	3	Y	3	6 0	-0-
						3	9						
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	3	Y	8	8 0	-0-
						3	4	9	9				
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	17	1	1715	3	Y	32	30 0	2
						11	4	35	9				
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	17	1	1729	3	Y	87	82 0	7
						96	9						
*09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	15	1	1953	3	Y	140	135 0	12
						154	9						
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT		12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041													
05	1023 N	810	-0-	-213	-0-	2	1	716	3	Y	84	83 0	27
						92	9						
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	641	3	Y	30	27 0	30
						33	9						
07	1023 X	536	-0-	-487	-0-	1	1	514	3	Y	19	31 0	18
						21	9						
08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	Y	69	69 0	18
						76	9						
09	1020 X	50	-0-	-970	-0-	46	3	4	9	Y	4	9 0	13
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	3100 N	4811	-0-	1711	5062	377	1	4071	3	Y	330	330	0	19
						363	9							
06	3000 N	5531	-0-	2531	7593	418	1	4742	3	Y	336	335	0	20
						1	4	370	9					
07	11174 X	3581	-0-	-7593	-0-	285	1	3073	3	Y	203	209	0	14
						223	9							
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	422	1	4272	3	Y	327	316	0	25
						360	9							
*09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	378	1	4122	3	Y	304	304	0	25
						1	4	334	9					
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			25

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														

05	2542 X	2516	-0-	-26	-0-	5	1	2299	3	Y	193	192	0	44
						212	9							
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	4	1	2187	3	Y	175	145	0	74
						193	9							
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	4	1	2123	3	Y	162	197	0	39
						178	9							
08	2511 N	2507	-0-	-4	-0-	4	1	2323	3	Y	164	170	0	33
						180	9							
09	2370 N	2265	-0-	-105	-0-	3	1	2069	3	Y	175	179	0	29
						193	9							
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														

05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	24	1	4865	3	Y	223	226	0	17
						4	4	245	9					
06	4920 X	4800	-0-	-120	-0-	22	1	4560	3	Y	193	192	0	18
						6	4	212	9					
07	5022 X	4969	-0-	-53	-0-	22	1	4724	3	Y	202	198	0	22
						1	4	222	9					
08	5146 X	4989	-0-	-157	-0-	26	1	4732	3	Y	210	217	0	15
						231	9							
09	4980 X	3914	-0-	-1066	-0-	18	1	3707	3	Y	171	173	0	13
						1	4	188	9					
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														

05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	174	1	1880	3	Y	257	259	0	18
						283	9							
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	172	1	1938	3	Y	272	271	0	19
						299	9							
07	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	211	1	2279	3	Y	297	294	0	22
						327	9							
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	228	1	2310	3	Y	322	317	0	27
						354	9							
*09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	181	1	1964	3	Y	276	279	0	24
						304	9							
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 270096		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	216 1	2334 3	Y	545	546 0	32
							600 9					
06		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	204 1	2301 3	Y	499	501 0	30
							549 9					
07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	185 1	1998 3	Y	397	401 0	26
							437 9					
08		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	196 1	1987 3	Y	396	392 0	30
							436 9					
09		2340 X	2296	-0-	-44	-0-	160 1	1733 3	Y	366	367 0	29
							403 9					
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		29

FOGMT			WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319		

05		3534 X	3424	-0-	-110	-0-	3040 3	384 9	N	349	181 1	344
							2201 3	328 9	N	298	362 1	280
06		3420 X	2529	-0-	-891	-0-			N	298	362 1	280
									N	152	177 1	255
07		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	152	177 1	255
									N	334	164 1	425
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	334	164 1	425
									N	298	172 1	551
09		3330 X	2469	-0-	-861	-0-	2141 3	328 9	N	298	172 1	551
									N	NO RPT		551
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		551

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709		

05		1953 N	905	-0-	-1048	-0-	60 1	674 3	Y	155	155 0	5
							171 9					
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	68 1	773 3	Y	167	167 0	5
							12 4	184 9				
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	127 1	1515 3	Y	177	177 0	5
							2 4	195 9				
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	117 1	1293 3	Y	173	174 0	4
							3 4	190 9				
*09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	81 1	877 3	Y	127	128 0	3
							4 4	140 9				
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 270199		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459		

05		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	19 1	3728 3	Y	173	174 0	7
							3 4	190 9				
06		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	19 1	3931 3	Y	162	160 0	9
							5 4	178 9				
07		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	17 1	3671 3	Y	184	180 0	13
							1 4	202 9				
08		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	21 1	3985 3	Y	179	184 0	8
							197 9					
*09		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	19 1	3864 3	Y	190	191 0	7
							1 4	209 9				
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 14H		RRCID -> 270200		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3503 X	3084	-0-	-419	-0-	6 1	2846 3	Y	211	210 0	46	
06	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	232 9	2552 3	Y	183	152 0	77	
07	3224 X	2944	-0-	-280	-0-	5 1	2738 3	Y	182	216 0	43	
08	3193 X	1714	-0-	-1479	-0-	201 9	1611 3	Y	91	100 0	34	
*09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	6 1	2810 3	Y	182	182 0	34	
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	200 9		Y	NO RPT		34	

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270202		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621		
05	5735 X	4726	-0-	-1009	-0-	22 1	4383 3	Y	289	293 0	28	
06	5550 X	4893	-0-	-657	-0-	3 4	4549 3	Y	287	285 0	30	
07	4681 X	4630	-0-	-51	-0-	22 1	316 9	Y	293	288 0	35	
08	4681 X	4504	-0-	-177	-0-	20 1	4287 3	Y	271	283 0	23	
09	4530 X	4516	-0-	-14	-0-	1 4	4183 3	Y	265	267 0	21	
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	298 9	292 9	Y	NO RPT		21	

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 15H		RRCID -> 270256		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916		
05	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	6 1	2865 3	Y	211	210 0	47	
06	3090 X	2816	-0-	-274	-0-	232 9	2613 3	Y	180	150 0	77	
07	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	5 1	2734 3	Y	182	216 0	43	
08	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	198 9	2654 3	Y	127	136 0	34	
09	3000 X	2835	-0-	-165	-0-	6 1	2658 3	Y	157	161 0	30	
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	200 9		Y	NO RPT		30	

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 16H		RRCID -> 270257		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087		
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	7 1	3176 3	Y	195	196 0	46	
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	215 9	3067 3	Y	188	156 0	78	
07	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	6 1	3117 3	Y	194	230 0	42	
08	3317 X	3050	-0-	-267	-0-	207 9	2860 3	Y	168	175 0	35	
09	3210 X	3034	-0-	-176	-0-	6 1	2810 3	Y	199	202 0	32	
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	213 9		Y	NO RPT		32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 270277		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	160 1	4308 3	Y	314	322 0		13
							7 4	345 9					
06		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	148 1	3932 3	Y	238	237 0		14
							5 4	262 9					
07		5022 X	4510	-0-	-512	-0-	158 1	4066 3	Y	258	256 0		16
							2 4	284 9					
08		5022 X	3841	-0-	-1181	-0-	131 1	3460 3	Y	226	227 0		15
							1 4	249 9					
09		4800 X	3702	-0-	-1098	-0-	143 1	3325 3	Y	212	212 0		15
							1 4	233 9					
10		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			15

BEINHORN RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 270283		COMPL. DATE 09/21/2013			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398			

05		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	204 1	5507 3	Y	255	260 0		7
							9 4	281 9					
06		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	198 1	5275 3	Y	322	320 0		9
							7 4	354 9					
07		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	222 1	5726 3	Y	384	381 0		12
							3 4	422 9					
08		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	205 1	5433 3	Y	313	315 0		10
							2 4	344 9					
*09		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	224 1	5205 3	Y	301	302 0		9
							2 4	331 9					
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			9

BEINHORN RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513			

05		3875 X	3397	-0-	-478	-0-	108 1	2915 3	Y	335	340 0		10
							5 4	369 9					
06		3750 X	2921	-0-	-829	-0-	93 1	2473 3	Y	320	319 0		11
							3 4	352 9					
07		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	62 1	1605 3	Y	203	202 0		12
							1 4	223 9					
08		3410 X	2730	-0-	-680	-0-	87 1	2313 3	Y	299	299 0		12
							1 4	329 9					
09		3300 X	2777	-0-	-523	-0-	101 1	2347 3	Y	298	298 0		12
							1 4	328 9					
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			12

BEINHORN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700			

05		3720 X	3213	-0-	-507	-0-	109 1	2932 3	Y	152	155 0		8
							5 4	167 9					
06		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	174 1	4635 3	Y	232	230 0		10
							6 4	255 9					
07		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	169 1	4360 3	Y	236	234 0		12
							2 4	260 9					
08		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	143 1	3806 3	Y	219	220 0		11
							2 4	241 9					
09		5070 X	4150	-0-	-920	-0-	160 1	3719 3	Y	245	244 0		12
							1 4	270 9					
10		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
BEINHORN RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270291			COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4805 X	4317	-0-	-488	-0-	141	1	3800	3	Y	336	342	0			11
							6	4	370	9							
06		4650 X	4088	-0-	-562	-0-	134	1	3571	3	Y	344	342	0			13
							5	4	378	9							
07		4805 X	3717	-0-	-1088	-0-	128	1	3314	3	Y	248	247	0			14
							2	4	273	9							
08		4464 X	4235	-0-	-229	-0-	140	1	3728	3	Y	332	332	0			14
							2	4	365	9							
09		4290 X	3926	-0-	-364	-0-	147	1	3418	3	Y	327	328	0			13
							1	4	360	9							
10		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270348			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013						
05		6231 X	5658	-0-	-573	-0-	182	1	4896	3	Y	520	530	0			16
							8	4	572	9							
06		6030 X	5626	-0-	-404	-0-	184	1	4910	3	Y	477	476	0			17
							7	4	525	9							
07		5797 X	5548	-0-	-249	-0-	190	1	4882	3	Y	431	428	0			20
							2	4	474	9							
08		5797 X	5411	-0-	-386	-0-	177	1	4703	3	Y	481	482	0			19
							2	4	529	9							
09		5610 X	5021	-0-	-589	-0-	188	1	4348	3	Y	440	441	0			18
							1	4	484	9							
10		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352			COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755						
05		3689 X	3195	-0-	-494	-0-	100	1	2693	3	Y	362	370	0			16
							4	4	398	9							
06		3570 X	3193	-0-	-377	-0-	103	1	2744	3	Y	311	310	0			17
							4	4	342	9							
07		3472 X	3294	-0-	-178	-0-	109	1	2802	3	Y	347	344	0			20
							1	4	382	9							
08		3472 X	3394	-0-	-78	-0-	109	1	2888	3	Y	360	360	0			20
							1	4	396	9							
09		3330 X	3030	-0-	-300	-0-	110	1	2554	3	Y	332	333	0			19
							1	4	365	9							
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH			WELL #: 33H		RRCID -> 270381			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704						
05		7657 X	7613	-0-	-44	-0-	206	1	6680	3	Y	658	655	0			39
							3	4	724	9							
06		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	307	1	6275	3	Y	613	616	0			36
							5	4	674	9							
07		7440 X	7331	-0-	-109	-0-	356	1	6296	3	Y	617	614	0			39
							679	9									
08		7626 X	6918	-0-	-708	-0-	296	1	6027	3	Y	540	538	0			41
							1	4	594	9							
09		7380 X	6273	-0-	-1107	-0-	293	1	5375	3	Y	549	542	0			48
							1	4	604	9							
10		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4464 X	4088	-0-	-376	-0-	116 1	3737 3	Y	213	213 0		14	
						1 4	234 9						
06	3960 X	3952	-0-	-8	-0-	175 1	3572 3	Y	184	185 0		13	
						3 4	202 9						
07	3968 X	3622	-0-	-346	-0-	183 1	3233 3	Y	187	186 0		14	
						206 9							
08	4185 X	4141	-0-	-44	-0-	184 1	3745 3	Y	192	190 0		16	
						1 4	211 9						
09	4050 X	3590	-0-	-460	-0-	173 1	3190 3	Y	205	202 0		19	
						1 4	226 9						
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			19	

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726													
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	85 1	2761 3	Y	99	98 0		13	
						1 4	109 9						
06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	125 1	2546 3	Y	90	91 0		12	
						2 4	99 9						
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	153 1	2710 3	Y	103	102 0		13	
						113 9							
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	151 1	3078 3	Y	131	130 0		14	
						1 4	144 9						
*09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	155 1	2855 3	Y	106	105 0		15	
						1 4	117 9						
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			15	

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863													
05	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	204 1	6629 3	Y	439	437 0		25	
						3 4	483 9						
06	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	310 1	6318 3	Y	384	386 0		23	
						5 4	422 9						
07	7223 X	6921	-0-	-302	-0-	349 1	6166 3	Y	369	367 0		25	
						406 9							
08	7316 X	6899	-0-	-417	-0-	303 1	6190 3	Y	367	365 0		27	
						2 4	404 9						
09	7080 X	5794	-0-	-1286	-0-	279 1	5116 3	Y	362	357 0		32	
						1 4	398 9						
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT			32	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171													
05	6231 X	5622	-0-	-609	-0-	27 1	5282 3	Y	281	284 0		22	
						4 4	309 9						
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	28 1	5759 3	Y	274	272 0		24	
						7 4	301 9						
07	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	31 1	6696 3	Y	297	292 0		29	
						1 4	327 9						
08	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	36 1	6599 3	Y	302	311 0		20	
						332 9							
*09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	32 1	6630 3	Y	310	312 0		18	
						2 4	341 9						
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8122 X	6807	-0-	-1315	-0-	32 1	6382 3	Y	353	357 0	27
						5 4	388 9				
06	6960 X	5284	-0-	-1676	-0-	25 1	4964 3	Y	263	262 0	28
						6 4	289 9				
07	7719 X	3315	-0-	-4404	-0-	14 1	3111 3	Y	172	172 0	28
						1 4	189 9				
08	7719 X	3856	-0-	-3863	-0-	19 1	3584 3	Y	230	239 0	19
						253 9					
09	7020 X	3224	-0-	-3796	-0-	15 1	3022 3	Y	169	171 0	17
						1 4	186 9				
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490	
05	5611 X	4568	-0-	-1043	-0-	22 1	4342 3	Y	183	185 0	13
						3 4	201 9				
06	5430 X	5006	-0-	-424	-0-	23 1	4728 3	Y	226	223 0	16
						6 4	249 9				
07	5487 X	5480	-0-	-7	-0-	24 1	5143 3	Y	284	279 0	21
						1 4	312 9				
08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	27 1	5035 3	Y	260	270 0	11
						286 9					
*09	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	25 1	4921 3	Y	264	265 0	10
						1 4	290 9				
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 67H		RRCID -> 270544		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8050 - 12007	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8269 - 12272	
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	346 1	3729 3	Y	277	287 0	29
						1 4	305 9				
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	300 1	3302 3	Y	299	299 0	29
						329 9					
07	4805 X	3775	-0-	-1030	-0-	301 1	3096 3	Y	344	332 0	41
						378 9					
08	4805 X	3705	-0-	-1100	-0-	276 1	3109 3	Y	288	291 0	38
						3 4	317 9				
09	4530 X	3123	-0-	-1407	-0-	253 1	2606 3	Y	240	251 0	27
						264 9					
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 73H		RRCID -> 270553		COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	829 1 2 4	8917 3 504 9	Y	458	467 0	35
06	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	728 1 1 4	8025 3 328 9	Y	298	301 0	32
07	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	667 1 1 4	6865 3 364 9	Y	331	320 0	43
08	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	668 1 8 4	7521 3 320 9	Y	291	294 0	40
*09	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	635 1 321 9	6535 3	Y	292	303 0	29
10	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			Y	NO RPT		29
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695		
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	284 1 1 4	3060 3 252 9	Y	229	237 0	26
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	282 1 229 9	3099 3	Y	208	208 0	26
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	290 1 252 9	2983 3	Y	229	221 0	34
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	266 1 3 4	2994 3 228 9	Y	207	209 0	32
*09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	261 1 187 9	2683 3	Y	170	179 0	23
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		23
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 74H		RRCID -> 270592		COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948		
05	3534 X	2597	-0-	-937	-0-	208 1 1 4	2243 3 145 9	Y	132	136 0	13
06	3180 X	2211	-0-	-969	-0-	171 1 158 9	1882 3	Y	144	144 0	13
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	189 1 144 9	1938 3	Y	131	127 0	17
08	2139 X	2135	-0-	-4	-0-	163 1 2 4	1843 3 127 9	Y	115	116 0	16
09	2070 X	1917	-0-	-153	-0-	158 1 131 9	1628 3	Y	119	124 0	11
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		11
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 75H		RRCID -> 270593		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042		
05	5735 X	4997	-0-	-738	-0-	406 1 1 4	4373 3 217 9	Y	197	206 0	29
06	5550 X	5142	-0-	-408	-0-	403 1 1 4	4448 3 290 9	Y	264	263 0	30
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	416 1 237 9	4278 3	Y	215	208 0	37
08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	391 1 4 4	4397 3 263 9	Y	239	240 0	36
*09	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	390 1 316 9	4016 3	Y	287	295 0	28
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		28
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 69H		RRCID -> 270595		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5673 X	5365	-0-	-308	-0-	422 1 1 4	4545 3 397 9	Y	361	372 0		24
06	5490 X	4716	-0-	-774	-0-	369 1 286 9	4061 3	Y	260	261 0		23
07	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	526 1 1 4	5412 3 407 9	Y	370	356 0		37
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	438 1 5 4	4929 3 545 9	Y	495	493 0		39
*09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	447 1 444 9	4606 3	Y	404	419 0		24
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			24
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 72H		RRCID -> 270624		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560			
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-	32 0		-0-
06	4800 X	53	-0-	-4747	-0-	4 1 2 9	47 3	Y	2	2 0		-0-
07	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	373 1 111 9	3831 3	Y	101	96 0		5
08	4185 X	3949	-0-	-236	-0-	315 1 4 4	3546 3 84 9	Y	76	76 0		5
09	3870 X	2705	-0-	-1165	-0-	230 1 105 9	2370 3	Y	95	96 0		4
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			4
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 62H		RRCID -> 270625		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628			
05	6076 X	3228	-0-	-2848	-0-	255 1 1 4	2744 3 228 9	Y	207	217 0		31
06	5880 X	3493	-0-	-2387	-0-	277 1 168 9	3048 3	Y	153	155 0		29
07	4681 X	1681	-0-	-3000	-0-	142 1 79 9	1460 3	Y	72	71 0		30
08	4681 X	3693	-0-	-988	-0-	288 1 3 4	3238 3 164 9	Y	149	149 0		30
09	3960 X	3686	-0-	-274	-0-	309 1 199 9	3178 3	Y	181	189 0		22
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 63H		RRCID -> 270632		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469			
05	2635 X	1976	-0-	-659	-0-	165 1 1 4	1784 3 26 9	Y	24	26 0		13
06	2430 X	1626	-0-	-804	-0-	130 1 63 9	1433 3	Y	57	56 0		14
07	2325 X	2313	-0-	-12	-0-	194 1 122 9	1997 3	Y	111	106 0		19
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	185 1 2 4	2080 3 106 9	Y	96	97 0		18
09	1620 N	1255	-0-	-365	-0-	102 1 97 9	1056 3	Y	88	91 0		15
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
FOGMT			WELL #: 10SP		RRCID -> 270634		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6673 - 12356				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1673	3	Y	246	232	0	35
							271	9							
06		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	28	1	1648	3	Y	231	246	0	20
							254	9							
07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	24	1	1920	3	Y	248	235	0	21
							273	9					12	1	
08		2015 N	1938	-0-	-77	-0-	22	1	1671	3	Y	223	219	0	17
							245	9					8	1	
*09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	28	1	1735	3	Y	279	276	0	20
							307	9							
10		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			20

FOGMT			WELL #: 11SP		RRCID -> 270636		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6975 - 12736				

05		3472 X	3447	-0-	-25	-0-	105	1	2995	3	Y	315	291	0	39
							347	9							
06		3060 X	2924	-0-	-136	-0-	43	1	2581	3	Y	273	292	0	20
							300	9							
07		2976 X	2723	-0-	-253	-0-	30	1	2396	3	Y	270	257	0	20
							297	9					13	1	
08		3317 X	3040	-0-	-277	-0-	35	1	2678	3	Y	297	287	0	20
							327	9					10	1	
09		3210 X	2774	-0-	-436	-0-	40	1	2434	3	Y	273	275	0	18
							300	9							
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 19H		RRCID -> 270642		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8333 - 12139				

05		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	340	1	3658	3	Y	292	307	0	40
							1	4							
06		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	310	1	3416	3	Y	437	435	0	42
							481	9							
07		4185 X	4176	-0-	-9	-0-	336	1	3456	3	Y	349	338	0	53
							384	9							
08		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	317	1	3571	3	Y	376	377	0	52
							4	4							
09		4050 X	3437	-0-	-613	-0-	268	1	2755	3	Y	376	390	0	38
							414	9							
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8213 - 13061				

05		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	471	1	5068	3	Y	541	547	0	31
							1	4							
06		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	451	1	4981	3	Y	287	291	0	27
							1	4							
07		3968 X	2377	-0-	-1591	-0-	197	1	2026	3	Y	140	138	0	29
							154	9							
08		3968 X	3769	-0-	-199	-0-	289	1	3250	3	Y	206	206	0	29
							3	4							
09		3840 X	3528	-0-	-312	-0-	297	1	3055	3	Y	160	169	0	20
							176	9							
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		33H	RRCID -> 270651			COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7687 PERF. 8361 - 12709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	140 1	1508 3	Y	74	82 0		19
							81 9						
06		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	166 1	1825 3	Y	174	173 0		20
							191 9						
07		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	145 1	1486 3	Y	114	111 0		23
							125 9						
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	126 1	1410 3	Y	127	127 0		23
							1 4	140 9					
09		1290 N	984	-0-	-306	-0-	77 1	795 3	Y	102	108 0		17
							112 9						
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		34H	RRCID -> 270653			COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7698 PERF. 8233 - 13093	

05		3937 X	3393	-0-	-544	-0-	260 1	2800 3	Y	302	310 0		29
							1 4	332 9					
06		3810 X	3597	-0-	-213	-0-	272 1	2993 3	Y	302	303 0		28
							332 9						
07		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	287 1	2951 3	Y	337	326 0		39
							371 9						
08		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	270 1	3041 3	Y	245	249 0		35
							3 4	270 9					
*09		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	271 1	2795 3	Y	204	215 0		24
							224 9						
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		64H	RRCID -> 270678			COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7374 PERF. 8724 - 12112	

05		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	391 1	4215 3	Y	188	195 0		19
							1 4	207 9					
06		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	370 1	4069 3	Y	189	189 0		19
							208 9						
07		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	449 1	4608 3	Y	217	209 0		27
							239 9						
08		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	522 1	5883 3	Y	163	166 0		24
							6 4	179 9					
*09		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	478 1	4922 3	Y	159	166 0		17
							175 9						
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		76H	RRCID -> 270771			COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7761 PERF. 8113 - 15016	

05		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	279 1	7986 3	Y	724	728 0		19
							1 4	796 9					
06		8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	270 1	7127 3	Y	601	597 0		23
							24 4	661 9					
07		8928 X	8393	-0-	-535	-0-	304 1	7409 3	Y	617	616 0		24
							1 4	679 9					
08		8928 X	8474	-0-	-454	-0-	298 1	7541 3	Y	576	576 0		24
							1 4	634 9					
09		8640 X	7875	-0-	-765	-0-	283 1	6961 3	Y	572	576 0		20
							2 4	629 9					
10		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		7618 X	7618	-0-	-0-	239 1	6822 3	506	Y	506	509 0		19	
						557 9								
06		7230 X	5566	-0-	-1664	183 1	4817 3	500	Y	500	496 0		23	
						16 4	550 9							
07		7626 X	5346	-0-	-2280	189 1	4595 3	511	Y	511	510 0		24	
						562 9								
08		7626 X	5095	-0-	-2531	174 1	4396 3	477	Y	477	477 0		24	
						525 9								
09		7380 X	5169	-0-	-2211	181 1	4447 3	491	Y	491	495 0		20	
						1 4	540 9							
10		7626 X	NO RPT	-0-	-7626				Y	NO RPT			20	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		83H	RRCID ->	270782	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8396 - 13870		

05		2387 N	2387	-0-	-0-	74 1	2101 3	193	Y	193	195 0		8	
						212 9								
06		1950 N	1950	-0-	-0-	64 1	1695 3	168	Y	168	167 0		9	
						6 4	185 9							
07		2095 N	2095	-0-	-0-	75 1	1823 3	179	Y	179	179 0		9	
						197 9								
08		2387 N	2045	-0-	-342	71 1	1790 3	167	Y	167	167 0		9	
						184 9								
09		1950 N	1752	-0-	-198	62 1	1522 3	153	Y	153	154 0		8	
						168 9								
10		2108 N	NO RPT	-0-	-2108				Y	NO RPT			8	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		80H	RRCID ->	270783	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8538 - 13790		

05		5983 X	5983	-0-	-0-	188 1	5367 3	389	Y	389	392 0		18	
						428 9								
06		5642 X	5642	-0-	-0-	192 1	5069 3	331	Y	331	329 0		20	
						17 4	364 9							
07		6107 X	5558	-0-	-549	206 1	5010 3	311	Y	311	311 0		20	
						342 9								
08		6107 X	5722	-0-	-385	205 1	5184 3	303	Y	303	303 0		20	
						333 9								
09		5910 X	5333	-0-	-577	194 1	4806 3	301	Y	301	303 0		18	
						2 4	331 9							
10		5983 X	NO RPT	-0-	-5983				Y	NO RPT			18	

BEINHORN RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	270792	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8640 - 13231		

05		2353 N	2353	-0-	-0-	76 1	2045 3	208	Y	208	212 0		6	
						3 4	229 9							
06		2147 N	2147	-0-	-0-	70 1	1876 3	180	Y	180	180 0		6	
						3 4	198 9							
07		2415 N	2415	-0-	-0-	82 1	2120 3	193	Y	193	191 0		8	
						1 4	212 9							
08		2356 N	2245	-0-	-111	75 1	1991 3	162	Y	162	163 0		7	
						1 4	178 9							
09		2160 N	1654	-0-	-506	63 1	1461 3	118	Y	118	118 0		7	
						130 9								
10		2418 N	NO RPT	-0-	-2418				Y	NO RPT			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 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

05		5487 X	5382	-0-	-105	-0-	437 1	4702 3	Y	220	235 0		35
							1 4	242 9					
06		5310 X	5094	-0-	-216	-0-	399 1	4404 3	Y	264	264 0		35
							1 4	290 9					
07		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	426 1	4371 3	Y	374	360 0		49
							411 9						
08		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	408 1	4599 3	Y	441	442 0		48
							5 4	485 9					
*09		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	420 1	4325 3	Y	336	351 0		33
							370 9						
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8575 - 12263		

05		7347 X	4039	-0-	-3308	-0-	75 1	2729 3	Y	1123	1132 0		29
							1235 9						
06		6840 X	6191	-0-	-649	-0-	109 1	4589 3	Y	1357	1333 0	24 1	29
							1493 9						
07		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	175 1	6944 3	Y	1503	1490 0		42
							1653 9						
08		6355 X	5060	-0-	-1295	-0-	85 1	3310 3	Y	1514	1515 0		41
							1665 9						
09		6180 X	3797	-0-	-2383	-0-	68 1	2597 3	Y	1029	1043 0		27
							1132 9						
10		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 270887		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8331 - 12049		

05		4774 X	4171	-0-	-603	-0-	87 1	3141 3	Y	857	836 0		25
							943 9						
06		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	83 1	3487 3	Y	1104	1082 0	20 1	27
							1214 9						
07		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	130 1	5130 3	Y	852	853 0		26
							937 9						
08		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	88 1	3460 3	Y	1714	1691 0		49
							1885 9						
*09		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	71 1	2701 3	Y	1772	1771 0		50
							1949 9						
10		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 58H		RRCID -> 270888		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8096 - 12024		

05		6045 X	3749	-0-	-2296	-0-	71 1	2569 3	Y	1008	1000 0		29
							1109 9						
06		3810 X	2916	-0-	-894	-0-	52 1	2203 3	Y	601	604 0	11 1	15
							661 9						
07		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	129 1	5099 3	Y	688	682 0		21
							757 9						
08		3751 X	3137	-0-	-614	-0-	57 1	2220 3	Y	782	780 0		23
							860 9						
09		3630 X	1945	-0-	-1685	-0-	35 1	1336 3	Y	522	530 0		15
							574 9						
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			15

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	417	1	4308	3	Y	220	221 0	10
						242	9						
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	296	1	3522	3	Y	369	370 0	9
						406	9						
07	4092 X	2988	-0-	-1104	-0-	221	1	2426	3	Y	310	310 0	9
						341	9						
08	5611 X	2890	-0-	-2721	-0-	241	1	2354	3	Y	268	270 0	7
						295	9						
09	5430 X	4569	-0-	-861	-0-	435	1	3748	3	Y	351	341 0	17
						386	9						
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

05	4867 X	4672	-0-	-195	-0-	379	1	3918	3	Y	341	331 0	25
						375	9						
06	4710 X	4422	-0-	-288	-0-	298	1	3545	3	Y	526	529 0	22
						579	9						
07	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	367	1	4038	3	Y	560	559 0	23
						616	9						
08	4681 X	4379	-0-	-302	-0-	356	1	3478	3	Y	495	499 0	19
						545	9						
*09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	462	1	3979	3	Y	538	522 0	35
						592	9						
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT		35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	100	1	2852	3	Y	287	289 0	14
						316	9						
06	3030 X	3018	-0-	-12	-0-	99	1	2615	3	Y	268	267 0	15
						9	4	295	9				
07	3379 X	3121	-0-	-258	-0-	111	1	2705	3	Y	277	277 0	15
						305	9						
08	3379 X	2993	-0-	-386	-0-	103	1	2606	3	Y	258	258 0	15
						284	9						
09	3180 X	2701	-0-	-479	-0-	95	1	2344	3	Y	237	239 0	13
						1	4	261	9				
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

05	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	183	1	9808	3	Y	1267	1268 0	40
						4	4	1394	9				
06	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	214	1	10219	3	Y	1007	1007 0	40
						17	4	1108	9				
07	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	238	1	10487	3	Y	938	933 0	45
						1	4	1032	9				
08	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	206	1	9742	3	Y	903	922 0	26
						9	4	993	9				
*09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	208	1	8903	3	Y	864	849 0	41
						5	4	950	9				
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	146 1	7824 3	Y	1130	1130	0		42
							3 4	1243 9						
06		10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	190 1	9073 3	Y	1260	1256	0		46
							15 4	1386 9						
07		11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	225 1	9911 3	Y	1008	1005	0		49
							1 4	1109 9						
08		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	214 1	10165 3	Y	973	993	0		29
							10 4	1070 9						
*09		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	221 1	9473 3	Y	923	907	0		45
							5 4	1015 9						
10		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT				45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														

05		9610 X	9197	-0-	-413	-0-	145 1	7805 3	Y	1131	1135	0		41
							3 4	1244 9						
06		9300 X	9199	-0-	-101	-0-	163 1	7798 3	Y	1114	1112	0		43
							13 4	1225 9						
07		9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	176 1	7780 3	Y	1210	1201	0		52
							1 4	1331 9						
08		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	162 1	7663 3	Y	1069	1092	0		29
							7 4	1176 9						
*09		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	173 1	7415 3	Y	1119	1099	0		49
							4 4	1231 9						
10		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT				49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														

05		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	223 1	2486 3	Y	257	283	0		38
							283 9							
06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	316 1	3539 3	Y	355	348	0		45
							36 4	391 9						
07		2542 X	2095	-0-	-447	-0-	170 1	1741 3	Y	162	182	0		25
							6 4	178 9						
08		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	352 1	3713 3	Y	293	281	0		37
							2 4	322 9						
09		2460 X	2221	-0-	-239	-0-	197 1	1824 3	Y	182	190	0		29
							200 9							
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT				29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192														

05		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	406 1	4551 3	Y	543	530	0		68
							1 4	597 9						
06		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	383 1	4292 3	Y	488	494	0		62
							44 4	537 9						
07		5549 X	5229	-0-	-320	-0-	416 1	4268 3	Y	481	482	0		61
							16 4	529 9						
08		5549 X	4869	-0-	-680	-0-	377 1	3972 3	Y	471	471	0		61
							2 4	518 9						
09		5370 X	4843	-0-	-527	-0-	418 1	3877 3	Y	498	487	0		72
							548 9							
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT				72

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

05		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	397 1	4444 3	Y	511	528 0		65
							1 4	562 9					
06		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	391 1	4384 3	Y	694	677 0		82
							45 4	763 9					
07		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	518 1	5305 3	Y	742	735 0		89
							19 4	816 9					
08		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	463 1	4873 3	Y	635	645 0		79
							2 4	699 9					
09		5220 X	3961	-0-	-1259	-0-	339 1	3140 3	Y	438	454 0		63
							482 9						
10		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614													

05		4154 X	3278	-0-	-876	-0-	265 1	2734 3	Y	254	248 0		17
							279 9						
06		4020 X	3524	-0-	-496	-0-	250 1	2966 3	Y	280	284 0		13
							308 9						
07		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	262 1	2884 3	Y	334	332 0		15
							367 9						
08		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	271 1	2648 3	Y	297	300 0		12
							327 9						
*09		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	399 1	3435 3	Y	345	335 0		22
							380 9						
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559													

05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	24 1	247 3	Y	29	29 0		-0-
							32 9						
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	Y	23	23 0		-0-
							25 9						
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	213 3	Y	34	33 0		1
							37 9						
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	36 1	354 3	Y	39	39 0		1
							43 9						
*09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	61 1	528 3	Y	66	63 0		4
							73 9						
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556													

05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	41 1	422 3	Y	45	43 0		2
							50 9						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	385	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670						
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	994	3	Y	57	57	0	2
						63	9							
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	628	3	Y	110	111	0	1
						121	9							
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	695	3	Y	103	103	0	1
						113	9							
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	86	1	838	3	Y	142	142	0	1
						156	9							
*09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	99	1	852	3	Y	79	78	0	2
						87	9							
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760						
05	11160 X	8813	-0-	-2347	-0-	137	1	7353	3	Y	1200	1206	0	57
						3	4	1320	9					
06	10800 X	10440	-0-	-360	-0-	185	1	8805	3	Y	1305	1301	0	61
						14	4	1436	9					
07	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	198	1	8731	3	Y	1245	1238	0	68
						1	4	1370	9					
08	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	178	1	8447	3	Y	1137	1164	0	41
						8	4	1251	9					
*09	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	191	1	8227	3	Y	1117	1098	0	60
						5	4	1229	9					
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT			60

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 271010		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305						
05	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	161	1	8602	3	Y	1004	1006	0	41
						3	4	1104	9					
06	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	173	1	8216	3	Y	947	945	0	43
						13	4	1042	9					
07	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	181	1	8010	3	Y	1047	1039	0	51
						1	4	1152	9					
08	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	174	1	8266	3	Y	1107	1126	0	32
						8	4	1218	9					
*09	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	183	1	7870	3	Y	1138	1118	0	52
						5	4	1252	9					
10	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT			52

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5394 X	4496	-0-	-898	-0-	135 1 1 4	3887 3 473 9	Y	430	399 0	53
06	5220 X	4330	-0-	-890	-0-	65 1 396 9	3869 3	Y	360	387 0	26
07	4743 X	4191	-0-	-552	-0-	47 1 385 9	3759 3	Y	350	333 0	17 1 26
08	4495 X	3342	-0-	-1153	-0-	40 1 289 9	3013 3	Y	263	262 0	10 1 17
09	4350 X	4146	-0-	-204	-0-	59 1 1 4	3682 3 404 9	Y	367	360 0	24
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 65H		RRCID -> 271036		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 271052		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229			
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	273 1 10 4	2183 3 833 9	Y	757	756 0	36
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	270 1 710 9	2063 3	Y	645	658 0	23
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	446 1 1 4	2610 3 647 9	Y	588	559 0	10 1 42
08	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	283 1 473 9	1715 3	Y	430	440 0	32
09	2100 X	1672	-0-	-428	-0-	179 1 409 9	1084 3	Y	372	377 0	27
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 271073		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949			
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	340 1 12 4	2718 3 449 9	Y	408	407 0	17
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	307 1 1 4	2355 3 410 9	Y	373	379 0	11
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	531 1 1 4	3104 3 761 9	Y	692	656 0	8 1 39
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	469 1 1 4	2848 3 603 9	Y	548	557 0	30
*09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	389 1 1 4	2364 3 480 9	Y	436	441 0	25
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 271074		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	326 1 11 4	2600 3 380 9	Y	345	345 0	20
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	273 1 1 4	2094 3 460 9	Y	418	424 0	14
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	336 1 484 9	1960 3	Y	440	418 0	6 1 30
08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	359 1 1 4	2181 3 340 9	Y	309	316 0	23
*09	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	282 1 307 9	1705 3	Y	279	282 0	20
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT		20
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 271075		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824			
05	2604 X	1768	-0-	-836	-0-	174 1 6 4	1395 3 193 9	Y	175	176 0	9
06	2520 X	2346	-0-	-174	-0-	240 1 272 9	1834 3	Y	247	251 0	5
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	318 1 431 9	1857 3	Y	392	371 0	5 1 21
08	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	343 1 558 9	2079 3	Y	507	512 0	16
*09	3000 N	3925	-0-	925	925	447 1 1 4	2712 3 765 9	Y	695	697 0	14
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		14
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 271076		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043			
05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	263 1 9 4	2103 3 296 9	Y	269	269 0	15
06	1590 X	1375	-0-	-215	-0-	141 1 158 9	1076 3	Y	144	148 0	11
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	294 1 251 9	1715 3	Y	228	216 0	4 1 19
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	225 1 200 9	1361 3	Y	182	186 0	15
09	1380 N	1122	-0-	-258	-0-	137 1 153 9	832 3	Y	139	141 0	13
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		13
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 271080		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277			
05	5828 X	4939	-0-	-889	-0-	522 1 18 4	4173 3 226 9	Y	205	206 0	17
06	5640 X	3388	-0-	-2252	-0-	365 1 1 4	2800 3 222 9	Y	202	207 0	12
07	3782 X	2116	-0-	-1666	-0-	279 1 211 9	1626 3	Y	192	182 0	4 1 18
08	3782 X	1580	-0-	-2202	-0-	203 1 150 9	1227 3	Y	136	139 0	15
09	3660 X	2150	-0-	-1510	-0-	275 1 212 9	1663 3	Y	193	195 0	13
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		13

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	33	32	0			1
							36	9									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336																	
05		5518 X	4834	-0-	-684	-0-	401	1	4136	3	Y	270	270	0			13
							297	9									
06		5340 X	4068	-0-	-1272	-0-	300	1	3566	3	Y	184	189	0			8
							202	9									
07		5301 X	4145	-0-	-1156	-0-	324	1	3566	3	Y	232	232	0			8
							255	9									
08		5301 X	4205	-0-	-1096	-0-	362	1	3535	3	Y	280	281	0			7
							308	9									
*09		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	507	1	4369	3	Y	387	375	0			19
							426	9									
10		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895																	
05		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	78	1	2231	3	Y	262	264	0			5
							288	9									
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	70	1	1837	3	Y	216	215	0			6
							6	4	238	9							
07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	81	1	1960	3	Y	205	204	0			7
							226	9									
08		2604 N	2237	-0-	-367	-0-	78	1	1960	3	Y	181	181	0			7
							199	9									
09		2160 N	2106	-0-	-54	-0-	74	1	1832	3	Y	181	182	0			6
							1	4	199	9							
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622																	
05		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	86	1	6657	3	Y	1003	1013	0			56
							6	4	1103	9							
06		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	282	1	8098	3	Y	1169	1164	0			61
							11	4	1286	9							
07		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	318	1	8162	3	Y	1226	1207	0			80
							30	4	1349	9							
08		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	275	1	7913	3	Y	1204	1214	0			70
							39	4	1324	9							
*09		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	303	1	7607	3	Y	1197	1203	0			64
							22	4	1317	9							
10		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					64

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	100 1 7 4	7725 3 1025 9	Y	932	935 0	48
06	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	257 1 10 4	7385 3 957 9	Y	870	875 0	43
07	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	281 1 26 4	7197 3 904 9	Y	822	814 0	51
08	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	242 1 35 4	6985 3 849 9	Y	772	781 0	42
*09	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	261 1 19 4	6544 3 906 9	Y	824	825 0	41
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT		41
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271116	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8592 - 14291		
05	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	107 1 7 4	8232 3 1169 9	Y	1063	1065 0	56
06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	277 1 11 4	7949 3 1062 9	Y	965	972 0	49
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	281 1 27 4	7229 3 1060 9	Y	964	952 0	61
08	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	252 1 36 4	7238 3 1065 9	Y	968	975 0	54
*09	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	291 1 21 4	7291 3 1117 9	Y	1015	1017 0	52
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT		52
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 271141	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8930 - 15253		
05	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	96 1 6 4	7358 3 1098 9	Y	998	1001 0	56
06	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	232 1 9 4	6642 3 972 9	Y	884	892 0	48
07	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	267 1 25 4	6865 3 1041 9	Y	946	931 0	63
08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	239 1 34 4	6884 3 1026 9	Y	933	940 0	56
*09	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	247 1 18 4	6207 3 1003 9	Y	912	918 0	50
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT		50
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 271142	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8678 - 14947		
05	11625 X	11207	-0-	-418	-0-	126 1 8 4	9661 3 1412 9	Y	1284	1282 0	66
06	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	345 1 14 4	9908 3 1323 9	Y	1203	1210 0	59
07	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	384 1 36 4	9853 3 1365 9	Y	1241	1223 0	77
08	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	340 1 49 4	9791 3 1222 9	Y	1111	1126 0	62
*09	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	357 1 26 4	8971 3 1229 9	Y	1117	1122 0	57
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			Y	NO RPT		57

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	74 1	5682 3	Y	790	791 0		42	
							5 4	869 9						
06		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	191 1	5455 3	Y	766	769 0		39	
							7 4	843 9						
07		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	202 1	5175 3	Y	820	806 0		53	
							19 4	902 9						
08		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	177 1	5096 3	Y	724	734 0		43	
							25 4	796 9						
*09		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	204 1	5098 3	Y	666	673 0		36	
							14 4	733 9						
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			36	

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	271144	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8774 -	14715	

05		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	72 1	5547 3	Y	985	987 0		57	
							5 4	1084 9						
06		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	182 1	5206 3	Y	895	901 0		51	
							7 4	985 9						
07		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	186 1	4789 3	Y	907	895 0		63	
							18 4	998 9						
08		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	164 1	4733 3	Y	806	818 0		51	
							24 4	887 9						
*09		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	183 1	4586 3	Y	800	805 0		46	
							13 4	880 9						
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT			46	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		64H	RRCID ->	271152	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	9148 -	15198	

05		11966 X	11903	-0-	-63	-0-	183 1	9822 3	Y	1722	1725 0		64	
							4 4	1894 9						
06		11580 X	11170	-0-	-410	-0-	196 1	9331 3	Y	1480	1479 0		65	
							15 4	1628 9						
07		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	216 1	9522 3	Y	1513	1504 0		74	
							1 4	1664 9						
08		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	194 1	9223 3	Y	1447	1478 0		43	
							9 4	1592 9						
*09		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	218 1	9322 3	Y	1450	1424 0		69	
							5 4	1595 9						
10		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			Y	NO RPT			69	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		78H	RRCID ->	271185	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8259 -	14052	

05		3844 X	3689	-0-	-155	-0-	114 1	3267 3	Y	280	283 0		13	
							308 9							
06		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	129 1	3424 3	Y	267	265 0		15	
							12 4	294 9						
07		4464 X	4272	-0-	-192	-0-	156 1	3798 3	Y	289	289 0		15	
							318 9							
08		4464 X	4038	-0-	-426	-0-	141 1	3569 3	Y	298	298 0		15	
							328 9							
09		4320 X	3623	-0-	-697	-0-	129 1	3177 3	Y	287	289 0		13	
							1 4	316 9						
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			13	

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

05		5084 X	3820	-0-	-1264	-0-	117	1	3332	3	Y	337	337	0	13
							371	9							
06		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	170	1	4480	3	Y	403	400	0	16
							15	4	443	9					
07		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	189	1	4599	3	Y	387	386	0	17
							426	9							
08		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	198	1	5000	3	Y	402	402	0	17
							442	9							
09		5100 X	5015	-0-	-85	-0-	181	1	4460	3	Y	339	341	0	15
							1	4	373	9					
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		66H	RRCID ->	271274	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	9086 - 15018		
05		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	114	1	6168	3	Y	655	657	0	20
							3	4	721	9					
06		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	115	1	5475	3	Y	653	652	0	21
							9	4	718	9					
07		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	123	1	5388	3	Y	657	653	0	25
							723	9							
08		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	106	1	5040	3	Y	572	584	0	13
							5	4	629	9					
*09		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	115	1	4935	3	Y	603	592	0	24
							3	4	663	9					
10		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		68H	RRCID ->	271275	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8827 - 14868		
05		8680 X	8162	-0-	-518	-0-	133	1	7177	3	Y	772	775	0	28
							3	4	849	9					
06		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	158	1	7520	3	Y	847	845	0	30
							12	4	932	9					
07		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	164	1	7243	3	Y	864	858	0	36
							1	4	950	9					
08		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	147	1	6989	3	Y	794	811	0	19
							7	4	873	9					
*09		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	153	1	6557	3	Y	764	750	0	33
							4	4	840	9					
10		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		70H	RRCID ->	271276	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8896 - 15142		
05		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	177	1	9511	3	Y	1210	1213	0	44
							4	4	1331	9					
06		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	184	1	8777	3	Y	1074	1073	0	45
							14	4	1181	9					
07		10199 X	10167	-0-	-32	-0-	196	1	8650	3	Y	1200	1191	0	54
							1	4	1320	9					
08		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	191	1	9072	3	Y	1240	1262	0	32
							9	4	1364	9					
09		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	193	1	8311	3	Y	1237	1215	0	54
							5	4	1361	9					
10		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT			54

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	131 1 3 4	7063 3 1054 9	Y	958	961 0	38
06	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	141 1 11 4	6728 3 1035 9	Y	941	939 0	40
07	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	147 1 1 4	6512 3 1040 9	Y	945	939 0	46
08	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	134 1 6 4	6341 3 935 9	Y	850	868 0	28
09	7140 X	7128	-0-	-12	-0-	140 1 3 4	6003 3 982 9	Y	893	876 0	45
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT		45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 271280		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902			
05	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	532 1 1 4	5955 3 580 9	Y	527	518 0	65
06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	477 1 54 4	5340 3 538 9	Y	489	494 0	60
07	7161 X	6691	-0-	-470	-0-	544 1 20 4	5575 3 552 9	Y	502	501 0	61
08	7161 X	6994	-0-	-167	-0-	557 1 3 4	5871 3 563 9	Y	512	510 0	63
09	6840 X	5991	-0-	-849	-0-	532 1 531 9	4928 3	Y	483	479 0	67
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT		67

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 271281		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078			
05	3751 X	3659	-0-	-92	-0-	278 1 270 9	3111 3	Y	245	244 0	27
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	288 1 33 4	3229 3 250 9	Y	227	229 0	25
07	3937 X	3857	-0-	-80	-0-	317 1 12 4	3255 3 273 9	Y	248	246 0	27
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	333 1 2 4	3506 3 282 9	Y	256	255 0	28
09	3810 X	3753	-0-	-57	-0-	340 1 264 9	3149 3	Y	240	237 0	31
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 271283		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966			
05	3472 X	3418	-0-	-54	-0-	253 1 341 9	2824 3	Y	310	305 0	36
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	257 1 29 4	2875 3 326 9	Y	296	298 0	34
07	3689 X	3317	-0-	-372	-0-	265 1 10 4	2720 3 322 9	Y	293	294 0	33
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	284 1 1 4	2986 3 330 9	Y	300	299 0	34
09	3480 X	3235	-0-	-245	-0-	282 1 336 9	2617 3	Y	305	299 0	40
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		40

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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4650 X	4305	-0-	-345	-0-	420 1	3360 3	Y	464	464 0		24
							15 4	510 9					
06		4500 X	2624	-0-	-1876	-0-	258 1	1974 3	Y	356	366 0		14
							392 9						
07		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	311 1	1814 3	Y	494	468 0	8 1	32
							543 9						
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	448 1	2722 3	Y	310	319 0		23
							1 4	341 9					
*09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	493 1	2990 3	Y	433	437 0		19
							1 4	476 9					
10		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		19H	RRCID -> 271299			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121	

05		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	501 1	4005 3	Y	604	604 0		32
							17 4	664 9					
06		3330 X	2763	-0-	-567	-0-	272 1	2088 3	Y	365	377 0		20
							1 4	402 9					
07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	351 1	2050 3	Y	332	315 0	7 1	30
							365 9						
08		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	392 1	2383 3	Y	280	287 0		23
							1 4	308 9					
09		2250 X	1683	-0-	-567	-0-	210 1	1274 3	Y	181	185 0		19
							199 9						
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		20H	RRCID -> 271300			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965	

05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-	25 0		-0-
06		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	291 1	2231 3	Y	338	337 0		1
							1 4	372 9					
07		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	447 1	2611 3	Y	411	390 0	4 1	18
							1 4	452 9					
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	378 1	2299 3	Y	294	299 0		13
							1 4	323 9					
*09		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	363 1	2199 3	Y	318	320 0		11
							350 9						
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		21H	RRCID -> 271303			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915	

05		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	156 1	1242 3	Y	248	247 0		13
							5 4	273 9					
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	49 1	371 3	Y	80	84 0		9
							88 9						
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	93 1	543 3	Y	123	117 0	3 1	12
							135 9						
08		1674 N	1393	-0-	-281	-0-	173 1	1048 3	Y	156	158 0		10
							172 9						
*09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	131 1	795 3	Y	178	179 0		9
							196 9						
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	486 1	3887 3	Y	505	506 0		31
							17 4	556 9					
06		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	556 1	4263 3	Y	583	592 0		22
							1 4	641 9					
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	383 1	2242 3	Y	429	408 0	8 1	35
							1 4	472 9					
08		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	512 1	3111 3	Y	363	370 0		28
							1 4	399 9					
*09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	520 1	3154 3	Y	412	415 0		25
							1 4	453 9					
10		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													
05		4650 X	4295	-0-	-355	-0-	356 1	3678 3	Y	237	235 0		16
							261 9						
06		4500 X	4298	-0-	-202	-0-	315 1	3739 3	Y	222	227 0		11
							244 9						
07		5146 X	3887	-0-	-1259	-0-	301 1	3311 3	Y	250	249 0		12
							275 9						
08		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	431 1	4213 3	Y	291	292 0		11
							320 9						
09		4620 X	4318	-0-	-302	-0-	419 1	3611 3	Y	262	255 0		18
							288 9						
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													
05		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	135 1	1085 3	Y	388	387 0		14
							5 4	427 9					
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	137 1	1049 3	Y	403	408 0		9
							443 9						
07		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	248 1	1448 3	Y	252	240 0	4 1	17
							277 9						
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	124 1	748 3	Y	219	222 0		14
							241 9						
*09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	140 1	848 3	Y	261	263 0		12
							287 9						
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													
05		5332 X	5167	-0-	-165	-0-	85 1	4557 3	Y	475	476 0		20
							2 4	523 9					
06		5160 X	4899	-0-	-261	-0-	90 1	4279 3	Y	475	473 0		22
							7 4	523 9					
07		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	95 1	4187 3	Y	518	514 0		26
							570 9						
08		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	85 1	4033 3	Y	463	473 0		16
							4 4	509 9					
*09		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	93 1	3974 3	Y	449	441 0		24
							2 4	494 9					
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			24

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

05		5239 X	4783	-0-	-456	-0-	77 1	4151 3	Y	503	505 0		14	
							2 4	553 9						
06		5070 X	4140	-0-	-930	-0-	75 1	3586 3	Y	430	430 0		14	
							6 4	473 9						
07		5580 X	4336	-0-	-1244	-0-	87 1	3833 3	Y	378	376 0		16	
							416 9							
08		5580 X	3899	-0-	-1681	-0-	73 1	3425 3	Y	362	372 0		6	
							3 4	398 9						
09		5400 X	3630	-0-	-1770	-0-	71 1	3064 3	Y	448	439 0		15	
							2 4	493 9						
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			15	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		65H	RRCID -> 271357			COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH	7986 PERF. 9081 - 15338	

05		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	150 1	8023 3	Y	785	788 0		30	
							3 4	864 9						
06		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	151 1	7191 3	Y	759	758 0		31	
							12 4	835 9						
07		7595 X	7382	-0-	-213	-0-	145 1	6388 3	Y	771	766 0		36	
							1 4	848 9						
08		7595 X	7259	-0-	-336	-0-	134 1	6362 3	Y	688	704 0		20	
							6 4	757 9						
09		7350 X	7236	-0-	-114	-0-	146 1	6282 3	Y	731	718 0		33	
							4 4	804 9						
10		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT			33	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		71H	RRCID -> 271395			COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH	7821 PERF. 8536 - 11870	

05		4743 X	2071	-0-	-2672	-0-	42 1	1530 3	Y	454	453 0		13	
							499 9							
06		4440 X	4070	-0-	-370	-0-	72 1	3029 3	Y	881	858 0	16 1	20	
							969 9							
07		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	142 1	5614 3	Y	771	769 0		22	
							848 9							
08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	75 1	2930 3	Y	731	733 0		20	
							804 9							
09		3960 X	2727	-0-	-1233	-0-	53 1	2022 3	Y	593	597 0		16	
							652 9							
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			16	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		72H	RRCID -> 271396			COMPL. DATE 07/16/2013			TOTAL DEPTH	7841 PERF. 8630 - 11571	

05		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	70 1	2524 3	Y	650	648 0		22	
							715 9							
06		3060 X	2628	-0-	-432	-0-	47 1	1970 3	Y	555	550 0	10 1	17	
							611 9							
07		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	87 1	3430 3	Y	579	575 0		21	
							637 9							
08		3255 X	2674	-0-	-581	-0-	50 1	1972 3	Y	593	593 0		21	
							652 9							
09		3150 X	2185	-0-	-965	-0-	44 1	1679 3	Y	420	425 0		16	
							462 9							
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			16	

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

05		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	76 1	2765 3	Y	882	878 0		21
							970 9						
06		3390 X	2825	-0-	-565	-0-	49 1	2069 3	Y	643	641 0	12 1	11
							707 9						
07		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	99 1	3917 3	Y	650	646 0		15
							715 9						
08		3813 X	3107	-0-	-706	-0-	57 1	2222 3	Y	753	751 0		17
							828 9						
09		3690 X	2297	-0-	-1393	-0-	44 1	1658 3	Y	541	547 0		11
							595 9						
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		74H	RRCID -> 271429			COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH	7772 PERF. 8530 - 13939

05		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	154 1	8255 3	Y	979	983 0		43
							3 4	1077 9					
06		8880 X	8604	-0-	-276	-0-	156 1	7422 3	Y	922	920 0		45
							12 4	1014 9					
07		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	173 1	7650 3	Y	986	980 0		51
							1 4	1085 9					
08		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	142 1	6767 3	Y	926	946 0		31
							7 4	1019 9					
*09		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	172 1	7387 3	Y	919	902 0		48
							4 4	1011 9					
10		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		5H	RRCID -> 271430			COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH	7798 PERF. 9037 - 14671

05		9393 X	6254	-0-	-3139	-0-	93 1	5017 3	Y	1038	1039 0		43
							2 4	1142 9					
06		8700 X	5759	-0-	-2941	-0-	98 1	4690 3	Y	875	875 0		43
							8 4	963 9					
07		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	114 1	5004 3	Y	1078	1069 0		52
							1186 9						
08		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	115 1	5424 3	Y	1005	1027 0		30
							5 4	1106 9					
*09		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	128 1	5466 3	Y	961	944 0		47
							3 4	1057 9					
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			47

DIAMOND H STATE			WELL #:		9H	RRCID -> 271441			COMPL. DATE 07/23/2012			TOTAL DEPTH	7500 PERF. 8131 - 13030

05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	85 1	1272 3	Y	487	488 0		14
							2 4	536 9					
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	93 1	1197 3	Y	388	385 0	7 1	10
							7 4	427 9					
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	86 1	1097 3	Y	738	735 0		13
							1 4	812 9					
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	126 1	1681 3	Y	538	528 0		23
							592 9						
*09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	87 1	1264 3	Y	451	457 0		17
							1 4	496 9					
10		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5580 X	4389	-0-	-1191	-0-	73 1	3931 3	Y	348	353 0		20
							2 4	383 9					
06		5400 X	4591	-0-	-809	-0-	83 1	3996 3	Y	459	457 0		22
							7 4	505 9					
07		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	114 1	5017 3	Y	594	588 0		28
							653 9						
08		5425 X	5303	-0-	-122	-0-	98 1	4604 3	Y	543	555 0		16
							4 4	597 9					
09		5250 X	4897	-0-	-353	-0-	99 1	4252 3	Y	494	486 0		24
							3 4	543 9					
10		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084													
05		7936 X	6855	-0-	-1081	-0-	111 1	5916 3	Y	751	754 0		29
							2 4	826 9					
06		7680 X	7414	-0-	-266	-0-	135 1	6407 3	Y	784	782 0		31
							10 4	862 9					
07		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	138 1	6108 3	Y	797	792 0		36
							1 4	877 9					
08		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	127 1	6008 3	Y	694	711 0		19
							6 4	763 9					
*09		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	131 1	5600 3	Y	757	743 0		33
							3 4	833 9					
10		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT			33

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928													
05		4712 X	3951	-0-	-761	-0-	18 1	3853 3	Y	73	73 1		49
							80 9						
06		4560 X	3117	-0-	-1443	-0-	13 1	2980 3	Y	94	73 1		70
							21 4	103 9					
07		4278 X	4019	-0-	-259	-0-	18 1	3876 3	Y	104	113 1		61
							11 4	114 9					
08		4278 X	4225	-0-	-53	-0-	18 1	4076 3	Y	119	132 1		48
							131 9						
*09		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	21 1	3665 3	Y	120	107 1		61
							132 9						
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			61

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689													
05		4867 X	4780	-0-	-87	-0-	21 1	4652 3	Y	97	83 1		65
							107 9						
06		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	20 1	4687 3	Y	121	90 1		96
							33 4	133 9					
07		5239 X	4424	-0-	-815	-0-	20 1	4296 3	Y	86	113 1		69
							13 4	95 9					
08		4774 X	4235	-0-	-539	-0-	18 1	4109 3	Y	98	116 1		51
							108 9						
09		4860 X	4247	-0-	-613	-0-	24 1	4126 3	Y	88	83 1		56
							97 9						
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			56

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	EOM BALANCE
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	20 1 175 9	4384 3	Y	159 129 1	91
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	18 1 28 4	4117 3 193 9	Y	175 134 1	132
07	4402 X	4378	-0-	-24	-0-	20 1 12 4	4197 3 149 9	Y	135 170 1	97
08	4402 X	4016	-0-	-386	-0-	17 1 136 9	3863 3	Y	124 159 1	62
09	4260 X	4208	-0-	-52	-0-	23 1 158 9	4027 3	Y	144 130 1	76
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT	76
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857		
05	7471 X	7192	-0-	-279	-0-	32 1 161 9	6999 3	Y	146 127 1	94
06	7080 X	6822	-0-	-258	-0-	29 1 45 4	6594 3 154 9	Y	140 115 1	119
07	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	32 1 19 4	6663 3 125 9	Y	114 146 1	87
08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	30 1 128 9	6771 3	Y	116 142 1	61
*09	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	37 1 122 9	6406 3	Y	111 104 1	68
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT	68
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994		
05	10447 X	9730	-0-	-717	-0-	43 1 167 9	9520 3	Y	152 140 1	97
06	10080 X	9389	-0-	-691	-0-	39 1 63 4	9082 3 205 9	Y	186 143 1	140
07	9424 X	9347	-0-	-77	-0-	42 1 27 4	9136 3 142 9	Y	129 173 1	96
08	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	41 1 165 9	9291 3	Y	150 178 1	68
09	9120 X	8891	-0-	-229	-0-	51 1 162 9	8678 3	Y	147 136 1	79
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT	79
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113		
05	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	120 1 3 4	6487 3 895 9	Y	814 818 0	34
06	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	132 1 10 4	6264 3 868 9	Y	789 787 0	36
07	7502 X	7256	-0-	-246	-0-	139 1 1 4	6169 3 947 9	Y	861 855 0	42
08	7626 X	6956	-0-	-670	-0-	126 1 6 4	5978 3 846 9	Y	769 786 0	25
09	7380 X	6910	-0-	-470	-0-	138 1 3 4	5890 3 879 9	Y	799 785 0	39
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT	39

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7750 X	4792	-0-	-2958	-0-	78 1 2 4	4231 3 481 9	Y	437	439 0	19
06	6360 X	6331	-0-	-29	-0-	118 1 9 4	5622 3 582 9	Y	529	526 0	22
07	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	132 1 1 4	5847 3 562 9	Y	511	508 0	25
08	6045 X	5807	-0-	-238	-0-	109 1 5 4	5162 3 531 9	Y	483	495 0	13
09	5850 X	5074	-0-	-776	-0-	104 1 3 4	4484 3 483 9	Y	439	432 0	20
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT		20
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 79H		RRCID -> 271574		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978			
05	7130 X	6372	-0-	-758	-0-	106 1 2 4	5659 3 605 9	Y	550	555 0	22
06	6900 X	6134	-0-	-766	-0-	112 1 9 4	5377 3 636 9	Y	578	577 0	23
07	7068 X	6455	-0-	-613	-0-	129 1 680 9	5646 3	Y	618	614 0	27
08	7068 X	6852	-0-	-216	-0-	129 1 6 4	6099 3 618 9	Y	562	576 0	13
*09	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	140 1 3 4	5973 3 749 9	Y	681	667 0	27
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		27
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 85H		RRCID -> 271578		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942			
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	37 1 11 4	4246 3 695 9	Y	632	637 0	42
06	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	35 1 7 4	3481 3 537 9	Y	488	492 0	38
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	34 1 27 4	2873 3 530 9	Y	482	469 0	51
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	33 1 62 4	2960 3 518 9	Y	471	486 0	36
*09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	23 1 50 4	2633 3 502 9	Y	456	454 0	38
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		38
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 86H		RRCID -> 271579		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525			
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	38 1 11 4	4319 3 420 9	Y	382	386 0	37
06	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	37 1 7 4	3631 3 436 9	Y	396	400 0	33
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	44 1 36 4	3742 3 463 9	Y	421	409 0	45
08	4712 X	4416	-0-	-296	-0-	43 1 80 4	3860 3 433 9	Y	394	407 0	32
09	4560 X	4173	-0-	-387	-0-	32 1 69 4	3620 3 452 9	Y	411	410 0	33
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT		33

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	45 1	5148 3	Y	641	647 0		53
							13 4	705 9					
06		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	51 1	5016 3	Y	545	550 0		48
							9 4	600 9					
07		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	60 1	5138 3	Y	524	509 0		63
							50 4	576 9					
08		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	56 1	5028 3	Y	556	574 0		45
							105 4	612 9					
*09		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	46 1	5172 3	Y	564	562 0		47
							98 4	620 9					
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		88H	RRCID ->	271581	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8440 - 12009	
05		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	46 1	5216 3	Y	794	801 0		64
							13 4	873 9					
06		5670 X	5355	-0-	-315	-0-	46 1	4510 3	Y	719	725 0		58
							8 4	791 9					
07		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	55 1	4798 3	Y	781	759 0		80
							47 4	859 9					
08		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	58 1	5141 3	Y	721	743 0		58
							107 4	793 9					
*09		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	42 1	4742 3	Y	690	688 0		60
							90 4	759 9					
10		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			60

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		89H	RRCID ->	271582	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8750 - 12261	
05		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	26 1	3029 3	Y	458	461 0		29
							8 4	504 9					
06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	29 1	2922 3	Y	415	418 0		26
							6 4	457 9					
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	38 1	3197 3	Y	399	388 0		37
							30 4	439 9					
08		4216 X	3687	-0-	-529	-0-	36 1	3222 3	Y	329	340 0		26
							67 4	362 9					
09		4080 X	3155	-0-	-925	-0-	24 1	2783 3	Y	267	266 0		27
							54 4	294 9					
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		80H	RRCID ->	271586	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7973	PERF. 8640 - 14851	
05		7347 X	7048	-0-	-299	-0-	113 1	6033 3	Y	818	819 0		33
							2 4	900 9					
06		7110 X	6490	-0-	-620	-0-	120 1	5709 3	Y	593	594 0		32
							9 4	652 9					
07		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	128 1	5669 3	Y	649	644 0		37
							1 4	714 9					
08		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	120 1	5706 3	Y	703	717 0		23
							6 4	773 9					
*09		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	124 1	5332 3	Y	705	693 0		35
							3 4	776 9					
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 271590		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8455 - 14668	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	119 1	6398 3	Y	714	717 0		32
						3 4	785 9					
06	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	131 1	6222 3	Y	662	661 0		33
						10 4	728 9					
07	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	145 1	6425 3	Y	721	716 0		38
						1 4	793 9					
08	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	133 1	6296 3	Y	710	724 0		24
						6 4	781 9					
*09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	136 1	5840 3	Y	687	675 0		36
						3 4	756 9					
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 271591		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8463 - 14758	
05	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	114 1	6099 3	Y	658	660 0		30
						2 4	724 9					
06	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	123 1	5893 3	Y	652	651 0		31
						10 4	717 9					
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	132 1	5847 3	Y	676	672 0		35
						1 4	744 9					
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	120 1	5649 3	Y	642	656 0		21
						5 4	706 9					
*09	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	132 1	5663 3	Y	684	672 0		33
						3 4	752 9					
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 83H		RRCID -> 271592		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8953 - 14992	
05	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	116 1	6180 3	Y	743	745 0		31
						2 4	817 9					
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	133 1	6316 3	Y	665	664 0		32
						10 4	732 9					
07	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	141 1	6216 3	Y	710	705 0		37
						1 4	781 9					
08	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	130 1	6187 3	Y	648	663 0		22
						6 4	713 9					
09	6630 X	6122	-0-	-508	-0-	124 1	5338 3	Y	597	587 0		32
						3 4	657 9					
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 271593		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 8039		PERF. 9222 - 15261	
05	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	143 1	7702 3	Y	1012	1017 0		44
						3 4	1113 9					
06	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	155 1	7399 3	Y	993	990 0		47
						12 4	1092 9					
07	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	160 1	7078 3	Y	1048	1041 0		54
						1 4	1153 9					
08	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	156 1	7401 3	Y	1093	1114 0		33
						7 4	1202 9					
*09	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	167 1	7146 3	Y	1122	1102 0		53
						4 4	1234 9					
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT			53

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

05		9424 X	8536	-0-	-888	-0-	97 1	7063 3	Y	1251	1243 0		69
							1376 9						
06		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	129 1	7655 3	Y	1056	1072 0		53
							1162 9						
07		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	150 1	7526 3	Y	1206	1182 0		77
							1327 9						
08		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	188 1	8256 3	Y	1184	1194 0		67
							1302 9						
09		8940 X	4565	-0-	-4375	-0-	72 1	3815 3	Y	616	647 0		36
							678 9						
10		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773													

05		8401 X	7899	-0-	-502	-0-	90 1	6591 3	Y	1107	1106 0		61
							1218 9						
06		8100 X	8026	-0-	-74	-0-	115 1	6825 3	Y	987	998 0		50
							1086 9						
07		8153 X	8130	-0-	-23	-0-	136 1	6827 3	Y	1061	1043 0		68
							1167 9						
08		8153 X	7417	-0-	-736	-0-	140 1	6146 3	Y	1028	1038 0		58
							1131 9						
09		8040 X	7729	-0-	-311	-0-	123 1	6464 3	Y	1038	1041 0		55
							1142 9						
10		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													

05		3751 X	2478	-0-	-1273	-0-	28 1	2081 3	Y	335	344 0		20
							369 9						
06		3030 X	1824	-0-	-1206	-0-	21 1	1283 3	Y	473	469 0		24
							520 9						
07		3596 X	2591	-0-	-1005	-0-	36 1	1800 3	Y	686	667 0		43
							755 9						
08		4123 X	2722	-0-	-1401	-0-	46 1	1993 3	Y	621	629 0		35
							683 9						
09		3990 X	2946	-0-	-1044	-0-	40 1	2086 3	Y	745	741 0		39
							820 9						
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			39

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													

05		8587 X	7257	-0-	-1330	-0-	82 1	6011 3	Y	1058	1060 0		56
							1164 9						
06		7740 X	6886	-0-	-854	-0-	96 1	5723 3	Y	970	980 0		46
							1067 9						
07		8060 X	6333	-0-	-1727	-0-	104 1	5233 3	Y	905	895 0		56
							996 9						
08		8494 X	5854	-0-	-2640	-0-	110 1	4819 3	Y	841	851 0		46
							925 9						
09		8220 X	8101	-0-	-119	-0-	129 1	6769 3	Y	1094	1085 0		55
							1203 9						
10		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT			55

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		10943 X	10238	-0-	-705	-0-	116 1	8491 3	Y	1483	1478 0		79
							1631 9						
06		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	145 1	8663 3	Y	1582	1586 0		75
							1 4	1740 9					
07		10695 X	10679	-0-	-16	-0-	177 1	8911 3	Y	1446	1432 0		89
							1591 9						
08		10695 X	10348	-0-	-347	-0-	201 1	8819 3	Y	1207	1232 0		64
							1328 9						
*09		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	172 1	9072 3	Y	1266	1267 0		63
							1393 9						
10		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950													
05		7161 X	7046	-0-	-115	-0-	82 1	5957 3	Y	915	918 0		45
							1007 9						
06		6930 X	6340	-0-	-590	-0-	90 1	5341 3	Y	826	835 0		36
							909 9						
07		6541 X	6199	-0-	-342	-0-	103 1	5161 3	Y	850	837 0		49
							935 9						
08		7626 X	6029	-0-	-1597	-0-	115 1	5052 3	Y	784	794 0		39
							862 9						
09		7380 X	6346	-0-	-1034	-0-	98 1	5182 3	Y	969	963 0		45
							1066 9						
10		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
05		11439 X	10510	-0-	-929	-0-	118 1	8711 3	Y	1527	1527 0		83
							1 4	1680 9					
06		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	157 1	9388 3	Y	1546	1554 0		75
							1 4	1701 9					
07		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	180 1	9074 3	Y	1561	1538 0		98
							1717 9						
08		10509 X	10378	-0-	-131	-0-	196 1	8609 3	Y	1430	1451 0		77
							1573 9						
*09		11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	179 1	9448 3	Y	1615	1611 0		81
							1777 9						
10		11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-			Y	NO RPT			81

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094													
05		6882 X	6032	-0-	-850	-0-	329 1	4701 3	Y	909	917 0		8
							2 4	1000 9					
06		6660 X	6397	-0-	-263	-0-	321 1	5050 3	Y	916	914 0		10
							18 4	1008 9					
07		6882 X	6283	-0-	-599	-0-	348 1	5111 3	Y	738	715 0	25 1	8
							12 4	812 9					
08		6727 X	6167	-0-	-560	-0-	332 1	4893 3	Y	856	856 0		8
							942 9						
09		6390 X	5718	-0-	-672	-0-	333 1	4438 3	Y	860	859 0		9
							1 4	946 9					
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		7533 X	6734	-0-	-799	-0-	371 1	5297 3	Y	967	971 0				10
							2 4	1064 9							
06		7290 X	5682	-0-	-1608	-0-	290 1	4556 3	Y	745	746 0				9
							16 4	820 9							
07		5363 X	4973	-0-	-390	-0-	266 1	3907 3	Y	719	695 0	24	1		9
							9 4	791 9							
08		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	287 1	4236 3	Y	786	787 0				8
							865 9								
09		5190 X	4322	-0-	-868	-0-	251 1	3349 3	Y	655	656 0				7
							1 4	721 9							
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624															

05		5673 X	4084	-0-	-1589	-0-	222 1	3168 3	Y	630	639 0				8
							1 4	693 9							
06		5490 X	4731	-0-	-759	-0-	244 1	3830 3	Y	585	584 0				9
							13 4	644 9							
07		5084 X	4876	-0-	-208	-0-	264 1	3877 3	Y	660	637 0	22	1		10
							9 4	726 9							
08		5084 X	4935	-0-	-149	-0-	264 1	3888 3	Y	712	713 0				9
							783 9								
09		4890 X	4837	-0-	-53	-0-	277 1	3699 3	Y	782	780 0				11
							1 4	860 9							
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498															

05		6014 X	5548	-0-	-466	-0-	300 1	4267 3	Y	891	899 0				12
							1 4	980 9							
06		5820 X	5099	-0-	-721	-0-	255 1	4005 3	Y	750	750 0				12
							14 4	825 9							
07		6076 X	4873	-0-	-1203	-0-	258 1	3799 3	Y	734	710 0	25	1		11
							9 4	807 9							
08		6076 X	4047	-0-	-2029	-0-	193 1	2840 3	Y	922	921 0				12
							1014 9								
09		5370 X	4348	-0-	-1022	-0-	251 1	3356 3	Y	673	676 0				9
							1 4	740 9							
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318															

05		6820 X	5897	-0-	-923	-0-	318 1	4524 3	Y	958	965 0				13
							1 4	1054 9							
06		6600 X	6261	-0-	-339	-0-	309 1	4853 3	Y	984	981 0				16
							17 4	1082 9							
07		6293 X	5429	-0-	-864	-0-	296 1	4351 3	Y	702	683 0	24	1		11
							10 4	772 9							
08		6231 X	5796	-0-	-435	-0-	311 1	4582 3	Y	821	821 0				11
							903 9								
09		6090 X	4815	-0-	-1275	-0-	279 1	3722 3	Y	739	739 0				11
							1 4	813 9							
10		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 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

05		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	473 1	6733 3	Y	885	890 0		13
							2 4	974 9					
06		8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	425 1	6674 3	Y	1003	999 0		17
							24 4	1103 9					
07		9641 X	7986	-0-	-1655	-0-	444 1	6524 3	Y	912	882 0	31 1	16
							15 4	1003 9					
08		9641 X	8094	-0-	-1547	-0-	452 1	6677 3	Y	876	879 0		13
							1 4	964 9					
09		8550 X	8325	-0-	-225	-0-	516 1	6893 3	Y	831	830 0		14
							2 4	914 9					
10		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 271652		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8810 - 14941		
05		6510 X	5593	-0-	-917	-0-	310 1	4416 3	Y	787	793 0		16
							1 4	866 9					
06		6300 X	5460	-0-	-840	-0-	271 1	4259 3	Y	832	829 0		19
							15 4	915 9					
07		6572 X	4936	-0-	-1636	-0-	265 1	3900 3	Y	693	671 0	23 1	18
							9 4	762 9					
08		6572 X	5463	-0-	-1109	-0-	292 1	4301 3	Y	791	791 0		18
							870 9						
09		5700 X	5411	-0-	-289	-0-	312 1	4165 3	Y	848	846 0		20
							1 4	933 9					
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 271653		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8905 - 14598		
05		5952 X	5876	-0-	-76	-0-	326 1	4645 3	Y	821	829 0		9
							2 4	903 9					
06		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	311 1	4872 3	Y	754	753 0		10
							17 4	829 9					
07		6572 X	5927	-0-	-645	-0-	335 1	4921 3	Y	600	582 0	20 1	8
							11 4	660 9					
08		6572 X	6378	-0-	-194	-0-	349 1	5151 3	Y	798	796 0		10
							878 9						
09		6060 X	5687	-0-	-373	-0-	333 1	4449 3	Y	822	820 0		12
							1 4	904 9					
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 271654		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 9161 - 14396		
05		6262 X	4824	-0-	-1438	-0-	267 1	3807 3	Y	681	684 0		7
							1 4	749 9					
06		5580 X	4912	-0-	-668	-0-	252 1	3957 3	Y	626	625 0		8
							14 4	689 9					
07		6076 X	4453	-0-	-1623	-0-	256 1	3750 3	Y	399	389 0	14 1	4
							8 4	439 9					
08		6076 X	4407	-0-	-1669	-0-	249 1	3664 3	Y	449	449 0		4
							494 9						
09		4920 X	3732	-0-	-1188	-0-	227 1	3028 3	Y	433	432 0		5
							1 4	476 9					
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5859 X	5787	-0-	-72	-0-	327 1	4652 3	Y	734	742 0		9
							1 4	807 9					
06		5670 X	2791	-0-	-2879	-0-	144 1	2262 3	Y	343	348 0		4
							8 4	377 9					
07		5704 X	4508	-0-	-1196	-0-	257 1	3762 3	Y	437	421 0	15 1	5
							8 4	481 9					
08		5704 X	4848	-0-	-856	-0-	269 1	3974 3	Y	550	549 0		6
							605 9						
09		5520 X	2932	-0-	-2588	-0-	172 1	2300 3	Y	417	419 0		4
							1 4	459 9					
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275													
05		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	310 1	4404 3	Y	699	702 0		14
							1 4	769 9					
06		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	380 1	5964 3	Y	486	487 0		13
							21 4	535 9					
07		7812 X	6769	-0-	-1043	-0-	396 1	5818 3	Y	493	476 0	17 1	13
							13 4	542 9					
08		7812 X	6040	-0-	-1772	-0-	356 1	5244 3	Y	400	403 0		10
							440 9						
09		6900 X	4066	-0-	-2834	-0-	247 1	3295 3	Y	475	473 0		12
							1 4	523 9					
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017													
05		4309 X	3947	-0-	-362	-0-	19 1	3741 3	Y	167	168 0		15
							3 4	184 9					
06		4170 X	3504	-0-	-666	-0-	16 1	3332 3	Y	138	137 0		16
							4 4	152 9					
07		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	19 1	4103 3	Y	167	164 0		19
							1 4	184 9					
08		4092 X	3956	-0-	-136	-0-	20 1	3774 3	Y	147	152 0		14
							162 9						
09		3810 X	3615	-0-	-195	-0-	17 1	3430 3	Y	152	153 0		13
							1 4	167 9					
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407													
05		7006 X	6712	-0-	-294	-0-	31 1	6224 3	Y	411	415 0		31
							5 4	452 9					
06		6780 X	6629	-0-	-151	-0-	30 1	6110 3	Y	437	433 0		35
							8 4	481 9					
07		6696 X	6138	-0-	-558	-0-	26 1	5617 3	Y	449	442 0		42
							1 4	494 9					
08		6696 X	6426	-0-	-270	-0-	32 1	5895 3	Y	454	468 0		28
							499 9						
09		6480 X	6150	-0-	-330	-0-	29 1	5782 3	Y	307	312 0		23
							1 4	338 9					
10		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			23

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	25 1 4 4	4926 3 334 9	Y	304	308 0	23
06	5040 X	5038	-0-	-2	-0-	23 1 6 4	4691 3 318 9	Y	289	287 0	25
07	4774 X	4743	-0-	-31	-0-	20 1 1 4	4421 3 301 9	Y	274	270 0	29
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	25 1 294 9	4670 3	Y	267	277 0	19
09	4620 X	4616	-0-	-4	-0-	21 1 1 4	4298 3 296 9	Y	269	271 0	17
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		17
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505			
05	13795 X	13518	-0-	-277	-0-	62 1 10 4	12427 3 1019 9	Y	926	937 0	64
06	13170 X	13054	-0-	-116	-0-	59 1 15 4	12030 3 950 9	Y	864	858 0	70
07	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	56 1 2 4	12076 3 987 9	Y	897	882 0	85
08	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	11653 3 1005 9	Y	914	944 0	55
*09	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	57 1 3 4	11590 3 1053 9	Y	957	962 0	50
10	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-			Y	NO RPT		50
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600			
05	9889 X	9184	-0-	-705	-0-	42 1 6 4	8217 3 919 9	Y	835	842 0	53
06	9570 X	8970	-0-	-600	-0-	39 1 10 4	8019 3 902 9	Y	820	814 0	59
07	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	8429 3 936 9	Y	851	836 0	74
08	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	46 1 959 9	8550 3	Y	872	897 0	49
*09	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	38 1 2 4	7761 3 814 9	Y	740	747 0	42
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT		42
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154			
05	7037 X	6755	-0-	-282	-0-	31 1 5 4	6216 3 503 9	Y	457	462 0	31
06	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	30 1 8 4	6251 3 460 9	Y	418	415 0	34
07	7068 X	6491	-0-	-577	-0-	28 1 1 4	5982 3 480 9	Y	436	429 0	41
08	7068 X	6437	-0-	-631	-0-	32 1 506 9	5899 3	Y	460	475 0	26
09	6750 X	5910	-0-	-840	-0-	27 1 1 4	5477 3 405 9	Y	368	372 0	22
10	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT		22
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 271679		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	45 1	8965 3	Y	511	517 0			39
							7 4	562 9						
06		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	44 1	8921 3	Y	511	507 0			43
							11 4	562 9						
07		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	41 1	8873 3	Y	514	506 0			51
							2 4	565 9						
08		9393 X	9168	-0-	-225	-0-	46 1	8568 3	Y	504	522 0			33
							554 9							
*09		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	44 1	8816 3	Y	501	504 0			30
							2 4	551 9						
10		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 271686		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283					
05		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	70 1	7488 3	Y	971	972 0			62
							53 4	1068 9						
06		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	63 1	7475 3	Y	886	907 0			41
							6 4	975 9						
07		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	74 1	7388 3	Y	898	893 0			46
							4 4	988 9						
08		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	68 1	7471 3	Y	956	954 0			48
							28 4	1052 9						
*09		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	70 1	6875 3	Y	866	866 0			48
							33 4	953 9						
10		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT				48

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 271687		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084					
05		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	84 1	9020 3	Y	978	979 0			66
							64 4	1076 9						
06		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	75 1	8949 3	Y	902	923 0			45
							7 4	992 9						
07		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	90 1	8882 3	Y	921	914 0			52
							4 4	1013 9						
08		9269 X	9115	-0-	-154	-0-	72 1	8065 3	Y	861	866 0			47
							31 4	947 9						
*09		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	83 1	8243 3	Y	887	880 0			54
							40 4	976 9						
10		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT				54

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 271704		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767					
05		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	87 1	9319 3	Y	1192	1194 0			67
							66 4	1311 9						
06		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	76 1	9083 3	Y	1052	1079 0			40
							8 4	1157 9						
07		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	95 1	9428 3	Y	1139	1129 0			50
							5 4	1253 9						
08		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	85 1	9572 3	Y	1076	1081 0			45
							37 4	1184 9						
*09		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	88 1	8772 3	Y	1062	1058 0			49
							43 4	1168 9						
10		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT				49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 271705		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 8713 - 14801	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	71 1	960	959 0		60	
							54 4					
06		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	68 1	878	898 0		40	
							7 4					
07		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	79 1	897	891 0		46	
							4 4					
08		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	64 1	875	877 0		44	
							27 4					
*09		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	73 1	850	846 0		48	
							34 4					
10		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-		NO RPT			48	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 5H		RRCID -> 271706		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 8708 - 14585	
05		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	88 1	1406	1402 0		88	
							68 4					
06		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	76 1	1261	1292 0		57	
							8 4					
07		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	93 1	1325	1316 0		66	
							5 4					
08		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	86 1	1208	1216 0		58	
							36 4					
*09		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	90 1	1235	1227 0		66	
							43 4					
10		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-		NO RPT			66	

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 271708		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 9258 - 14732	
05		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	33 1	1522	1441 1		269	
							8 4					
06		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	32 1	1402	1469 1		202	
							43 4					
07		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	37 1	1435	1462 1		175	
							52 4					
08		10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	36 1	1498	1559 1		114	
							6 4					
09		9810 X	9575	-0-	-235	-0-	37 1	1308	1231 1		191	
							5 4					
10		10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-		NO RPT			191	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B			WELL #: 6H		RRCID -> 271709		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8844 - 14873	
05		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	81 1	1275	1274 0		85	
							63 4					
06		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	77 1	1189	1215 0		59	
							8 4					
07		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	91 1	1194	1187 0		66	
							4 4					
08		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	78 1	1151	1155 0		62	
							33 4					
*09		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	89 1	1201	1192 0		71	
							42 4					
10		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-		NO RPT			71	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	309 1	4898 3	Y	607	597 0	40		
							668 9							
06		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	247 1	4346 3	Y	635	651 0	24		
							25 4	699 9						
07		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	243 1	4921 3	Y	721	692 0	16 1	37	
							10 4	793 9						
08		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	239 1	4333 3	Y	571	578 0	30		
							628 9							
*09		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	222 1	3851 3	Y	483	481 0	32		
							3 4	531 9						
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		32		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
05		4371 X	4340	-0-	-31	-0-	226 1	3590 3	Y	476	468 0	33		
							524 9							
06		4230 X	3635	-0-	-595	-0-	164 1	2891 3	Y	512	524 0	21		
							17 4	563 9						
07		4278 X	3783	-0-	-495	-0-	148 1	3000 3	Y	572	549 0	12 1	32	
							6 4	629 9						
08		4278 X	3757	-0-	-521	-0-	179 1	3256 3	Y	293	299 0	26		
							322 9							
09		4140 X	3618	-0-	-522	-0-	174 1	3013 3	Y	390	387 0	29		
							2 4	429 9						
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		29		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
05		5239 X	5043	-0-	-196	-0-	268 1	4259 3	Y	469	461 0	34		
							516 9							
06		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	243 1	4278 3	Y	552	564 0	22		
							25 4	607 9						
07		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	220 1	4463 3	Y	690	662 0	14 1	36	
							9 4	759 9						
08		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	251 1	4559 3	Y	692	698 0	30		
							761 9							
*09		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	264 1	4567 3	Y	502	500 0	32		
							3 4	552 9						
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		32		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
05		4774 X	4366	-0-	-408	-0-	224 1	3556 3	Y	533	523 0	41		
							586 9							
06		4620 X	4200	-0-	-420	-0-	192 1	3374 3	Y	558	572 0	27		
							20 4	614 9						
07		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	199 1	4031 3	Y	492	472 0	13 1	34	
							8 4	541 9						
08		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	181 1	3287 3	Y	514	520 0	28		
							565 9							
09		3900 X	3265	-0-	-635	-0-	148 1	2567 3	Y	498	495 0	31		
							2 4	548 9						
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		31		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE THON UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 271724		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8503 - 14570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	34 1	9625 3	Y	1137	1095 1	202
							8 4	1251 9				
06		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	36 1	9829 3	Y	1231	1261 1	172
							47 4	1354 9				
07		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	37 1	9290 3	Y	1164	1194 1	142
							52 4	1280 9				
08		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	36 1	9435 3	Y	1107	1165 1	84
							6 4	1218 9				
*09		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	42 1	8869 3	Y	1075	1005 1	154
							5 4	1183 9				
10		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		154

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 271725		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8582 - 14770	

05		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	28 1	7676 3	Y	846	802 1	143
							6 4	931 9				
06		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	27 1	7559 3	Y	869	896 1	116
							36 4	956 9				
07		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	28 1	7181 3	Y	935	946 1	105
							40 4	1029 9				
08		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	27 1	7216 3	Y	862	908 1	59
							5 4	948 9				
*09		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	34 1	7326 3	Y	886	826 1	119
							4 4	975 9				
10		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		119

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8878 - 15116	

05		7378 X	6810	-0-	-568	-0-	21 1	6052 3	Y	665	634 1	108
							5 4	732 9				
06		6960 X	6855	-0-	-105	-0-	22 1	6044 3	Y	691	712 1	87
							29 4	760 9				
07		6975 X	6838	-0-	-137	-0-	24 1	6076 3	Y	640	660 1	67
							34 4	704 9				
08		6913 X	6603	-0-	-310	-0-	22 1	5876 3	Y	637	667 1	37
							4 4	701 9				
09		6870 X	6386	-0-	-484	-0-	26 1	5651 3	Y	641	597 1	81
							4 4	705 9				
10		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT		81

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8857 - 15089	

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	20H	RRCID ->	271750	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	8285	-		13928			
05		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	310 759	1 9	4924	3	Y	690	678	0		44	
06		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	260 27	1 4	4585	3	Y	621	637	0		28	
07		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	266 10	1 4	5384	3	Y	764	734	0	17	1	41
08		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	279 807	1 9	5069	3	Y	734	741	0		34	
*09		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	276 3	1 4	4768	3	Y	611	608	0		37	
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT				37	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	21H	RRCID ->	271751	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	8125	-		14144			
05		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	312 631	1 9	4946	3	Y	574	564	0		42	
06		5460 X	5405	-0-	-55	-0-	258 26	1 4	4526	3	Y	541	554	0		29	
07		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	241 9	1 4	4860	3	Y	614	589	0	14	1	40
08		5301 X	4941	-0-	-360	-0-	226 614	1 9	4101	3	Y	558	564	0		34	
09		5130 X	4777	-0-	-353	-0-	230 3	1 4	3997	3	Y	497	495	0		36	
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT				36	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	22H	RRCID ->	271752	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8247	-		14286			
05		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	387 1	1 4	6154	3	Y	777	763	0		51	
06		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	322 33	1 4	5665	3	Y	789	808	0		32	
07		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	283 11	1 4	5726	3	Y	838	804	0	19	1	47
08		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	357 1	1 4	6494	3	Y	884	892	0		39	
*09		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	382 4	1 4	6607	3	Y	815	810	0		44	
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT				44	
FOGMI		WELL #:	24SP	RRCID ->	271753	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	7238	-		13616			
05		5394 X	4332	-0-	-1062	-0-	121 738	1 9	3473	3	Y	671	629	0		84	
06		5220 X	3926	-0-	-1294	-0-	55 578	1 9	3293	3	Y	525	571	0		38	
07		5270 X	4258	-0-	-1012	-0-	44 695	1 9	3519	3	Y	632	594	0	30	1	46
08		4619 X	4154	-0-	-465	-0-	48 444	1 9	3662	3	Y	404	408	0	16	1	26
09		4440 X	1759	-0-	-2681	-0-	25 213	1 9	1521	3	Y	194	208	0		12	
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT				12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	130	1	3747	3	Y	508	476	0			66
							1	4	559	9							
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	64	1	3841	3	Y	463	493	0			36
							509	9									
07		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	46	1	3688	3	Y	499	472	0	24	1	39
							549	9									
08		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	47	1	3590	3	Y	442	433	0	16	1	32
							486	9									
*09		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	61	1	3770	3	Y	497	493	0			36
							1	4	547	9							
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300																	

05		3565 X	3279	-0-	-286	-0-	98	1	2818	3	Y	330	308	0			44
							363	9									
06		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	61	1	3669	3	Y	329	347	0			26
							362	9									
07		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	49	1	3915	3	Y	283	272	0	14	1	23
							311	9									
08		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	51	1	3888	3	Y	268	262	0	10	1	19
							295	9									
*09		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	60	1	3640	3	Y	287	285	0			21
							316	9									
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772																	

05		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	160	1	4603	3	Y	467	436	0			56
							1	4	514	9							
06		5070 X	4475	-0-	-595	-0-	67	1	3981	3	Y	388	418	0			26
							427	9									
07		5890 X	5164	-0-	-726	-0-	56	1	4516	3	Y	538	501	0	26	1	37
							592	9									
08		5518 X	4304	-0-	-1214	-0-	50	1	3771	3	Y	439	433	0	16	1	27
							483	9									
*09		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	83	1	5149	3	Y	486	483	0			30
							1	4	535	9							
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408																	

05		3224 X	2594	-0-	-630	-0-	134	1	2131	3	Y	299	294	0			20
							329	9									
06		2130 X	1524	-0-	-606	-0-	68	1	1193	3	Y	233	240	0			13
							7	4	256	9							
07		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	3	Y	342	328	0	8	1	19
							3	4	376	9							
08		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	102	1	1845	3	Y	186	189	0			16
							205	9									
*09		3000 N	3507	-0-	507	507	180	1	3120	3	Y	186	185	0			17
							2	4	205	9							
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 24H		RRCID -> 271774		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 8236 - 14237		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6014 X	5874	-0-	-140	-0-	534 1	4567 3	Y	703	693 0		38
							773 9						
06		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	422 1	4767 3	Y	619	628 0		29
							681 9						
07		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	350 1	5241 3	Y	860	839 0	16 1	34
							946 9						
08		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	348 1	4811 3	Y	771	771 0		34
							848 9						
*09		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	290 1	4674 3	Y	736	738 0		32
							810 9						
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 25H		RRCID -> 271775		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8139 - 14165		
05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	498 1	4261 3	Y	601	591 0		30
							661 9						
06		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	422 1	4759 3	Y	639	646 0		23
							703 9						
07		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	348 1	5214 3	Y	758	740 0	16 1	25
							834 9						
08		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	352 1	4873 3	Y	717	717 0		25
							789 9						
*09		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	268 1	4321 3	Y	609	611 0		23
							670 9						
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 27H		RRCID -> 271776		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 8242 - 13928		
05		4650 X	2621	-0-	-2029	-0-	237 1	2025 3	Y	326	321 0		20
							359 9						
06		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	238 1	2689 3	Y	332	336 0		16
							365 9						
07		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	210 1	3148 3	Y	454	444 0	9 1	17
							499 9						
08		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	223 1	3080 3	Y	423	423 0		17
							465 9						
*09		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	184 1	2959 3	Y	398	399 0		16
							438 9						
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			16

FOGMT			WELL #: 15SP		RRCID -> 271782		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 6343		PERF. 6795 - 12835		
05		6882 X	5232	-0-	-1650	-0-	160 1	4600 3	Y	428	396 0		52
							1 4						
06		6660 X	5263	-0-	-1397	-0-	80 1	4786 3	Y	361	387 0		26
							397 9						
07		5673 X	4926	-0-	-747	-0-	55 1	4492 3	Y	344	328 0	17 1	25
							1 4						
08		5735 X	4912	-0-	-823	-0-	60 1	4512 3	Y	309	303 0	12 1	19
							340 9						
09		5550 X	4628	-0-	-922	-0-	69 1	4285 3	Y	248	251 0		16
							1 4						
10		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
FOGMT		WELL #: 16SP		RRCID -> 271783		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
05	5022 X	4210	-0-	-812	-0-	126	1	3609	3	Y	432	403	0	55
06	4560 X	3666	-0-	-894	-0-	475	9	3248	3	Y	331	361	0	25
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	54	1	3375	3	Y	398	374	0	19 1 30
08	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	42	1	3270	3	Y	350	343	0	13 1 24
*09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	438	9	3370	3	Y	436	430	0	30
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	385	9			Y	NO RPT			30
						480	9							
FOGMT		WELL #: 17SP		RRCID -> 271784		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674						
05	3534 X	2843	-0-	-691	-0-	77	1	2210	3	Y	505	473	0	65
06	3420 X	2391	-0-	-1029	-0-	556	9	2012	3	Y	314	353	0	26
07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	34	1	1934	3	Y	373	352	0	18 1 29
08	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	345	9	1965	3	Y	357	347	0	14 1 25
*09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	24	1	1685	3	Y	326	328	0	23
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	410	9			Y	NO RPT			23
						26	1							
						393	9							
						28	1							
						359	9							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26H		RRCID -> 271785		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763						
05	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	541	1	4625	3	Y	696	686	0	38
06	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	766	9	4839	3	Y	608	617	0	29
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	428	1	4397	3	Y	520	508	0	14 1 27
08	5177 X	5127	-0-	-50	-0-	1	4	4232	3	Y	535	535	0	27
09	5010 X	4894	-0-	-116	-0-	293	1	4099	3	Y	491	493	0	25
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	572	9			Y	NO RPT			25
						306	1							
						589	9							
						255	1							
						540	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 271788		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771						
05	24955 X	20604	-0-	-4351	-0-	1041	1	19133	3	Y	391	336	1	150
06	24150 X	22097	-0-	-2053	-0-	430	9	20688	3	Y	411	446	1	115
07	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	957	1	22317	3	Y	416	435	1	96
08	23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	452	9	21579	3	Y	420	419	1	97
*09	21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	1051	1	20499	3	Y	398	392	1	103
10	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-	458	9			Y	NO RPT			103
						462	9							
						936	1							
						438	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 9338 - 13024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	744 1	13681 3	Y	451	383 1	162
							496 9					
06		10530 X	8957	-0-	-1573	-0-	383 1	8274 3	Y	273	344 1	91
							300 9					
07		16058 X	14542	-0-	-1516	-0-	634 1	13477 3	Y	392	398 1	85
							431 9					
08		16058 X	14429	-0-	-1629	-0-	620 1	13343 3	Y	424	418 1	91
							466 9					
09		15000 X	13306	-0-	-1694	-0-	562 1	12306 3	Y	398	391 1	98
							438 9					
10		14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			Y	NO RPT		98

WORTHY RANCH			WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8886		PERF. 9793 - 13630	
05		38750 X	33689	-0-	-5061	-0-	1730 1	31003 3	Y	845	844 1	32
							26 4					
*06		36540 X	33240	-0-	-3300	-0-	1439 1	30915 3	Y	805	750 1	87
							886 9					
07		34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	1492 1	31770 3	Y	921	937 1	67
							1 4					
08		36239 X	33776	-0-	-2463	-0-	1438 1	31406 3	Y	810	828 1	49
							41 4					
09		33510 X	32037	-0-	-1473	-0-	1349 1	29861 3	Y	752	724 1	77
							827 9					
10		34348 X	NO RPT	-0-	-34348	-0-			Y	NO RPT		77

STANLEY RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 9270 - 13985	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 271910		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 8983 - 14234	
05		6603 X	5578	-0-	-1025	-0-	58 1	5474 3	Y	41	42 0	8
							1 4					
06		6330 X	5437	-0-	-893	-0-	46 1	5269 3	Y	101	95 0	14
							11 4					
07		6355 X	5525	-0-	-830	-0-	50 1	5391 3	Y	44	49 0	9
							36 4					
08		5890 X	5239	-0-	-651	-0-	49 1	5045 3	Y	131	124 0	16
							1 4					
*09		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	44 1	5773 3	Y	208	201 0	23
							1 4					
10		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		3937 X	2932	-0-	-1005	-0-	31 1	2870 3	Y	28	29 0			5
							31 9							
06		3810 X	2764	-0-	-1046	-0-	24 1	2657 3	Y	71	67 0			9
							5 4	78 9						
07		4030 X	2839	-0-	-1191	-0-	26 1	2761 3	Y	31	35 0			5
							18 4	34 9						
08		3968 X	2438	-0-	-1530	-0-	23 1	2327 3	Y	80	76 0			9
							88 9							
*09		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	24 1	3116 3	Y	164	157 0			16
							180 9							
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				16

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433														

05		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	22 1	2731 3	Y	143	125 1			201
							512 4	157 9						
06		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	64 1	3982 3	Y	232	129 1			304
							709 4	255 9						
07		5611 X	2496	-0-	-3115	-0-	48 1	2072 3	Y	83	164 1			223
							285 4	91 9						
08		5983 X	5643	-0-	-340	-0-	61 1	5161 3	Y	171	233 1			161
							233 4	188 9						
09		5790 X	3643	-0-	-2147	-0-	61 1	3156 3	Y	131	111 1			181
							282 4	144 9						
10		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT				181

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190														

05		9176 X	3649	-0-	-5527	-0-	24 1	2943 3	Y	118	83 1			132
							552 4	130 9						
06		4620 X	3727	-0-	-893	-0-	49 1	3023 3	Y	106	71 1			167
							538 4	117 9						
07		3720 X	3407	-0-	-313	-0-	65 1	2847 3	Y	94	112 1			149
							392 4	103 9						
08		3720 X	2377	-0-	-1343	-0-	25 1	2149 3	Y	96	146 1			99
							97 4	106 9						
09		3600 X	1545	-0-	-2055	-0-	25 1	1328 3	Y	65	63 1			101
							120 4	72 9						
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT				101

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														

05		7130 X	6083	-0-	-1047	-0-	38 1	4742 3	Y	376	246 1			392
							889 4	414 9						
06		6900 X	4220	-0-	-2680	-0-	55 1	3372 3	Y	176	169 1			399
							599 4	194 9						
07		7192 X	4870	-0-	-2322	-0-	92 1	4007 3	Y	200	254 1			345
							551 4	220 9						
08		6076 X	5379	-0-	-697	-0-	57 1	4809 3	Y	269	364 1			250
							217 4	296 9						
09		5880 X	4555	-0-	-1325	-0-	74 1	3830 3	Y	280	203 1			327
							343 4	308 9						
10		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT				327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		18414 X	17644	-0-	-770	-0-	932 1	16134 3	Y	485	471 1		292
							44 4	534 9					
06		18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	846 1	17341 3	Y	474	484 1		282
							521 9						
07		17931 X	17931	-0-	-0-	-0-	827 1	16560 3	Y	488	494 1		276
							7 4	537 9					
08		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	853 1	17091 3	Y	418	420 1		274
							460 9						
*09		17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	818 1	16238 3	Y	380	398 1		256
							418 9						
10		17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-			Y	NO RPT			256

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808													

05		2573 X	2206	-0-	-367	-0-	206 1	1786 3	Y	185	192 0		20
							10 4	204 9					
06		2490 X	2218	-0-	-272	-0-	200 1	1776 3	Y	207	205 0		22
							14 4	228 9					
07		2883 X	1928	-0-	-955	-0-	170 1	1493 3	Y	240	237 0		25
							1 4	264 9					
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	203 1	1736 3	Y	245	249 0		21
							5 4	270 9					
09		2220 N	2183	-0-	-37	-0-	197 1	1687 3	Y	268	264 0		25
							4 4	295 9					
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477													

05		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	621 1	6409 3	Y	273	274 0		14
							300 9						
06		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	452 1	5370 3	Y	347	351 0		10
							382 9						
07		7595 X	6568	-0-	-1027	-0-	513 1	5633 3	Y	384	383 0		11
							422 9						
08		7595 X	6726	-0-	-869	-0-	589 1	5755 3	Y	347	350 0		8
							382 9						
09		7350 X	3524	-0-	-3826	-0-	344 1	2964 3	Y	196	193 0		11
							216 9						
10		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT			11

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835													

05		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	296 1	4779 3	Y	973	979 0		49
							1070 9						
06		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	285 1	4836 3	Y	951	943 0		57
							23 4	1046 9					
07		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	318 1	5225 3	Y	936	940 0		53
							1030 9						
08		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	338 1	5062 3	Y	1042	1041 0		54
							1 4	1146 9					
*09		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	358 1	4561 3	Y	1015	996 0		73
							8 4	1117 9					
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 272034		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8182 - 13027		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	353 1	5712 3	Y	996	991 0		52
						1096 9						
06	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	323 1	5480 3	Y	911	906 0		57
						27 4	1002 9					
07	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	318 1	5229 3	Y	936	938 0		55
						1030 9						
08	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	381 1	5706 3	Y	903	910 0		48
						2 4	993 9					
*09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	441 1	5614 3	Y	982	959 0		71
						10 4	1080 9					
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT			71

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 272035		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8365 - 12877		
05	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	368 1	5946 3	Y	915	913 0		48
						1007 9						
06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	359 1	6099 3	Y	865	857 0		56
						30 4	952 9					
07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	355 1	5829 3	Y	900	901 0		55
						990 9						
08	6944 X	6587	-0-	-357	-0-	355 1	5322 3	Y	825	833 0		47
						2 4	908 9					
09	6720 X	6561	-0-	-159	-0-	407 1	5180 3	Y	877	858 0		66
						9 4	965 9					
10	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT			66

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 272036		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8466 - 13133		
05	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	328 1	5303 3	Y	956	946 0		54
						1052 9						
06	6420 X	5684	-0-	-736	-0-	268 1	4552 3	Y	765	766 0		53
						22 4	842 9					
07	6727 X	6622	-0-	-105	-0-	320 1	5256 3	Y	951	943 0		61
						1046 9						
08	6727 X	5210	-0-	-1517	-0-	279 1	4171 3	Y	690	708 0		43
						1 4	759 9					
09	6480 X	3780	-0-	-2700	-0-	231 1	2938 3	Y	551	548 0		46
						5 4	606 9					
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			46

TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272039		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 6130 - 10458		
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	263 1	2469 3	Y	162	112 1		182
						39 4	178 9					
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	318 1	2307 3	Y	134	210 1		106
						632 4	147 9					
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	267 1	2015 3	Y	105	111 1		100
						257 4	116 9					
08	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	349 1	2442 3	Y	78	60 1		118
						2 4	86 9					
09	3390 X	2275	-0-	-1115	-0-	309 1	1852 3	Y	102	111 1		109
						2 4	112 9					
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			109

TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272040		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 6198 - 10477		
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-	60 1		-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-			-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
TOVAR WLC A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272041		COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5704 X	5150	-0-	-554	-0-	479 1	4505 3	Y	85	71 1		116
06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	72 4	94 9	Y	66	120 1		62
07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	590 1	4287 3	Y	51	59 1		54
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	1176 4	73 9	Y	44	32 1		66
09	4380 X	4009	-0-	-371	-0-	501 1	3794 3	Y	59	62 1		63
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	486 4	56 9	Y	NO RPT			63
						659 1	4610 3	Y				
						4 4	48 9					
						563 1	3377 3	Y				
						4 4	65 9					
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 272091		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093			
05	3782 X	3236	-0-	-546	-0-	34 1	3171 3	Y	28	28 0		3
06	3660 X	3210	-0-	-450	-0-	31 9	80 9	Y	73	69 0		7
07	3782 X	1911	-0-	-1871	-0-	27 1	3097 3	Y	21	25 0		3
08	3565 X	2037	-0-	-1528	-0-	6 4	1858 3	Y	60	57 0		6
09	3210 X	3171	-0-	-39	-0-	18 1	23 9	Y	143	135 0		14
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	12 4	1952 3	Y	NO RPT			14
						19 1	2991 3	Y				
						66 9						
						23 1						
						157 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 272105		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942			
05	3875 X	3206	-0-	-669	-0-	34 1	3136 3	Y	33	33 0		6
06	3750 X	2991	-0-	-759	-0-	36 9	66 9	Y	60	58 0		8
07	3937 X	2935	-0-	-1002	-0-	25 1	2894 3	Y	27	30 0		5
08	3813 X	2867	-0-	-946	-0-	6 4	2859 3	Y	104	97 0		12
*09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	18 4	30 9	Y	139	135 0		16
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	27 1	2726 3	Y	NO RPT			16
						114 9						
						27 1	3467 3	Y				
						153 9						
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 8H		RRCID -> 272106		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390			
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	41 1	3883 3	Y	28	29 0		3
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	1 4	31 9	Y	68	64 0		7
07	4154 X	2488	-0-	-1666	-0-	28 1	3403 3	Y	20	25 0		2
08	4154 X	3984	-0-	-170	-0-	8 4	75 9	Y	99	92 0		9
09	3840 X	3679	-0-	-161	-0-	23 1	2427 3	Y	129	126 0		12
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	16 4	22 9	Y	NO RPT			12
						38 1	3837 3	Y				
						109 9						
						27 1	3510 3	Y				
						142 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 94H		RRCID -> 272111		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185 X	4148	-0-	-37	-0-	32 1 9 4	3590 3 517 9	470	472 0	23
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	39 1 7 4	3795 3 480 9	436	438 0	21
07	4278 X	3979	-0-	-299	-0-	40 1 33 4	3408 3 498 9	453	441 0	33
08	4340 X	4082	-0-	-258	-0-	40 1 73 4	3529 3 440 9	400	409 0	24
09	4320 X	3812	-0-	-508	-0-	29 1 62 4	3279 3 442 9	402	401 0	25
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y NO RPT		25

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 98H		RRCID -> 272123		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602		
05	4092 X	3701	-0-	-391	-0-	30 1 9 4	3445 3 217 9	197	198 0	7
06	3960 X	3482	-0-	-478	-0-	33 1 6 4	3257 3 186 9	169	170 0	6
07	4061 X	3411	-0-	-650	-0-	36 1 32 4	3177 3 166 9	151	146 0	11
08	4061 X	3379	-0-	-682	-0-	35 1 65 4	3114 3 165 9	150	154 0	7
09	3930 X	3264	-0-	-666	-0-	27 1 57 4	3015 3 165 9	150	149 0	8
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y NO RPT		8

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 272124		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302		
05	3844 X	3582	-0-	-262	-0-	37 1 1 4	3516 3 28 9	25	26 0	1
06	3630 X	3515	-0-	-115	-0-	28 1 8 4	3394 3 85 9	77	72 0	6
07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	33 1 23 4	3500 3 42 9	38	42 0	2
08	3751 X	3376	-0-	-375	-0-	32 1 103 9	3241 3 4444 3	94	90 0	6
*09	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	34 1 191 9	4444 3	174	166 0	14
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y NO RPT		14

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 272126		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121		
05	4247 X	607	-0-	-3640	-0-	7 1 6 9	594 3	5	8 0	3
06	4110 X	91	-0-	-4019	-0-	1 1 1 9	89 3	1	2 0	2
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			-0-	2 0	-0-
08	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	64 1 2 4	6601 3 574 9	522	475 0	47
*09	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	35 1 136 9	4465 3	124	156 0	15
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		99H	RRCID ->	272129	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8688 - 14826
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	29 1 9 4	3360 3 327 9	Y	297	298 0	17		
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	33 1 6 4	3221 3 297 9	Y	270	271 0	16		
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	36 1 32 4	3165 3 292 9	Y	265	258 0	23		
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	35 1 64 4	3096 3 294 9	Y	267	272 0	18		
*09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	25 1 58 4	2973 3 287 9	Y	261	260 0	19		
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		19		

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #:		1H	RRCID ->	272130	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8390 - 13174

05	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	382 1 1349 9	6169 3 1226 9	Y	1226	1223 0	66		
06	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	365 1 30 4	6202 3 1257 9	Y	1143	1135 0	74		
07	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	361 1 1262 9	5941 3 1147 9	Y	1147	1150 0	71		
08	7099 X	6866	-0-	-233	-0-	363 1 2 4	5438 3 1063 9	Y	966	981 0	56		
*09	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	460 1 11 4	5861 3 1144 9	Y	1040	1017 0	79		
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT		79		

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		90H	RRCID ->	272161	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8446 - 12546

05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	24 1 7 4	2771 3 338 9	Y	307	308 0	14		
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	28 1 5 4	2764 3 322 9	Y	293	294 0	13		
07	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	30 1 26 4	2639 3 239 9	Y	217	211 0	19		
08	3038 X	2957	-0-	-81	-0-	31 1 56 4	2706 3 164 9	Y	149	154 0	14		
*09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	23 1 49 4	2603 3 306 9	Y	278	276 0	16		
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		16		

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		91H	RRCID ->	272162	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8348 - 12523

05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	20 1 6 4	2259 3 372 9	Y	338	339 0	16		
06	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	22 1 4 4	2136 3 283 9	Y	257	258 0	15		
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	21 1 19 4	1879 3 240 9	Y	218	211 0	22		
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	26 1 47 4	2289 3 296 9	Y	269	274 0	17		
*09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	20 1 44 4	2315 3 287 9	Y	261	260 0	18		
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	22 1	2454 3	Y	96	97	0		3
							6 4	106 9						
06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	24 1	2427 3	Y	229	230	0		2
							5 4	252 9						
07		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	25 1	2188 3	Y	231	224	0		9
							22 4	254 9						
08		2573 X	2395	-0-	-178	-0-	23 1	2075 3	Y	231	234	0		6
							43 4	254 9						
09		2700 X	2257	-0-	-443	-0-	16 1	1907 3	Y	270	269	0		7
							37 4	297 9						
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														
05		5270 X	4561	-0-	-709	-0-	34 1	3890 3	Y	570	573	0		26
							10 4	627 9						
06		5100 X	4648	-0-	-452	-0-	40 1	3923 3	Y	616	618	0		24
							7 4	678 9						
07		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	45 1	3857 3	Y	661	642	0		43
							37 4	727 9						
08		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	42 1	3738 3	Y	665	676	0		32
							78 4	732 9						
*09		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	33 1	3768 3	Y	604	602	0		34
							72 4	664 9						
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT				34

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
05		6293 X	6093	-0-	-200	-0-	307 1	4954 3	Y	756	756	0		41
							832 9							
06		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	296 1	5020 3	Y	716	710	0		47
							24 4	788 9						
07		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	310 1	5089 3	Y	721	722	0		46
							793 9							
08		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	338 1	5056 3	Y	722	726	0		42
							1 4	794 9						
*09		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	365 1	4651 3	Y	760	743	0		59
							9 4	836 9						
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT				59

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														
05		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	383 1	6187 3	Y	1099	1104	0		60
							1209 9							
06		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	377 1	6398 3	Y	1042	1035	0		67
							31 4	1146 9						
07		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	355 1	5844 3	Y	1017	1021	0		63
							1119 9							
08		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	404 1	6047 3	Y	992	998	0		57
							2 4	1091 9						
*09		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	458 1	5834 3	Y	985	967	0		75
							11 4	1084 9						
10		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT				75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	50 1	5609 3	Y	607	611 0		33
							14 4	668 9					
06		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	56 1	5605 3	Y	562	565 0		30
							11 4	618 9					
07		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	63 1	5439 3	Y	593	577 0		46
							53 4	652 9					
08		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	66 1	5891 3	Y	638	651 0		33
							122 4	702 9					
*09		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	46 1	5185 3	Y	695	692 0		36
							98 4	765 9					
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219													
05		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	77 1	8867 3	Y	1168	1176 0		77
							23 4	1285 9					
06		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	87 1	8584 3	Y	1029	1036 0		70
							16 4	1132 9					
07		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	98 1	8470 3	Y	1083	1052 0		101
							83 4	1191 9					
08		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	94 1	8329 3	Y	997	1024 0		74
							173 4	1097 9					
*09		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	72 1	8229 3	Y	1113	1109 0		78
							157 4	1224 9					
10		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT			78

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357													
05		5518 X	4790	-0-	-728	-0-	36 1	4179 3	Y	513	516 0		28
							11 4	564 9					
06		5340 X	5134	-0-	-206	-0-	45 1	4538 3	Y	493	496 0		25
							9 4	542 9					
07		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	54 1	4656 3	Y	629	611 0		43
							45 4	692 9					
08		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	50 1	4420 3	Y	436	448 0		31
							91 4	480 9					
*09		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	39 1	4489 3	Y	435	434 0		32
							86 4	479 9					
10		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940													
05		4216 X	4191	-0-	-25	-0-	32 1	3756 3	Y	357	359 0		15
							10 4	393 9					
06		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	37 1	3675 3	Y	353	354 0		14
							7 4	388 9					
07		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	43 1	3630 3	Y	382	371 0		25
							34 4	420 9					
08		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	38 1	3427 3	Y	269	276 0		18
							72 4	296 9					
*09		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	31 1	3553 3	Y	277	275 0		20
							68 4	305 9					
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 97H		RRCID -> 272198		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		5084 X	4813	-0-	-271	-0-	38 1	4306 3	Y	416	419 0			26
							11 4	458 9						
06		4920 X	4639	-0-	-281	-0-	41 1	4098 3	Y	447	449 0			24
							8 4	492 9						
07		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	50 1	4341 3	Y	532	517 0			39
							43 4	585 9						
08		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	53 1	4718 3	Y	381	391 0			29
							98 4	419 9						
*09		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	41 1	4624 3	Y	359	358 0			30
							88 4	395 9						
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 102H		RRCID -> 272199		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907				

05		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	99 1	5605 3	Y	567	564 0			36
							624 9							
06		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	87 1	5724 3	Y	468	473 0			31
							3 4	515 9						
07		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	43 1	5692 3	Y	461	460 0			32
							1 4	507 9						
08		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	40 1	5788 3	Y	456	457 0			31
							502 9							
*09		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	37 1	5378 3	Y	438	442 0			27
							482 9							
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT				27

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 11H		RRCID -> 272200		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964				

05		4960 X	4138	-0-	-822	-0-	43 1	4066 3	Y	25	25 0			3
							1 4	28 9						
06		4800 X	4311	-0-	-489	-0-	36 1	4193 3	Y	66	61 0			8
							9 4	73 9						
07		4960 X	4271	-0-	-689	-0-	40 1	4173 3	Y	28	32 0			4
							27 4	31 9						
08		4216 X	3761	-0-	-455	-0-	36 1	3649 3	Y	69	66 0			7
							76 9							
09		4320 X	4024	-0-	-296	-0-	30 1	3881 3	Y	103	100 0			10
							113 9							
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 104H		RRCID -> 272201		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599				

05		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	124 1	7045 3	Y	792	787 0			55
							1 4	871 9						
06		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	105 1	6879 3	Y	681	687 0			49
							3 4	749 9						
07		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	54 1	7221 3	Y	716	715 0			50
							2 4	788 9						
08		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	46 1	6756 3	Y	640	643 0			47
							704 9							
*09		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	43 1	6359 3	Y	605	611 0			41
							666 9							
10		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT				41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 10H		RRCID -> 272202			COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3698 X	3698	-0-	-0-	39 1	3635 3	21	Y	21	21 0		3
						1 4	23 9						
06		3548 X	3548	-0-	-0-	29 1	3435 3	69	Y	64	64 0		8
						8 4	76 9						
07		4185 X	2777	-0-	-1408	25 1	2704 3	27	Y	31	31 0		4
						18 4	30 9						
08		4185 X	3636	-0-	-549	35 1	3500 3	92	Y	87	87 0		9
						101 9							
*09		3892 X	3892	-0-	-0-	29 1	3727 3	124	Y	121	121 0		12
						136 9							
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689				Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 103H		RRCID -> 272203			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590		

05		7651 X	7651	-0-	-0-	117 1	6672 3	783	Y	779	779 0		55
						1 4	861 9						
06		7597 X	7597	-0-	-0-	101 1	6647 3	769	Y	775	775 0		49
						3 4	846 9						
07		7630 X	7630	-0-	-0-	51 1	6725 3	775	Y	774	774 0		50
						1 4	853 9						
08		8033 X	8033	-0-	-0-	49 1	7131 3	775	Y	778	778 0		47
						853 9							
*09		7814 X	7814	-0-	-0-	47 1	6940 3	752	Y	757	757 0		42
						827 9							
10		7719 X	NO RPT	-0-	-7719				Y	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 105H		RRCID -> 272205			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773		

05		8122 X	8122	-0-	-0-	125 1	7098 3	816	Y	812	812 0		54
						1 4	898 9						
06		8203 X	8203	-0-	-0-	110 1	7249 3	764	Y	770	770 0		48
						4 4	840 9						
07		8034 X	8034	-0-	-0-	54 1	7124 3	777	Y	776	776 0		49
						1 4	855 9						
08		7898 X	7898	-0-	-0-	48 1	7058 3	720	Y	723	723 0		46
						792 9							
*09		7378 X	7378	-0-	-0-	45 1	6579 3	685	Y	690	690 0		41
						754 9							
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820				Y	NO RPT			41

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 106H		RRCID -> 272277			COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612		

05		13454 X	12430	-0-	-1024	194 1	10989 3	1133	Y	1126	1126 0		86
						1 4	1246 9						
06		13121 X	13121	-0-	-0-	176 1	11586 3	1230	Y	1238	1238 0		78
						6 4	1353 9						
07		13515 X	13515	-0-	-0-	89 1	12008 3	1286	Y	1285	1285 0		79
						3 4	1415 9						
08		13891 X	13891	-0-	-0-	84 1	12340 3	1334	Y	1337	1337 0		76
						1467 9							
*09		12685 X	12685	-0-	-0-	77 1	11276 3	1211	Y	1221	1221 0		66
						1332 9							
10		11036 X	NO RPT	-0-	-11036				Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	613 1	10610 3	Y	273	265 1	93
						29 4	300 9				
06	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	526 1	10794 3	Y	259	266 1	86
						285 9					
07	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	607 1	12151 3	Y	333	327 1	92
						5 4	366 9				
08	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	508 1	10180 3	Y	224	233 1	83
						246 9					
09	10500 X	5585	-0-	-4915	-0-	265 1	5263 3	Y	52	80 1	55
						57 9					
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			Y	NO RPT		55

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 272292		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778			
05	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	129 1	7334 3	Y	784	780 0	57
						1 4	862 9				
06	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	114 1	7488 3	Y	738	744 0	51
						4 4	812 9				
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	56 1	7552 3	Y	742	741 0	52
						2 4	816 9				
08	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	50 1	7335 3	Y	711	714 0	49
						782 9					
*09	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	45 1	6622 3	Y	670	676 0	43
						737 9					
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT		43

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272293		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548			
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	207 1	2251 3	Y	244	261 0	15
						268 9					
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	220 1	2502 3	Y	277	276 0	16
						27 4	305 9				
07	3317 X	1924	-0-	-1393	-0-	149 1	1565 3	Y	191	196 0	11
						210 9					
08	3317 X	1417	-0-	-1900	-0-	120 1	1106 3	Y	174	175 0	10
						191 9					
09	3210 X	1050	-0-	-2160	-0-	83 1	821 3	Y	130	133 0	7
						3 4	143 9				
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		7

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272294		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504			
05	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	243 1	2644 3	Y	355	362 0	25
						391 9					
06	3450 X	2387	-0-	-1063	-0-	169 1	1922 3	Y	250	255 0	20
						21 4	275 9				
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	270 1	2832 3	Y	370	365 0	25
						407 9					
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	300 1	2781 3	Y	383	381 0	27
						421 9					
*09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	278 1	2773 3	Y	349	351 0	25
						11 4	384 9				
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	419	1	4552	3	Y	443	452 0	33
						487	9						
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	412	1	4685	3	Y	410	412 0	31
						51	4	451	9				
07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	469	1	4915	3	Y	414	416 0	29
						455	9						
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	445	1	4124	3	Y	404	404 0	29
						444	9						
*09	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	425	1	4237	3	Y	412	411 0	30
						17	4	453	9				
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		30

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567													
05	2573 X	898	-0-	-1675	-0-	67	1	726	3	Y	95	113 0	15
						105	9						
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	214	1	2430	3	Y	300	291 0	24
						26	4	330	9				
07	4061 X	2548	-0-	-1513	-0-	193	1	2025	3	Y	300	300 0	24
						330	9						
08	4061 X	4001	-0-	-60	-0-	343	1	3179	3	Y	435	426 0	33
						479	9						
09	3000 X	1969	-0-	-1031	-0-	157	1	1556	3	Y	227	238 0	22
						6	4	250	9				
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT		22

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
05	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	448	1	4879	3	Y	574	584 0	39
						631	9						
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	320	1	3642	3	Y	423	430 0	32
						40	4	465	9				
07	3875 X	2902	-0-	-973	-0-	225	1	2355	3	Y	293	303 0	22
						322	9						
08	3875 X	1241	-0-	-2634	-0-	105	1	975	3	Y	146	154 0	14
						161	9						
*09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	330	1	3290	3	Y	450	433 0	31
						13	4	495	9				
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT		31

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	437	1	4756	3	Y	854	868 0	64
						939	9						
06	5190 X	5175	-0-	-15	-0-	353	1	4016	3	Y	693	700 0	57
						44	4	762	9				
07	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	443	1	4636	3	Y	842	839 0	60
						926	9						
08	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	534	1	4947	3	Y	855	852 0	63
						941	9						
*09	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	426	1	4248	3	Y	744	750 0	57
						17	4	818	9				
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT		57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	446	1	4857	3	Y	428	434	0	36
							471	9							
06		5340 X	5125	-0-	-215	-0-	374	1	4252	3	Y	412	412	0	36
							46	4	453	9					
07		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	426	1	4460	3	Y	433	434	0	35
							476	9							
08		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	480	1	4445	3	Y	449	447	0	37
							494	9							
*09		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	484	1	4825	3	Y	467	466	0	38
							19	4	514	9					
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			38

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069															

05		14136 X	13218	-0-	-918	-0-	696	1	12053	3	Y	396	383	1	260
							33	4	436	9					
06		14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	653	1	13402	3	Y	400	406	1	254
							440	9							
07		11067 X	8798	-0-	-2269	-0-	406	1	8107	3	Y	256	281	1	229
							3	4	282	9					
08		11067 X	6643	-0-	-4424	-0-	307	1	6140	3	Y	178	188	1	219
							196	9							
*09		15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	710	1	14093	3	Y	431	409	1	241
							474	9							
10		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT			241

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445															

05		4464 X	1933	-0-	-2531	-0-	216	1	1553	3	Y	149	124	1	25
							164	9							
06		4320 X	1956	-0-	-2364	-0-	191	1	1531	3	Y	213	191	1	47
							234	9							
07		2015 X	1505	-0-	-510	-0-	170	1	1246	3	Y	81	115	1	13
							89	9							
08		1922 X	946	-0-	-976	-0-	80	1	808	3	Y	53	59	1	7
							58	9							
09		1950 X	1671	-0-	-279	-0-	167	1	1303	3	Y	183	170	1	20
							201	9							
10		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			20

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368															

05		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	426	1	3066	3	Y	163	160	1	31
							179	9							
06		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	367	1	2939	3	Y	299	266	1	64
							329	9							
07		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	405	1	2968	3	Y	224	260	1	28
							246	9							
08		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	309	1	3124	3	Y	239	240	1	27
							263	9							
*09		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	531	1	4136	3	Y	218	218	1	27
							240	9							
10		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4340 X	2924	-0-	-1416	-0-	308	1	2221	3	Y	359	355	1	67
						395	9							
06	4200 X	3010	-0-	-1190	-0-	296	1	2372	3	Y	311	307	1	71
						342	9							
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	333	1	2439	3	Y	200	249	1	22
						220	9							
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	257	1	2599	3	Y	117	128	1	11
						129	9							
*09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	303	1	2364	3	Y	148	145	1	14
						163	9							
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			14

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														
05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y	77	77	0	5
						1	4	85	9					
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	140	1	1802	3	Y	276	273	0	6
						10	4	304	9			2	1	
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	135	1	1720	3	Y	480	478	0	8
						2	4	528	9					
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	86	1	1148	3	Y	214	210	0	12
						235	9							
*09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	69	1	989	3	Y	214	216	0	10
						235	9							
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			10

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
05	8277 X	7164	-0-	-1113	-0-	600	1	5559	3	Y	913	922	0	98
						1	4	1004	9					
06	8010 X	7272	-0-	-738	-0-	606	1	5708	3	Y	866	866	0	98
						5	4	953	9					
07	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	595	1	5561	3	Y	853	816	0	135
						1	4	938	9					
08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	558	1	6003	3	Y	905	939	0	101
						996	9							
*09	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	502	1	5350	3	Y	778	775	0	104
						1	4	856	9					
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			104

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	502	1	4652	3	Y	713	722	0	75
						1	4	784	9					
06	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	505	1	4769	3	Y	674	674	0	75
						5	4	741	9					
07	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	524	1	4890	3	Y	626	603	0	98
						1	4	689	9					
08	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	447	1	4816	3	Y	619	649	0	68
						681	9							
*09	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	414	1	4412	3	Y	552	549	0	71
						1	4	607	9					
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		5673 X	5069	-0-	-604	-0-	430	1	3985	3	Y	594	580 0	59
							1	4	653	9				
06		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	409	1	3865	3	Y	564	561 0	62
							4	4	620	9				
07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	397	1	3699	3	Y	557	532 0	87
							613	9						
08		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	400	1	4304	3	Y	663	678 0	72
							729	9						
*09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	357	1	3795	3	Y	590	586 0	76
							649	9						
10		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT		76

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														

05		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	374	1	3459	3	Y	450	461 0	41
							495	9						
06		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	410	1	3869	3	Y	490	484 0	47
							4	4	539	9				
07		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	362	1	3374	3	Y	451	434 0	64
							496	9						
08		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	345	1	3719	3	Y	519	533 0	50
							571	9						
*09		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	313	1	3320	3	Y	470	466 0	54
							517	9						
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT		54

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														

05		5239 X	5022	-0-	-217	-0-	423	1	3923	3	Y	614	622 0	57
							1	4	675	9				
06		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	425	1	4013	3	Y	617	614 0	60
							4	4	679	9				
07		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	467	1	4355	3	Y	617	590 0	87
							679	9						
08		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	359	1	3863	3	Y	511	549 0	49
							562	9						
*09		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	360	1	3834	3	Y	516	508 0	57
							1	4	568	9				
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT		57

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														

05		5084 X	5062	-0-	-22	-0-	430	1	3993	3	Y	580	586 0	55
							1	4	638	9				
06		4920 X	4841	-0-	-79	-0-	419	1	3960	3	Y	416	428 0	43
							4	4	458	9				
07		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	419	1	3904	3	Y	484	457 0	70
							532	9						
08		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	378	1	4063	3	Y	457	481 0	46
							503	9						
*09		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	364	1	3873	3	Y	448	442 0	52
							493	9						
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	4737	-0-	-68	-0-	407 565	1 9	3765	3	Y	514	529 0	52
06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	373 3	1 4	3516 586	3	Y	533	530 0	55
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	396 572	1 9	3688	3	Y	520	498 0	77
08	4247 X	4075	-0-	-172	-0-	297 581	1 9	3197	3	Y	528	551 0	54
*09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	337 747	1 9	3586	3	Y	679	652 0	81
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		81

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

05	3410 X	1762	-0-	-1648	-0-	94 2	1 4	1402 264	3	Y	240	241 0	6
06	3300 X	1709	-0-	-1591	-0-	105 8	1 4	1357 239	3	Y	217	216 0 5 1	2
07	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	143 2	1 4	1830 541	3	Y	492	490 0	4
08	2387 X	1450	-0-	-937	-0-	85 231	1 9	1134	3	Y	210	207 0	7
09	2310 X	1794	-0-	-516	-0-	100 1	1 4	1458 235	3	Y	214	217 0	4
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT		4

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

05	4061 X	1965	-0-	-2096	-0-	113 2	1 4	1675 175	3	Y	159	159 0	6
06	3930 X	2931	-0-	-999	-0-	197 14	1 4	2540 180	3	Y	164	162 0 2 1	6
07	2976 X	2873	-0-	-103	-0-	182 2	1 4	2320 369	3	Y	335	333 0	8
08	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	182 239	1 9	2441	3	Y	217	213 0	12
09	2880 X	2715	-0-	-165	-0-	162 1	1 4	2345 207	3	Y	188	190 0	10
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		10

WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

05	43772 X	38702	-0-	-5070	-0-	2002 30	1 4	35877 793	3	Y	721	719 1	27
06	41640 X	36010	-0-	-5630	-0-	1569 1	1 4	33725 715	3	Y	650	607 1	70
07	38066 X	38066	-0-	-0-	-0-	1674 1	1 4	35639 752	3	Y	684	701 1	53
08	40517 X	38458	-0-	-2059	-0-	1652 47	1 4	36078 681	3	Y	619	631 1	41
09	38310 X	36155	-0-	-2155	-0-	1534 1	1 4	33986 634	3	Y	576	553 1	64
10	38688 X	NO RPT	-0-	-38688	-0-					Y	NO RPT		64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		3255 X	2480	-0-	-775	-0-	211	1	1950 3	Y	290	290 0	38
							319	9					
06		3150 X	2456	-0-	-694	-0-	200	1	1924 3	Y	267	267 0	38
							38	4	294 9				
07		2914 X	2417	-0-	-497	-0-	208	1	1924 3	Y	259	263 0	34
							285	9					
08		2635 X	1933	-0-	-702	-0-	156	1	1565 3	Y	192	209 0	17
							1	4	211 9				
09		2550 X	2472	-0-	-78	-0-	194	1	2043 3	Y	214	212 0	19
							235	9					
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT		19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178													

05		6045 X	5343	-0-	-702	-0-	473	1	4044 3	Y	751	740 0	38
							826	9					
06		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	374	1	4222 3	Y	736	745 0	29
							810	9					
07		4743 X	4595	-0-	-148	-0-	248	1	3711 3	Y	578	564 0	28
							636	9				15 1	
08		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	292	1	4033 3	Y	767	767 0	28
							844	9					
09		4590 X	4239	-0-	-351	-0-	208	1	3352 3	Y	617	619 0	26
							679	9					
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125													

05		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	552	1	4723 3	Y	817	805 0	49
							899	9					
06		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	524	1	5919 3	Y	855	866 0	38
							1	4	941 9				
07		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	395	1	5929 3	Y	1120	1094 0	41
							1	4	1232 9			23 1	
08		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	414	1	5741 3	Y	1087	1088 0	40
							1	4	1196 9				
*09		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	319	1	5142 3	Y	998	1001 0	37
							1098	9					
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT		37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971													

05		3937 X	2807	-0-	-1130	-0-	242	1	2070 3	Y	450	443 0	41
							495	9					
06		3810 X	3439	-0-	-371	-0-	234	1	2642 3	Y	512	520 0	33
							563	9					
07		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	191	1	2862 3	Y	435	425 0	28
							479	9				15 1	
08		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	190	1	2620 3	Y	477	478 0	27
							525	9					
*09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	149	1	2403 3	Y	473	474 0	26
							520	9					
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	658	1	5634	3	Y	942	928	0	44
						1	4	1036	9					
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	393	1	4429	3	Y	905	915	0	34
						996	9							
07	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	311	1	4664	3	Y	940	918	0	36
						1034	9					20	1	
08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	293	1	4048	3	Y	809	810	0	35
						890	9							
*09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	212	1	3414	3	Y	637	639	0	33
						701	9							
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

05	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	498	1	4262	3	Y	829	817	0	44
						912	9							
06	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	370	1	4175	3	Y	816	826	0	34
						898	9							
07	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	269	1	4027	3	Y	768	750	0	33
						845	9					19	1	
08	4898 X	4708	-0-	-190	-0-	269	1	3726	3	Y	648	649	0	32
						713	9							
*09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	233	1	3749	3	Y	749	751	0	30
						824	9							
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			30

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

05	15872 X	2752	-0-	-13120	-0-	145	1	2538	3	Y	58	52	1	158
						5	4	64	9					
06	15360 X	1407	-0-	-13953	-0-	62	1	1317	3	Y	25	32	1	151
						28	9							
07	3565 X	397	-0-	-3168	-0-	18	1	372	3	Y	6	9	1	148
						7	9							
08	3565 X	654	-0-	-2911	-0-	29	1	612	3	Y	12	11	1	149
						13	9							
*09	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	311	1	6600	3	Y	146	132	1	163
						161	9							
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			163

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

05	10137 X	9562	-0-	-575	-0-	503	1	8782	3	Y	236	230	1	177
						17	4	260	9					
06	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	456	1	9744	3	Y	265	266	1	176
						292	9							
07	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	432	1	9078	3	Y	190	213	1	153
						209	9							
08	9486 X	5430	-0-	-4056	-0-	240	1	5052	3	Y	125	133	1	145
						138	9							
09	9180 X	3979	-0-	-5201	-0-	174	1	3693	3	Y	102	109	1	138
						112	9							
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT			138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		6293 X	6228	-0-	-65	-0-	592 1	5127 3		Y	438	450 0		56
							27 4	482 9						
06		6090 X	5906	-0-	-184	-0-	547 1	4864 3		Y	414	413 0		57
							40 4	455 9						
07		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	615 1	5410 3		Y	420	417 0		60
							5 4	462 9						
08		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	639 1	5466 3		Y	350	362 0		48
							16 4	385 9						
*09		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	601 1	5158 3		Y	405	397 0		56
							14 4	446 9						
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT			56

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														

*04		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	154 1	2182 3		Y	309	285 0	27 1	5
							3 4	340 9						
05		4433 X	2070	-0-	-2363	-0-	113 1	1684 3		Y	246	246 0		8
							2 4	271 9						
06		2970 X	2000	-0-	-970	-0-	131 1	1675 3		Y	168	166 0	3 1	7
							9 4	185 9						
07		2759 X	2215	-0-	-544	-0-	132 1	1687 3		Y	358	356 0		9
							2 4	394 9						
08		2759 X	2155	-0-	-604	-0-	131 1	1757 3		Y	243	239 0		13
							267 9							
09		2670 X	1778	-0-	-892	-0-	99 1	1430 3		Y	225	227 0		11
							1 4	248 9						
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				Y	NO RPT			11

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														

05		5177 X	4940	-0-	-237	-0-	594 1	3704 3		Y	581	559 1		99
							3 4	639 9						
06		5010 X	4504	-0-	-506	-0-	525 1	3363 3		Y	558	565 1		92
							2 4	614 9						
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	549 1	3502 3		Y	620	572 1		140
							682 9							
08		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	554 1	3363 3		Y	488	506 1		122
							537 9							
09		4020 X	3125	-0-	-895	-0-	552 1	2024 3		Y	499	487 1		134
							549 9							
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT			134

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														

05		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	549 1	4701 3		Y	1022	1006 0		55
							1124 9							
06		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	439 1	4964 3		Y	966	978 0		43
							1 4	1063 9						
07		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	343 1	5149 3		Y	930	908 0	21 1	44
							1023 9							
08		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	373 1	5158 3		Y	1035	1036 0		43
							1139 9							
*09		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	420 1	6772 3		Y	1076	1078 0		41
							1 4	1184 9						
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHEY RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	494 1 12 4	8561 3 385 9	Y	350	349 1	22
06	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	472 1 9 4	9684 3 342 9	Y	311	291 1	42
07	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	485 1 1 4	9597 3 287 9	Y	261	273 1	30
08	10354 X	9342	-0-	-1012	-0-	418 1 3 4	8576 3 345 9	Y	314	315 1	29
09	10500 X	10418	-0-	-82	-0-	453 1 1 4	9591 3 373 9	Y	339	325 1	43
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			Y	NO RPT		43
WORTHEY RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934			
05	11346 X	11267	-0-	-79	-0-	595 1 15 4	10316 3 341 9	Y	310	311 1	18
06	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	499 1 10 4	10247 3 360 9	Y	327	304 1	41
07	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	347 1 1 4	6860 3 228 9	Y	207	225 1	23
08	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	507 1 4 4	10421 3 413 9	Y	375	366 1	32
*09	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	565 1 1 4	11964 3 486 9	Y	442	421 1	53
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			Y	NO RPT		53
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 33H		RRCID -> 272803		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617			
05	4650 X	4019	-0-	-631	-0-	359 1 585 9	3075 3 374 9	Y	532	524 0	33
06	4500 X	3552	-0-	-948	-0-	249 1 499 9	2804 3 341 9	Y	454	461 0	26
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	211 1 613 9	3158 3 375 9	Y	557	544 0	25
08	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	220 1 593 9	3044 3 370 9	Y	539	539 0	25
*09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	164 1 545 9	2634 3 252 9	Y	495	497 0	23
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		23
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272808		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836			
05	3007 X	2473	-0-	-534	-0-	216 1 10 4	1873 3 374 9	Y	340	343 0	27
06	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	215 1 15 4	1905 3 341 9	Y	310	309 0	28
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	224 1 2 4	1972 3 375 9	Y	341	337 0	32
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	216 1 5 4	1843 3 370 9	Y	336	342 0	26
09	2250 N	2182	-0-	-68	-0-	201 1 5 4	1724 3 252 9	Y	229	231 0	24
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
WORTHEY RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 272809			COMPL. DATE 06/06/2014			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		8029 X	8029	-0-	-0-	418 1	7236 3	7236 3	7236 3	Y	332	329 1		22
						10 4	365 9	365 9	365 9					
06		8186 X	8186	-0-	-0-	365 1	7491 3	7491 3	7491 3	Y	294	276 1		40
						7 4	323 9	323 9	323 9					
07		6260 X	6260	-0-	-0-	288 1	5712 3	5712 3	5712 3	Y	235	247 1		28
						1 4	259 9	259 9	259 9					
08		7254 X	5472	-0-	-1782	242 1	4978 3	4978 3	4978 3	Y	227	234 1		21
						2 4	250 9	250 9	250 9					
*09		7770 X	7770	-0-	-0-	334 1	7085 3	7085 3	7085 3	Y	318	300 1		39
						1 4	350 9	350 9	350 9					
10		7254 X	NO RPT	-0-	-7254					Y	NO RPT			39

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 272810			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311			
05		2418 X	2377	-0-	-41	213 1	1851 3	1851 3	1851 3	Y	275	278 0		21
						10 4	303 9	303 9	303 9					
06		2302 N	2302	-0-	-0-	205 1	1819 3	1819 3	1819 3	Y	239	238 0		22
						15 4	263 9	263 9	263 9					
07		2222 N	2222	-0-	-0-	203 1	1789 3	1789 3	1789 3	Y	207	207 0		22
						2 4	228 9	228 9	228 9					
08		2456 N	2456	-0-	-0-	230 1	1970 3	1970 3	1970 3	Y	227	231 0		18
						6 4	250 9	250 9	250 9					
09		2250 N	1808	-0-	-442	163 1	1396 3	1396 3	1396 3	Y	223	221 0		20
						4 4	245 9	245 9	245 9					
10		2232 N	NO RPT	-0-	-2232					Y	NO RPT			20

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272811			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376			
05		3596 X	3275	-0-	-321	286 1	2480 3	2480 3	2480 3	Y	451	464 0		46
						13 4	496 9	496 9	496 9					
06		3480 X	3355	-0-	-125	288 1	2556 3	2556 3	2556 3	Y	445	442 0		49
						21 4	490 9	490 9	490 9					
07		3464 X	3464	-0-	-0-	312 1	2739 3	2739 3	2739 3	Y	374	376 0		47
						2 4	411 9	411 9	411 9					
08		3753 X	3753	-0-	-0-	342 1	2926 3	2926 3	2926 3	Y	433	438 0		42
						9 4	476 9	476 9	476 9					
*09		4270 X	4270	-0-	-0-	387 1	3322 3	3322 3	3322 3	Y	502	493 0		51
						9 4	552 9	552 9	552 9					
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224					Y	NO RPT			51

WORTHEY RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 272812			COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962			
05		28334 X	25577	-0-	-2757	1330 1	23830 3	23830 3	23830 3	Y	361	361 1		14
						20 4	397 9	397 9	397 9					
06		27420 X	24160	-0-	-3260	1059 1	22743 3	22743 3	22743 3	Y	325	303 1		36
						358 9								
07		26532 X	26532	-0-	-0-	1171 1	24931 3	24931 3	24931 3	Y	390	395 1		31
						1 4	429 9	429 9	429 9					
08		27001 X	24957	-0-	-2044	1075 1	23468 3	23468 3	23468 3	Y	349	356 1		24
						30 4	384 9	384 9	384 9					
09		25680 X	23591	-0-	-2089	1004 1	22231 3	22231 3	22231 3	Y	324	312 1		36
						356 9								
10		26536 X	NO RPT	-0-	-26536					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																						
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814													COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6539		PERF. 7849 - 12147					
M O	ALLOW CODE	GAS 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						
05	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	118 1	1015 3	5 4	329 9	Y	299	303 0				25						
06	1350 X	1232	-0-	-118	-0-	98 1	865 3	7 4	262 9	Y	238	239 0				24						
07	1860 X	1219	-0-	-641	-0-	95 1	836 3	1 4	287 9	Y	261	259 0				26						
08	1860 X	1232	-0-	-628	-0-	100 1	858 3	3 4	271 9	Y	246	251 0				21						
09	1230 N	1108	-0-	-122	-0-	93 1	795 3	2 4	218 9	Y	198	198 0				21						
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					21						
WORTHY RANCH													WELL #: 31H		RRCID -> 272815		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9190 - 13409	
05	15407 X	15237	-0-	-170	-0-	770 1	13876 3	24 4	567 9	Y	515	507 1				39						
06	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	645 1	13793 3	525 9		Y	477	434 1				82						
07	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	605 1	12798 3	491 9		Y	446	473 1				55						
08	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	650 1	13674 3	1 4	482 9	Y	438	447 1				46						
*09	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	627 1	13350 3	499 9		Y	454	444 1				56						
10	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					56						
STANLEY RANCH													WELL #: 30H		RRCID -> 272819		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9434 - 15231	
05	25402 X	25402	-0-	-0-	-0-	1352 1	23412 3	64 4	574 9	Y	522	502 1				325						
06	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	1230 1	25217 3	543 9		Y	494	507 1				312						
07	23994 X	15606	-0-	-8388	-0-	726 1	14536 3	6 4	338 9	Y	307	339 1				280						
08	23994 X	22181	-0-	-1813	-0-	1036 1	20753 3	392 9		Y	356	349 1				287						
*09	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	1290 1	25615 3	479 9		Y	435	435 1				287						
10	23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					287						
STANLEY RANCH													WELL #: 31H		RRCID -> 272820		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9341 - 16045	
05	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	1003 1	17369 3	48 4	383 9	Y	348	340 1				309						
06	11400 X	10695	-0-	-705	-0-	489 1	10033 3	173 9		Y	157	189 1				277						
07	21359 X	18010	-0-	-3349	-0-	841 1	16824 3	7 4	338 9	Y	307	295 1				289						
08	25314 X	25314	-0-	-0-	-0-	1182 1	23661 3	471 9		Y	428	404 1				313						
*09	23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	1106 1	21956 3	437 9		Y	397	410 1				300						
10	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					300						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 272821			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1705 N	1408	-0-	-297	-0-	115 1	996 3	Y	265	286 0		24
							5 4	292 9					
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	99 1	881 3	Y	266	264 0		26
							7 4	293 9					
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	102 1	904 3	Y	247	246 0		27
							1 4	272 9					
08		1395 X	1307	-0-	-88	-0-	112 1	964 3	Y	207	214 0		20
							3 4	228 9					
*09		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	134 1	1146 3	Y	242	238 0		24
							3 4	266 9					
10		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			24

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 272822			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492		
05		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	393 1	3403 3	Y	357	363 0		28
							18 4	393 9					
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	401 1	3563 3	Y	334	332 0		30
							29 4	367 9					
07		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	394 1	3461 3	Y	289	290 0		29
							3 4	318 9					
08		4092 X	3970	-0-	-122	-0-	375 1	3209 3	Y	343	346 0		26
							9 4	377 9					
*09		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	380 1	3261 3	Y	315	312 0		29
							9 4	347 9					
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			29

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 272823			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710		
05		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	306 1	2648 3	Y	272	278 0		22
							14 4	299 9					
06		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	295 1	2613 3	Y	280	277 0		25
							21 4	308 9					
07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	304 1	2668 3	Y	258	257 0		26
							2 4	284 9					
08		3317 X	3086	-0-	-231	-0-	300 1	2562 3	Y	197	205 0		18
							7 4	217 9					
09		3240 X	3104	-0-	-136	-0-	299 1	2566 3	Y	211	208 0		21
							7 4	232 9					
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			21

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 272824			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962		
05		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	225 1	1949 3	Y	173	187 0		21
							10 4	190 9					
06		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	208 1	1850 3	Y	144	145 0		20
							15 4	158 9					
07		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	189 1	1655 3	Y	211	207 0		24
							1 4	232 9					
08		1953 N	1411	-0-	-542	-0-	132 1	1123 3	Y	139	146 0		17
							3 4	153 9					
09		1890 N	1501	-0-	-389	-0-	141 1	1202 3	Y	141	139 0		19
							3 4	155 9					
10		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 272825		COMPL. DATE 06/27/2014			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	815 1	14120 3	Y	536	528 1		33
							20 4	590 9					
06		14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	636 1	13063 3	Y	470	441 1		62
							12 4	517 9					
07		13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	630 1	12485 3	Y	401	419 1		44
							2 4	441 9					
08		13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	592 1	12173 3	Y	397	406 1		35
							5 4	437 9					
09		10590 X	7717	-0-	-2873	-0-	336 1	7132 3	Y	225	231 1		29
							1 4	248 9					
10		10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			Y	NO RPT			29

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 272839		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581			

05		3100 X	3090	-0-	-10	-0-	284 1	2616 3	Y	173	170 0		17
							190 9						
06		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	267 1	2558 3	Y	163	162 0		18
							50 4	179 9					
07		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	273 1	2537 3	Y	164	163 0		19
							1 4	180 9					
08		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	302 1	3025 3	Y	184	192 0		11
							2 4	202 9					
*09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	242 1	2566 3	Y	157	158 0		10
							1 4	173 9					
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			10

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 272840		COMPL. DATE 12/01/2013			TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476			

05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	260 1	2395 3	Y	231	227 0		32
							254 9						
06		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	223 1	2139 3	Y	164	168 0		28
							42 4	180 9					
07		3162 X	2536	-0-	-626	-0-	226 1	2103 3	Y	187	187 0		28
							1 4	206 9					
08		2914 X	2083	-0-	-831	-0-	173 1	1731 3	Y	162	174 0		16
							1 4	178 9					
09		2820 X	2549	-0-	-271	-0-	196 1	2081 3	Y	246	241 0		21
							1 4	271 9					
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			21

MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 272841		COMPL. DATE 12/04/2013			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622			

05		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	540 1	3370 3	Y	587	573 1		107
							3 4	646 9					
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	512 1	3278 3	Y	552	562 1		97
							2 4	607 9					
07		4216 X	4119	-0-	-97	-0-	477 1	3040 3	Y	547	514 1		130
							602 9						
08		4216 X	3903	-0-	-313	-0-	476 1	2891 3	Y	487	493 1		124
							536 9						
09		4080 X	2747	-0-	-1333	-0-	481 1	1764 3	Y	456	451 1		129
							502 9						
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		40H	RRCID ->	272859	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8353 - 12803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		3906 X	3053	-0-	-853	-0-	152 1	2419 3	Y	438	434 0		25	
							482 9							
06		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	310 1	4564 3	Y	653	648 0		30	
							38 4	718 9						
07		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	327 1	4771 3	Y	690	668 0	14 1	38	
							759 9							
08		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	386 1	4773 3	Y	707	707 0		38	
							778 9							
*09		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	307 1	4392 3	Y	651	658 0		31	
							7 4	716 9						
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			31	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		41H	RRCID ->	272860	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7949 - 12615	
05		5146 X	3907	-0-	-1239	-0-	203 1	3236 3	Y	425	421 0		43
							468 9						
06		4980 X	4281	-0-	-699	-0-	246 1	3612 3	Y	357	357 0		43
							30 4	393 9					
07		5301 X	4032	-0-	-1269	-0-	231 1	3372 3	Y	390	377 0	14 1	42
							429 9						
08		4309 X	3349	-0-	-960	-0-	220 1	2726 3	Y	366	367 0		41
							403 9						
09		4290 X	3098	-0-	-1192	-0-	175 1	2508 3	Y	374	380 0		35
							4 4	411 9					
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			35

WORTHEY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	272862	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	9594 - 14098	
05		18166 X	17496	-0-	-670	-0-	888 1	16019 3	Y	510	505 1		39
							28 4	561 9					
06		17580 X	15450	-0-	-2130	-0-	670 1	14321 3	Y	417	384 1		72
							459 9						
07		18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	812 1	17189 3	Y	503	516 1		59
							1 4	553 9					
08		19468 X	16991	-0-	-2477	-0-	748 1	15745 3	Y	452	463 1		48
							1 4	497 9					
09		18120 X	12734	-0-	-5386	-0-	553 1	11789 3	Y	356	358 1		46
							392 9						
10		18569 X	NO RPT	-0-	-18569	-0-			Y	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		42H	RRCID ->	272867	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8087 - 12616	
05		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	424 1	6780 3	Y	691	685 0		37
							1 4	760 9					
06		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	396 1	5820 3	Y	560	557 0		40
							48 4	616 9					
07		7750 X	6876	-0-	-874	-0-	402 1	5862 3	Y	556	538 0	16 1	42
							612 9						
08		7750 X	6308	-0-	-1442	-0-	428 1	5294 3	Y	533	534 0		41
							586 9						
09		7500 X	5243	-0-	-2257	-0-	304 1	4353 3	Y	526	534 0		33
							7 4	579 9					
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 43H		RRCID -> 272868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	384 1 1 4	6142 3 777 9	Y	706 700 0	45
06	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	490 1 60 4	7208 3 638 9	Y	580 577 0	48
07	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	422 1 529 9	6156 3	Y	481 466 0 17 1	46
08	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	528 1 618 9	6538 3	Y	562 563 0	45
*09	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	346 1 8 4	4957 3 573 9	Y	521 529 0	37
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT	37
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 44H		RRCID -> 272869		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884		
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	228 1 659 9	3644 3	Y	599 593 0	43
06	3180 X	2067	-0-	-1113	-0-	112 1 13 4	1635 3 307 9	Y	279 280 0	42
07	3007 X	2942	-0-	-65	-0-	166 1 351 9	2425 3	Y	319 309 0 13 1	39
08	4743 X	3024	-0-	-1719	-0-	200 1 350 9	2474 3	Y	318 319 0	38
09	4590 X	2835	-0-	-1755	-0-	164 1 4 4	2346 3 321 9	Y	292 298 0	32
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT	32
WORTHEY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 272871		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801		
05	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	837 1 21 4	14517 3 616 9	Y	560 557 1	30
06	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	691 1 13 4	14191 3 504 9	Y	458 432 1	56
07	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	693 1 2 4	13715 3 494 9	Y	449 461 1	44
08	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	697 1 5 4	14321 3 518 9	Y	471 477 1	38
*09	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	665 1 2 4	14105 3 460 9	Y	418 406 1	50
10	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-			Y	NO RPT	50
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 29H		RRCID -> 272873		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261		
05	4185 X	3706	-0-	-479	-0-	307 1 773 9	2626 3	Y	703 692 0	36
06	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	261 1 661 9	2939 3	Y	601 609 0	28
07	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	196 1 650 9	2936 3	Y	591 577 0 14 1	28
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	212 1 661 9	2931 3	Y	601 601 0	28
*09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	219 1 732 9	3521 3	Y	665 667 0	26
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 272874		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	706 1 36 4	12155 3 375 9	Y	341	395 1	161
06	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	598 1 2 4	12300 3 331 9	Y	301	288 1	174
07	12493 X	12172	-0-	-321	-0-	576 1 3 4	11265 3 328 9	Y	298	326 1	146
08	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	666 1 5 4	12936 3 342 9	Y	311	327 1	130
*09	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	721 1 4 4	12068 3 314 9	Y	285	266 1	149
10	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-			Y	NO RPT		149

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 45H		RRCID -> 272877		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723			
05	5146 X	4957	-0-	-189	-0-	260 1 550 9	4147 3	Y	500	496 0	31
06	4980 X	4915	-0-	-65	-0-	277 1 34 4	4083 3 521 9	Y	474	472 0	33
07	4836 X	4380	-0-	-456	-0-	250 1 477 9	3653 3	Y	434	420 0	13 1 34
08	4836 X	3982	-0-	-854	-0-	262 1 473 9	3247 3	Y	430	430 0	34
09	4680 X	4653	-0-	-27	-0-	272 1 7 4	3906 3 468 9	Y	425	431 0	28
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		28

WORTHEY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 272878		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215			
05	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	778 1 24 4	14018 3 575 9	Y	523	514 1	38
06	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	644 1 1 4	13802 3 547 9	Y	497	452 1	83
07	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	614 1 485 9	12987 3	Y	441	472 1	52
08	15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	661 1 1 4	13903 3 517 9	Y	470	475 1	47
09	13380 X	742	-0-	-12638	-0-	32 1 28 9	682 3	Y	25	66 1	6
10	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 272879		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847			
05	3658 X	2188	-0-	-1470	-0-	117 1 201 9	1870 3	Y	183	182 0	21
06	3540 X	2202	-0-	-1338	-0-	121 1 15 4	1781 3 285 9	Y	259	258 0	22
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	155 1 370 9	2262 3	Y	336	325 0	10 1 23
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	159 1 416 9	1961 3	Y	378	378 0	23
*09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	190 1 5 4	2727 3 745 9	Y	677	681 0	19
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		28H	RRCID ->	272881	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8388 - 14444	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3782 X	3063	-0-	-719	-0-	256 1	2194 3	Y		557	548 0		32
						613 9							
06	3660 X	3503	-0-	-157	-0-	231 1	2603 3	Y		608	615 0		25
						669 9							
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	173 1	2592 3	Y		572	559 0	13 1	25
						629 9							
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	180 1	2484 3	Y		585	585 0		25
						644 9							
*09	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	264 1	4250 3	Y		1008	1010 0		23
						1109 9							
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			23

WORTHY RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	272891	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	9029 - 12333	
05	12090 X	10818	-0-	-1272	-0-	570 1	9872 3	Y		329	327 1		16
						14 4	362 9						
06	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	483 1	9907 3	Y		284	267 1		33
						9 4	312 9						
07	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	521 1	10308 3	Y		341	342 1		32
						1 4	375 9						
08	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	493 1	10131 3	Y		344	349 1		27
						4 4	378 9						
*09	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	473 1	10031 3	Y		326	315 1		38
						1 4	359 9						
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-				Y	NO RPT			38

STANLEY RANCH		WELL #:		50H	RRCID ->	272892	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9254 - 13360	
05	29072 X	29072	-0-	-0-	-0-	1536 1	26817 3	Y		607	509 1		357
						51 4	668 9						
06	16080 X	13010	-0-	-3070	-0-	569 1	12169 3	Y		247	302 1		302
						272 9							
07	15314 X	10970	-0-	-4344	-0-	490 1	10291 3	Y		172	203 1		271
						189 9							
08	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	850 1	17893 3	Y		334	314 1		291
						1 4	367 9						
*09	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	670 1	14227 3	Y		316	325 1		282
						348 9							
10	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-				Y	NO RPT			282

STANLEY RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	272893	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	9288 - 13218	
05	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	692 1	12075 3	Y		326	339 1		402
						23 4	359 9						
06	12630 X	12610	-0-	-20	-0-	549 1	11722 3	Y		308	323 1		387
						339 9							
07	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	557 1	11689 3	Y		255	280 1		362
						281 9							
08	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	536 1	11277 3	Y		289	284 1		367
						318 9							
*09	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	529 1	11232 3	Y		332	335 1		364
						365 9							
10	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-				Y	NO RPT			364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		17608 X	17093	-0-	-515	-0-	898 1	15684 3	Y	437	453 1		490
							30 4	481 9					
06		17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	778 1	16631 3	Y	448	461 1		477
							493 9						
07		17732 X	16997	-0-	-735	-0-	754 1	15856 3	Y	351	388 1		440
							1 4	386 9					
08		17732 X	16671	-0-	-1061	-0-	738 1	15520 3	Y	375	371 1		444
							413 9						
09		17160 X	10540	-0-	-6620	-0-	461 1	9779 3	Y	273	294 1		423
							300 9						
10		17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			Y	NO RPT			423

STANLEY RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000			
05		17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	919 1	16033 3	Y	315	334 1		195
							30 4	347 9					
06		15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	701 1	14975 3	Y	258	280 1		173
							284 9						
07		15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	696 1	14622 3	Y	209	232 1		150
							230 9						
08		22289 X	8507	-0-	-13782	-0-	380 1	7984 3	Y	130	140 1		140
							143 9						
09		21570 X	12284	-0-	-9286	-0-	542 1	11505 3	Y	215	212 1		143
							237 9						
10		17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-			Y	NO RPT			143

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157			
05		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	466 1	3987 3	Y	570	561 0		38
							627 9						
06		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	361 1	4072 3	Y	526	534 0		30
							579 9						
07		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	262 1	3921 3	Y	523	511 0	14 1	28
							575 9						
08		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	310 1	4279 3	Y	606	606 0		28
							667 9						
09		4230 X	3555	-0-	-675	-0-	175 1	2809 3	Y	519	521 0		26
							571 9						
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150			
05		3751 X	3616	-0-	-135	-0-	321 1	2749 3	Y	496	488 0		25
							546 9						
06		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	252 1	2845 3	Y	444	450 0		19
							488 9						
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	201 1	3011 3	Y	482	471 0	11 1	19
							530 9						
08		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	211 1	2910 3	Y	504	504 0		19
							554 9						
*09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	162 1	2611 3	Y	460	461 0		18
							506 9						
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 30H		RRCID -> 272912			COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4082 X	4082	-0-	-0-	355 1	3034 3		Y	630	621 0		35
						693 9							
06		3660 X	3611	-0-	-49	245 1	2763 3		Y	548	556 0		27
						603 9							
07		3649 X	3649	-0-	-0-	194 1	2915 3		Y	491	479 0	13 1	26
						540 9							
08		3703 X	3703	-0-	-0-	208 1	2879 3		Y	560	560 0		26
						616 9							
*09		3336 X	3336	-0-	-0-	160 1	2574 3		Y	547	549 0		24
						602 9							
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131				Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 47H		RRCID -> 272916			COMPL. DATE 03/10/2014			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090		

05		5580 X	4794	-0-	-786	248 1	3949 3		Y	543	539 0		35
						597 9							
06		5340 X	4318	-0-	-1022	238 1	3502 3		Y	499	496 0		38
						29 4	549 9						
07		4805 X	4364	-0-	-441	244 1	3560 3		Y	509	492 0	15 1	40
						560 9							
08		4805 X	4260	-0-	-545	275 1	3398 3		Y	534	535 0		39
						587 9							
09		4650 X	4079	-0-	-571	227 1	3241 3		Y	551	557 0		33
						5 4	606 9						
10		4805 X	NO RPT	-0-	-4805				Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 48H		RRCID -> 272918			COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178		

05		4402 X	4243	-0-	-159	225 1	3587 3		Y	392	389 0		28
						431 9							
06		5172 X	5172	-0-	-0-	297 1	4371 3		Y	425	422 0		31
						36 4	468 9						
07		5425 X	5123	-0-	-302	300 1	4383 3		Y	400	388 0	12 1	31
						440 9							
08		5456 X	4740	-0-	-716	322 1	3990 3		Y	389	389 0		31
						428 9							
*09		5943 X	5943	-0-	-0-	359 1	5143 3		Y	393	398 0		26
						9 4	432 9						
10		5332 X	NO RPT	-0-	-5332				Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 49H		RRCID -> 272920			COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878		

05		3833 X	3833	-0-	-0-	96 1	3214 3		Y	475	464 0		21
						523 9							
06		3494 X	3494	-0-	-0-	71 1	2975 3		Y	404	398 0	17 1	10
						4 4	444 9						
07		3405 X	3405	-0-	-0-	75 1	2939 3		Y	351	353 0		8
						5 4	386 9						
08		4540 X	4540	-0-	-0-	110 1	4025 3		Y	361	360 0		9
						8 4	397 9						
*09		5281 X	5281	-0-	-0-	146 1	4670 3		Y	414	417 0		6
						10 4	455 9						
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170				Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 50H		RRCID -> 272926		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8155 - 12298	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	3548	-0-	-265	-0-	98 1 161 9	3289 3	Y	146	143 0		15
06	3690 X	3092	-0-	-598	-0-	71 1 4 4	2974 3 43 9	Y	39	40 0	7 1	7
07	3937 X	1967	-0-	-1970	-0-	47 1 4 4	1888 3 28 9	Y	25	26 0		6
08	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-	2 0		4
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8036 - 12322	
05	2635 X	2069	-0-	-566	-0-	51 1 312 9	1706 3	Y	284	277 0		22
06	2520 X	1922	-0-	-598	-0-	38 1 2 4	1601 3 281 9	Y	255	251 0	13 1	13
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	1078 3 62 9	Y	56	59 0		10
08	2015 N	657	-0-	-1358	-0-	17 1 1 4	617 3 22 9	Y	20	21 0		9
09	1920 N	597	-0-	-1323	-0-	18 1 1 4	557 3 21 9	Y	19	21 0		7
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 52H		RRCID -> 272990		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8217 - 12789	
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	76 1 162 9	2551 3	Y	147	144 0		11
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	51 1 3 4	2121 3 165 9	Y	150	148 0	7 1	6
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	52 1 4 4	2041 3 227 9	Y	206	206 0		6
08	3100 N	3949	-0-	849	849	94 1 7 4	3429 3 419 9	Y	381	377 0		10
*09	3000 N	4037	-0-	1037	1886	102 1 7 4	3245 3 683 9	Y	621	621 0		10
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 273002		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8277 - 12972	
05	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	516 1 1 4	4223 3 993 9	Y	903	899 0		51
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	301 1 4 4	4336 3 1001 9	Y	910	906 0		55
07	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	256 1 2 4	4076 3 1068 9	Y	971	966 0		60
08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	250 1 1 4	4334 3 1015 9	Y	923	920 0		63
*09	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	275 1 1 4	4199 3 1019 9	Y	926	926 0		63
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
STANLEY RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 273003		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14012 X	13618	-0-	-394	-0-	710 1 23 4	12382 3 503 9	Y	457 464 1	251
06	13560 X	13374	-0-	-186	-0-	578 1 449 9	12347 3	Y	408 429 1	230
07	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	570 1 356 9	11956 3	Y	324 358 1	196
08	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	577 1 407 9	12144 3	Y	370 363 1	203
*09	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	541 1 341 9	11494 3	Y	310 326 1	187
10	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-			Y	NO RPT	187
STUMBERG RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 273025		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083		
05	9455 X	7180	-0-	-2275	-0-	518 1 1 4	5569 3 1092 9	Y	993 948 0	92
06	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	861 1 1 4	7633 3 1461 9	Y	1328 1332 0	88
07	7192 X	4830	-0-	-2362	-0-	450 1 773 9	3607 3	Y	703 705 0	86
08	7192 X	5064	-0-	-2128	-0-	456 1 893 9	3715 3	Y	812 823 0	75
09	7470 X	4866	-0-	-2604	-0-	411 1 869 9	3586 3	Y	790 809 0	56
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT	56
WORTHEY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 273029		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745		
05	T. A.	4784	-0-	4784	23559	245 1 6 4	4251 3 282 9	Y	256 254 1	12
06	28105 X	4546	-0-	-23559	-0-	199 1 4 4	4099 3 244 9	Y	222 208 1	26
07	4743 X	3685	-0-	-1058	-0-	170 1 158 9	3357 3	Y	144 157 1	13
08	4774 X	3522	-0-	-1252	-0-	155 1 1 4	3175 3 191 9	Y	174 175 1	12
09	4620 X	3932	-0-	-688	-0-	168 1 218 9	3546 3	Y	198 188 1	22
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT	22
STANLEY RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306		
05	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	531 1 18 4	9278 3 285 9	Y	259 269 1	205
06	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	510 1 319 9	10897 3	Y	290 294 1	201
07	11842 X	11052	-0-	-790	-0-	489 1 296 9	10267 3	Y	269 287 1	183
08	11842 X	10732	-0-	-1110	-0-	474 1 288 9	9970 3	Y	262 261 1	184
*09	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	523 1 305 9	11109 3	Y	277 283 1	178
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			Y	NO RPT	178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	118	1	3955	3	Y	442	431 0	21
						486	9						
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	101	1	4182	3	Y	313	310 0 14 1	10
						5	4	344	9				
07	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	91	1	3614	3	Y	506	505 0	11
						7	4	557	9				
08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	99	1	3630	3	Y	365	365 0	11
						7	4	402	9				
*09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	104	1	3329	3	Y	332	335 0	8
						7	4	365	9				
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT		8

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166													

05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	228	1	1376	3	Y	157	158 0	17
						173	9						
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	244	1	1467	3	Y	152	152 0	17
						167	9						
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	194	1	1085	3	Y	121	124 0	14
						133	9						
08	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	237	1	1271	3	Y	134	130 0	18
						147	9						
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	18 0	-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862													

05	3875 X	3270	-0-	-605	-0-	89	1	2986	3	Y	177	172 0	17
						195	9						
06	3540 X	3503	-0-	-37	-0-	80	1	3321	3	Y	89	88 0 8 1	10
						4	4	98	9				
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	84	1	3301	3	Y	111	112 0	9
						6	4	122	9				
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	80	1	2937	3	Y	209	207 0	11
						6	4	230	9				
*09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	91	1	2902	3	Y	203	204 0	10
						6	4	223	9				
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608													

05	2883 X	1734	-0-	-1149	-0-	47	1	1593	3	Y	85	83 0	6
						94	9						
06	2790 X	2145	-0-	-645	-0-	46	1	1900	3	Y	179	175 0 5 1	5
						2	4	197	9				
07	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	45	1	1775	3	Y	128	129 0	4
						3	4	141	9				
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1 0	3
09	1260 X	259	-0-	-1001	-0-	7	1	238	3	Y	12	13 0	2
						1	4	13	9				
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	29 1 312 9	16765 3	Y	284 64 1	813
06	428 X	-0-	-0-	-428	-0-			Y	73 156 1	730
07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	815 3	Y	611 435 1	906
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	104 310 1	700
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	167 483 1	384
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	384
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 57H		RRCID -> 273063		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468		
05	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	63 1 261 9	2114 3	Y	237 231 0	14
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	1690 3	Y	231 227 0	9
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	59 1 4 4	2317 3	Y	295 295 0	9
08	3100 N	3118	-0-	18	18	74 1 5 4	2680 3	Y	326 325 0	10
*09	2656 N	2638	-0-	-18	-0-	72 1 5 4	2293 3	Y	244 247 0	7
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT	7
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273065		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 55H		RRCID -> 273067		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550		
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	86 1 498 9	2884 3	Y	453 441 0	23
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	76 1 4 4	3190 3	Y	462 453 0	16
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	86 1 6 4	3399 3	Y	315 318 0	13
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	90 1 6 4	3279 3	Y	356 354 0	15
*09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	96 1 6 4	3044 3	Y	499 501 0	13
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT	13
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 88H		RRCID -> 273144		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676		
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0- 2 1	-0-
06	456 X	-0-	-0-	-456	-0-			Y	74 13 1	61
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 61 1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104 32 1	72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	167 134 1	105
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	33	1	18828	3	Y	-0-	302	1	-0-
06		35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	58	1	35076	3	Y	73	13	1	60
							65	4	80	9					
07		36687 X	36687	-0-	-0-	-0-	57	1	36588	3	Y	-0-	60	1	-0-
							42	4							
08		36930 X	36930	-0-	-0-	-0-	57	1	36704	3	Y	104	32	1	72
							55	4	114	9					
*09		33641 X	33641	-0-	-0-	-0-	130	1	33285	3	Y	167	133	1	106
							42	4	184	9					
10		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT			106

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326															
05		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	699	1	12200	3	Y	310	303	1	192
							23	4	341	9					
06		12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	538	1	11497	3	Y	286	297	1	181
							315	9							
07		13361 X	8522	-0-	-4839	-0-	379	1	7964	3	Y	163	195	1	149
							179	9							
08		13361 X	9592	-0-	-3769	-0-	424	1	8914	3	Y	231	223	1	157
							254	9							
09		12840 X	9121	-0-	-3719	-0-	398	1	8456	3	Y	243	247	1	153
							267	9							
10		13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT			153

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984															
05		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	478	1	3913	3	Y	790	768	0	38
							1	4	869	9					
06		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	279	1	4000	3	Y	756	754	0	40
							3	4	832	9					
07		4867 X	4437	-0-	-430	-0-	209	1	3339	3	Y	806	802	0	44
							2	4	887	9					
08		4867 X	4573	-0-	-294	-0-	203	1	3508	3	Y	784	780	0	48
							862	9							
09		4710 X	4610	-0-	-100	-0-	230	1	3511	3	Y	790	789	0	49
							869	9							
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021															
05		5518 X	4253	-0-	-1265	-0-	383	1	3131	3	Y	672	671	0	30
							739	9							
06		5130 X	4314	-0-	-816	-0-	232	1	3336	3	Y	675	673	0	32
							3	4	743	9					
07		4588 X	3756	-0-	-832	-0-	179	1	2846	3	Y	664	663	0	33
							1	4	730	9					
08		4278 X	3709	-0-	-569	-0-	164	1	2845	3	Y	636	634	0	35
							700	9							
09		4320 X	3133	-0-	-1187	-0-	150	1	2280	3	Y	639	639	0	35
							703	9							
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	206	1	1684	3	Y	368	364	0	18
						405	9							
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	104	1	1495	3	Y	349	348	0	19
						1	4	384	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
08	3100 N	3458	-0-	358	358	165	1	2861	3	Y	393	370	0	23
						432	9							
*09	2974 N	2616	-0-	-358	-0-	137	1	2086	3	Y	357	358	0	22
						393	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	335	1	2737	3	Y	735	721	0	39
						809	9							
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	190	1	2720	3	Y	672	672	0	39
						2	4	739	9					
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	207	1	3311	3	Y	742	738	0	43
						2	4	816	9					
08	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	143	1	2481	3	Y	565	571	0	37
						622	9							
09	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	148	1	2253	3	Y	614	611	0	40
						675	9							
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			40

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	254	1	2073	3	Y	270	269	0	13
						297	9							
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	60	70	0	3
						66	9							
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	Y	70	69	0	4
						77	9							
08	744 N	523	-0-	-221	-0-	26	1	449	3	Y	44	45	0	3
						48	9							
09	720 N	549	-0-	-171	-0-	33	1	510	3	Y	5	7	0	1
						6	9							
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			1

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	503	1	3893	3	Y	537	546	0	47
						591	9							
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	585	1	4852	3	Y	816	816	0	47
						25	4	898	9					
07	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	609	1	4454	3	Y	761	745	0	63
						837	9							
08	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	645	1	4906	3	Y	789	790	0	62
						2	4	868	9					
*09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	452	1	3131	3	Y	648	660	0	50
						1	4	713	9					
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187													COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 5953 - 10147	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
05		5208 X	3518	-0-	-1690	-0-		2 1	3383 3	Y	89		121 1		34			
								35 4	98 9									
06		3360 X	3190	-0-	-170	-0-		18 1	3058 3	Y	102		72 1		64			
								2 4	112 9									
07		3069 X	2979	-0-	-90	-0-		26 1	2861 3	Y	83				147			
								1 4	91 9									
08		4216 X	3406	-0-	-810	-0-		14 1	3280 3	Y	100		158 1		89			
								2 4	110 9									
09		4080 X	2445	-0-	-1635	-0-		15 1	2353 3	Y	69		69 1		89			
								1 4	76 9									
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT				89			

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188													COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5385		PERF. 5856 - 10129	
05		4433 X	2740	-0-	-1693	-0-		1 1	2664 3	Y	42		60 1		23			
								29 4	46 9									
06		2670 X	2243	-0-	-427	-0-		14 1	2205 3	Y	21		21 1		23			
								1 4	23 9									
07		2666 X	2340	-0-	-326	-0-		21 1	2264 3	Y	49				72			
								1 4	54 9									
08		3255 X	2607	-0-	-648	-0-		12 1	2550 3	Y	40		69 1		43			
								1 4	44 9									
09		3150 X	1923	-0-	-1227	-0-		12 1	1866 3	Y	40		34 1		49			
								1 4	44 9									
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT				49			

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189													COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 5876 - 10155	
05		3100 X	3062	-0-	-38	-0-		2 1	2927 3	Y	94		195 1		63			
								30 4	103 9									
06		2760 X	2737	-0-	-23	-0-		16 1	2626 3	Y	85		75 1		73			
								1 4	94 9									
07		2945 X	2767	-0-	-178	-0-		24 1	2645 3	Y	88				161			
								1 4	97 9									
08		3875 X	3181	-0-	-694	-0-		15 1	3093 3	Y	65		142 1		84			
								1 4	72 9									
09		3750 X	2559	-0-	-1191	-0-		15 1	2430 3	Y	102		79 1		107			
								2 4	112 9									
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT				107			

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192													COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 8283 - 12619	
05		3286 X	3265	-0-	-21	-0-		85 1	2855 3	Y	295		289 0		15			
								325 9										
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		69 1	2842 3	Y	302		297 0	12 1	8			
								3 4	332 9									
07		3224 X	1443	-0-	-1781	-0-		31 1	1216 3	Y	176		177 0		7			
								2 4	194 9									
08		3224 X	2267	-0-	-957	-0-		52 1	1899 3	Y	284		282 0		9			
								4 4	312 9									
09		3120 X	2912	-0-	-208	-0-		82 1	2608 3	Y	197		200 0		6			
								5 4	217 9									
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				Y	NO RPT				6			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 59H		RRCID -> 273231		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6510 X	5169	-0-	-1341	-0-	133 1	4508 3	4	Y	479	467 0			33
06	6180 X	5480	-0-	-700	-0-	114 1	4747 3	4	Y	557	546 0	23 1		21
07	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	161 1	6365 3	4	Y	709	710 0			20
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	167 1	6086 3	4	Y	532	532 0			20
*09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	145 1	4640 3	4	Y	292	299 0			13
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	10 4	321 9		Y	NO RPT				13

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 60H		RRCID -> 273233		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846				
05	5177 X	4842	-0-	-335	-0-	120 1	4087 3	4	Y	576	561 0			34
06	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	111 1	4622 3	4	Y	576	566 0	23 1		21
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	104 1	4129 3	4	Y	857	857 0			21
08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	114 1	4169 3	4	Y	906	902 0			25
*09	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	128 1	4052 3	4	Y	860	867 0			18
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	8 4	946 9		Y	NO RPT				18

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 85H		RRCID -> 273240		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661				
05	T. A.	415	-0-	415	1492	14 1	401 3	4	Y	-0-	3 0			143
06	T. A.	460	-0-	460	1952	17 1	442 3	4	Y	-0-				143
07	2661 N	709	-0-	-1952	-0-	20 1	494 3	4	Y	177	174 0			146
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	195 9	833 3	4	Y	118	104 0			160
*09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	33 1	844 3	4	Y	98	98 0			160
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	130 9			Y	NO RPT				160

WORTHEY RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 273257		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341				
05	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	550 1	9536 3	4	Y	406	397 1			26
06	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	14 4	447 9		Y	388	361 1			53
07	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	442 1	9078 3	4	Y	381	390 1			44
08	9548 X	9029	-0-	-519	-0-	8 4	427 9		Y	309	322 1			31
09	9240 X	7594	-0-	-1646	-0-	438 1	8664 3	4	Y	228	227 1			32
10	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-	1 4	419 9		Y	NO RPT				32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 86H		RRCID -> 273265		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	T. A.	6424	-0-	6424	25498	216 1	6184 3	Y	22	23 0	395	
						24 9						
06	31802 X	6304	-0-	-25498	-0-	228 1	5999 3	Y	52	36 0	411	
						20 4	57 9					
07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	245 1	5935 3	Y	104	93 0	422	
						114 9						
08	7626 X	6852	-0-	-774	-0-	234 1	5899 3	Y	654	510 0	566	
						719 9						
09	7380 X	5983	-0-	-1397	-0-	226 1	5590 3	Y	150	153 0	563	
						2 4	165 9					
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		563	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 84H		RRCID -> 273300		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374		

05	T. A.	1216	-0-	1216	1707	41 1	1164 3	Y	10	10 0	157	
						11 9						
06	3486 X	1779	-0-	-1707	-0-	44 1	1162 3	Y	517	502 0	172	
						4 4	569 9					
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	47 1	1132 3	Y	235	235 0	172	
						259 9						
08	1209 X	710	-0-	-499	-0-	25 1	618 3	Y	61	48 0	185	
						67 9						
09	1770 X	654	-0-	-1116	-0-	24 1	582 3	Y	44	45 0	184	
						48 9						
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		184	

STUMBERG RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 273329		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112		

05	4092 X	3479	-0-	-613	-0-	260 1	2788 3	Y	392	376 0	35	
						431 9						
06	3900 X	3430	-0-	-470	-0-	307 1	2723 3	Y	363	370 0	28	
						1 4	399 9					
07	4030 X	3285	-0-	-745	-0-	323 1	2585 3	Y	343	334 0	37	
						377 9						
08	3751 X	3115	-0-	-636	-0-	299 1	2433 3	Y	348	353 0	32	
						383 9						
09	3420 X	3105	-0-	-315	-0-	280 1	2443 3	Y	347	355 0	24	
						382 9						
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		24	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 273334		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384		

05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	322 1	2636 3	Y	520	516 0	29	
						572 9						
06	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	158 1	2275 3	Y	475	476 0	28	
						2 4	523 9					
07	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	246 1	3926 3	Y	746	731 0	43	
						2 4	821 9					
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	162 1	2809 3	Y	502	511 0	34	
						552 9						
*09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	135 1	2059 3	Y	386	393 0	27	
						425 9						
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		27	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3596 X	2594	-0-	-1002	-0-	239 1	1950 3	Y	368	368 0		18
							405 9						
06		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	155 1	2229 3	Y	382	380 0		20
							2 4	420 9					
07		2790 X	2555	-0-	-235	-0-	125 1	1994 3	Y	395	394 0		21
							1 4	435 9					
08		2604 X	2440	-0-	-164	-0-	111 1	1916 3	Y	375	374 0		22
							413 9						
*09		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	139 1	2121 3	Y	440	436 0		26
							484 9						
10		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574													

05		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	387 1	3165 3	Y	756	755 0		35
							832 9						
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	197 1	2830 3	Y	687	688 0		34
							2 4	756 9					
07		4216 X	3308	-0-	-908	-0-	166 1	2639 3	Y	456	467 0		23
							1 4	502 9					
08		4216 X	3640	-0-	-576	-0-	172 1	2971 3	Y	452	451 0		24
							497 9						
09		4080 X	2423	-0-	-1657	-0-	122 1	1852 3	Y	408	411 0		21
							449 9						
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			21

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113													

05		5580 X	4989	-0-	-591	-0-	277 1	4390 3	Y	293	294 0	18 1	60
							322 9						
06		5400 X	4798	-0-	-602	-0-	4472 3	326 9	Y	296	320 0		36
							-882 3	327 9	Y	297	289 0		44
07		5487 X	4605	-0-	-882	-0-	4278 3	319 9	Y	290	288 0	10 1	36
							4027 3	360 9	Y	327	324 0		39
08		5146 X	4346	-0-	-800	-0-	3659 3		Y	NO RPT			39
09		4980 X	4019	-0-	-961	-0-							
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			39

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994													

05		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	457 1	7253 3	Y	493	486 0	29 1	92
							542 9						
06		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7585 3	567 9	Y	515	550 0		57
							-111 3	539 9	Y	490	478 0		69
07		8091 X	7980	-0-	-111	-0-	7441 3	507 9	Y	461	459 0	15 1	56
							-296 3	576 9	Y	524	519 0		61
08		8308 X	8012	-0-	-296	-0-	8340 3		Y	NO RPT			61
*09		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-							
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			61

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661													

05		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	46 1	4600 3	Y	365	359 0		23
							402 9						
06		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	41 1	4635 3	Y	377	377 0		23
							415 9						
07		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	27 1	4631 3	Y	384	378 0		29
							422 9						
08		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	74 1	4235 3	Y	332	333 0		28
							365 9						
*09		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	76 1	4080 3	Y	355	358 0		25
							391 9						
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			25

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	4191	-0-	-304	-0-	108	1 3492	1 3	4 590	Y	536	532	0			11
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	114	1 3806	1 3	6 606	Y	551	538	0	13	1	11
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	109	1 3455	1 3	8 546	Y	496	477	0	21	1	9
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	118	1 3499	1 3	2 551	Y	501	503	0			7
*09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	123	1 3143	1 3	8 541	Y	492	491	0			8
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					8

 STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

05	12338 X	11915	-0-	-423	-0-	627	1 10947	1 3	21 320	Y	291	294	1			195
06	11940 X	11242	-0-	-698	-0-	490	1 10465	1 3	287 9	Y	261	275	1			181
07	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	519	1 10889	1 3	289 9	Y	263	279	1			165
08	11253 X	10929	-0-	-324	-0-	482	1 10140	1 3	307 9	Y	279	275	1			169
09	10890 X	10723	-0-	-167	-0-	470	1 9978	1 3	275 9	Y	250	261	1			158
10	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					158

 STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

05	15159 X	14839	-0-	-320	-0-	785	1 13692	1 3	26 4 336	Y	305	307	1			274
06	14670 X	14446	-0-	-224	-0-	633	1 13528	1 3	285 9	Y	259	276	1			257
07	14508 X	4290	-0-	-10218	-0-	192	1 4028	1 3	70 9	Y	64	103	1			218
08	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	786	1 16536	1 3	325 9	Y	295	268	1			245
09	14040 X	11848	-0-	-2192	-0-	522	1 11088	1 3	238 9	Y	216	230	1			231
10	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					231

 STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

05	11904 X	11344	-0-	-560	-0-	597	1 10424	1 3	20 4 303	Y	275	277	1			177
06	11520 X	10881	-0-	-639	-0-	474	1 10140	1 3	267 9	Y	243	256	1			164
07	10323 X	9223	-0-	-1100	-0-	410	1 8603	1 3	210 9	Y	191	213	1			142
08	10323 X	9619	-0-	-704	-0-	425	1 8950	1 3	244 9	Y	222	217	1			147
*09	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	464	1 9839	1 3	233 9	Y	212	219	1			140
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					140

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	23312 X	21875	-0-	-1437	-0-	1160 1	20263 3	Y	375	384 1		273	
						39 4	413 9						
06	22560 X	20265	-0-	-2295	-0-	889 1	19019 3	Y	324	345 1		252	
						1 4	356 9						
07	22165 X	19089	-0-	-3076	-0-	852 1	17905 3	Y	301	324 1		229	
						1 4	331 9						
08	22165 X	19198	-0-	-2967	-0-	854 1	17987 3	Y	324	319 1		234	
						1 4	356 9						
09	21450 X	18023	-0-	-3427	-0-	794 1	16883 3	Y	314	324 1		224	
						1 4	345 9						
10	21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-			Y	NO RPT			224	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651													
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	19 1	599 3	Y	32	32 0		2	
						35 9							
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	11 1	378 3	Y	29	28 0	1 1	2	
						1 4	32 9						
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	18 1	548 3	Y	64	62 0	3 1	1	
						1 4	70 9						
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20 1	588 3	Y	58	59 0		-0-	
						64 9							
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	18 1	449 3	Y	47	47 0		-0-	
						1 4	52 9						
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528													
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	224 1	1835 3	Y	570	582 0		27	
						627 9							
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	133 1	1912 3	Y	502	503 0		26	
						2 4	552 9						
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	121 1	1926 3	Y	441	443 0		24	
						1 4	485 9						
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	113 1	1957 3	Y	601	590 0		35	
						661 9							
*09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	119 1	1809 3	Y	529	533 0		31	
						582 9							
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			31	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303													
05	3782 X	3333	-0-	-449	-0-	287 1	2350 3	Y	633	635 0		29	
						696 9							
06	3120 X	2986	-0-	-134	-0-	156 1	2241 3	Y	534	537 0		26	
						2 4	587 9						
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	141 1	2249 3	Y	626	621 0		31	
						1 4	689 9						
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	137 1	2373 3	Y	594	593 0		32	
						653 9							
*09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	172 1	2624 3	Y	670	666 0		36	
						737 9							
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			36	

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		2616 N	2616	-0-	-0-	215 1	1754 3	Y	588	588 0			29
						647 9							
06		2479 N	2479	-0-	-0-	125 1	1791 3	Y	511	513 0			27
						1 4	562 9						
07		2222 N	2222	-0-	-0-	93 1	1481 3	Y	588	583 0			32
						1 4	647 9						
08		2463 N	2463	-0-	-0-	110 1	1907 3	Y	405	413 0			24
						446 9							
*09		2406 N	2406	-0-	-0-	119 1	1807 3	Y	436	434 0			26
						480 9							
10		2232 N	NO RPT	-0-	-2232			Y	NO RPT				26

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398													
05		3100 X	3090	-0-	-10	260 1	2128 3	Y	638	634 0			31
						702 9							
06		3080 X	3080	-0-	-0-	150 1	2165 3	Y	694	688 0			37
						2 4	763 9						
07		4340 X	3689	-0-	-651	165 1	2629 3	Y	813	806 0			44
						1 4	894 9						
08		4123 X	3473	-0-	-650	149 1	2573 3	Y	683	686 0			41
						751 9							
*09		3585 X	3585	-0-	-0-	177 1	2704 3	Y	640	643 0			38
						704 9							
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689			Y	NO RPT				38

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848													
05		11687 X	11493	-0-	-194	604 1	10548 3	Y	292	288 1			253
						20 4	321 9						
06		11585 X	11585	-0-	-0-	503 1	10760 3	Y	293	300 1			246
						322 9							
07		11683 X	11683	-0-	-0-	519 1	10886 3	Y	253	274 1			225
						278 9							
08		11346 X	11034	-0-	-312	489 1	10288 3	Y	234	235 1			224
						257 9							
09		10980 X	10641	-0-	-339	465 1	9871 3	Y	277	280 1			221
						305 9							
10		11346 X	NO RPT	-0-	-11346			Y	NO RPT				221

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8029 X	7496	-0-	-533	-0-	63	1	6291	3	Y	1038	1023 0	71
						1142	9						
06	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	60	1	6723	3	Y	942	944 0	69
						1036	9						
07	7905 X	7833	-0-	-72	-0-	39	1	6730	3	Y	967	952 0	84
						1064	9						
08	7905 X	7833	-0-	-72	-0-	117	1	6672	3	Y	949	952 0	81
						1044	9						
09	7830 X	7369	-0-	-461	-0-	116	1	6238	3	Y	923	934 0	70
						1015	9						
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT		70

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	282	1	2308	3	Y	641	649 0	31
						705	9						
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	152	1	2183	3	Y	694	690 0	35
						2	4	763	9				
07	2573 X	2373	-0-	-200	-0-	102	1	1622	3	Y	589	593 0	31
						1	4	648	9				
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	105	1	1812	3	Y	916	895 0	52
						1008	9						
09	2490 X	1214	-0-	-1276	-0-	41	1	627	3	Y	496	518 0	30
						546	9						
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT		30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

05	8370 X	8282	-0-	-88	-0-	220	1	7074	3	Y	897	890 0	16
						1	4	987	9				
06	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	224	1	7477	3	Y	566	557 0	16 1 9
						11	4	623	9				
07	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	185	1	5859	3	Y	104	102 0	10 1 1
						14	4	114	9				
08	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	188	1	5563	3	Y	98	99 0	-0-
						3	4	108	9				
09	5610 X	5330	-0-	-280	-0-	197	1	5036	3	Y	76	76 0	-0-
						13	4	84	9				
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

05	6944 X	4735	-0-	-2209	-0-	122	1	3928	3	Y	622	618 0	11
						1	4	684	9				
06	6450 X	4014	-0-	-2436	-0-	111	1	3713	3	Y	167	167 0	7 1 4
						6	4	184	9				
07	5828 X	4942	-0-	-886	-0-	138	1	4355	3	Y	399	383 0	15 1 5
						10	4	439	9				
08	5363 X	5053	-0-	-310	-0-	151	1	4458	3	Y	402	403 0	4
						2	4	442	9				
09	4890 X	4489	-0-	-401	-0-	155	1	3955	3	Y	335	335 0	4
						10	4	369	9				
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT		4

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7409 X	6569	-0-	-840	-0-	176	1	5688	3	Y	640	637 0	19	
						1	4	704	9					
06	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	193	1	6418	3	Y	715	698 0	19 1	
						9	4	787	9					
07	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	254	1	8058	3	Y	921	885 0	36 1	
						19	4	1013	9					
08	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	245	1	7217	3	Y	775	780 0	12	
						3	4	853	9					
*09	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	269	1	6845	3	Y	752	752 0	12	
						17	4	827	9					
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT		12	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		65H	RRCID ->	273639	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	8209 -	12751	
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	162	1	5215	3	Y	807	802 0	19	
						1	4	888	9					
06	6000 X	5988	-0-	-12	-0-	150	1	4995	3	Y	760	744 0	19 1	
						7	4	836	9					
07	5735 X	5234	-0-	-501	-0-	137	1	4336	3	Y	683	656 0	29 1	
						10	4	751	9					
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	179	1	5270	3	Y	748	750 0	12	
						2	4	823	9					
09	5550 X	5045	-0-	-505	-0-	164	1	4176	3	Y	631	631 0	12	
						11	4	694	9					
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT		12	

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	273657	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8844 -	13457	
05	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	423	1	3459	3	Y	1149	1168 0	54	
						1264	9							
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	264	1	3796	3	Y	1196	1190 0	60	
						3	4	1316	9					
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	226	1	3609	3	Y	1259	1254 0	65	
						2	4	1385	9					
08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	230	1	3979	3	Y	1275	1267 0	73	
						1403	9							
*09	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	257	1	3921	3	Y	1250	1252 0	71	
						1375	9							
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		71	

STANLEY RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	273731	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	9237 -	13532	
05	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	802	1	14730	3	Y	457	384 1	162	
						503	9							
06	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	682	1	14748	3	Y	447	490 1	119	
						492	9							
07	17515 X	13477	-0-	-4038	-0-	589	1	12521	3	Y	334	371 1	82	
						367	9							
08	18011 X	15415	-0-	-2596	-0-	665	1	14299	3	Y	410	402 1	90	
						451	9							
09	17430 X	4839	-0-	-12591	-0-	205	1	4492	3	Y	129	162 1	57	
						142	9							
10	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT		57	

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	721 1 458 9	13250 3	Y	416	351 1	141	
06	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	630 1 455 9	13610 3	Y	414	453 1	102	
07	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	630 1 424 9	13383 3	Y	385	409 1	78	
08	14167 X	10617	-0-	-3550	-0-	457 1 325 9	9835 3	Y	295	307 1	66	
*09	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	696 1 477 9	15236 3	Y	434	407 1	93	
10	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-			Y	NO RPT		93	

STANLEY RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381		
05	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	939 1 373 9	17262 3	Y	339	287 1	131	
06	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	805 1 370 9	17398 3	Y	336	367 1	100	
07	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	808 1 348 9	17166 3	Y	316	336 1	80	
08	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	784 1 367 9	16858 3	Y	334	332 1	82	
*09	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	725 1 333 9	15875 3	Y	303	301 1	84	
10	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-			Y	NO RPT		84	

STANLEY RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473		
05	20615 X	18252	-0-	-2363	-0-	916 1 502 9	16834 3	Y	456	368 1	155	
06	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	1168 1 580 9	25242 3	Y	527	553 1	129	
07	25675 X	25675	-0-	-0-	-0-	1130 1 1 4	24020 3	Y	476	505 1	100	
08	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	961 1 499 9	20673 3	Y	454	457 1	97	
*09	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	874 1 443 9	19148 3	Y	403	401 1	99	
10	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-			Y	NO RPT		99	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083		
05	6541 X	6364	-0-	-177	-0-	57 1 659 9	5648 3	Y	599	590 0	42	
06	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	51 1 597 9	5789 3	Y	543	544 0	41	
07	6541 X	5479	-0-	-1062	-0-	29 1 523 9	4927 3	Y	475	468 0	48	
08	6541 X	6245	-0-	-296	-0-	97 1 605 9	5543 3	Y	550	550 0	48	
09	6330 X	5670	-0-	-660	-0-	94 1 552 9	5024 3	Y	502	509 0	41	
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT		41	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	11718 X	8691	-0-	-3027	-0-	78 1	7887 3	Y	659	649	0				46
						1 4	725 9								
06	11040 X	9989	-0-	-1051	-0-	81 1	9240 3	Y	606	607	0				45
						1 4	667 9								
07	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	48 1	8348 3	Y	562	554	0				53
						1 4	618 9								
08	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	139 1	7901 3	Y	595	596	0				52
						655 9									
*09	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	137 1	7425 3	Y	561	569	0				44
						1 4	617 9								
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT						44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322															

05	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	48 1	4824 3	Y	460	453	0				26
						506 9									
06	3090 X	2698	-0-	-392	-0-	22 1	2459 3	Y	197	199	0				24
						217 9									
07	5487 X	4816	-0-	-671	-0-	26 1	4384 3	Y	369	362	0				31
						406 9									
08	5487 X	4839	-0-	-648	-0-	76 1	4320 3	Y	403	404	0				30
						443 9									
09	5310 X	4330	-0-	-980	-0-	72 1	3854 3	Y	367	372	0				25
						404 9									
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT						25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601															

05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	83 1	2676 3	Y	381	378	0				7
						419 9									
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	81 1	2684 3	Y	365	357	0	9	1		6
						4 4	402 9								
07	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	78 1	2484 3	Y	317	304	0	14	1		5
						6 4	349 9								
08	3410 X	2723	-0-	-687	-0-	74 1	2190 3	Y	416	416	0				5
						1 4	458 9								
09	3180 X	2386	-0-	-794	-0-	75 1	1919 3	Y	352	352	0				5
						5 4	387 9								
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT						5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674															

05	9858 X	9208	-0-	-650	-0-	255 1	8207 3	Y	677	673	0				19
						1 4	745 9								
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	224 1	7477 3	Y	600	587	0	16	1		16
						11 4	660 9								
07	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	256 1	8097 3	Y	683	656	0	28	1		15
						19 4	751 9								
08	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	273 1	8045 3	Y	632	635	0				12
						4 4	695 9								
*09	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	239 1	6071 3	Y	516	517	0				11
						15 4	568 9								
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT						11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	179 1	5758 3	762 9	Y	693	689 0		16
06	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	171 1	5699 3	716 9	Y	651	636 0	16 1	15
07	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	164 1	5200 3	649 9	Y	590	567 0	25 1	13
08	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	196 1	5782 3	718 9	Y	653	655 0		11
09	6300 X	6027	-0-	-273	-0-	203 1	5172 3	639 9	Y	581	581 0		11
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

05	6262 X	3911	-0-	-2351	-0-	106 1	3429 3	375 9	Y	341	339 0		6
06	6060 X	3501	-0-	-2559	-0-	91 1	3010 3	396 9	Y	360	353 0	7 1	6
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	100 1	3197 3	433 9	Y	394	378 0	15 1	7
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	120 1	3541 3	306 9	Y	278	280 0		5
*09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	121 1	3078 3	408 9	Y	371	370 0		6
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

05	4960 X	3985	-0-	-975	-0-	35 1	3474 3	476 9	Y	433	427 0		35
06	4800 X	4741	-0-	-59	-0-	37 1	4206 3	498 9	Y	453	454 0		34
07	4185 X	3938	-0-	-247	-0-	21 1	3499 3	418 9	Y	380	375 0		39
08	4185 X	3976	-0-	-209	-0-	61 1	3506 3	409 9	Y	372	373 0		38
09	4050 X	3648	-0-	-402	-0-	59 1	3161 3	428 9	Y	389	394 0		33
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

05	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	58 1	5823 3	580 9	Y	527	519 0		32
06	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	59 1	6682 3	558 9	Y	507	508 0		31
07	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	38 1	6515 3	571 9	Y	519	511 0		39
08	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	105 1	6001 3	521 9	Y	474	475 0		38
*09	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	108 1	5809 3	527 9	Y	479	484 0		33
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 73H		RRCID -> 273894		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8010 - 13523			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	4929 X	107	-0-	-4822	-0-	1	1	93	3	Y	12	12	0	23
						13	9							
06	4770 X	156	-0-	-4614	-0-	1	1	137	3	Y	16	16	0	23
						18	9							
07	1798 X	81	-0-	-1717	-0-	71	3	10	9	Y	9	9	0	23
08	1581 X	337	-0-	-1244	-0-	5	1	284	3	Y	44	45	0	22
						48	9							
09	360 X	97	-0-	-263	-0-	2	1	95	3	Y	-0-	22	0	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 80H		RRCID -> 273916		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7923 - 14735			

05	6200 X	5634	-0-	-566	-0-	50	1	4964	3	Y	564	556	0	72
						620	9							
06	6000 X	1329	-0-	-4671	-0-	10	1	1181	3	Y	125	130	0	67
						138	9							
07	6572 X	3069	-0-	-3503	-0-	16	1	2716	3	Y	306	301	0	72
						337	9							
08	6324 X	6298	-0-	-26	-0-	97	1	5522	3	Y	617	618	0	71
						679	9							
*09	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	103	1	5513	3	Y	567	577	0	61
						624	9							
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			61

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 79H		RRCID -> 273917		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7858 - 14641			

05	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	52	1	5152	3	Y	617	608	0	50
						679	9							
06	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	49	1	5555	3	Y	623	624	0	49
						685	9							
07	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	45	1	7729	3	Y	843	829	0	63
						927	9							
08	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	123	1	6982	3	Y	612	615	0	60
						673	9							
*09	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	153	1	8273	3	Y	721	729	0	52
						1	4	793	9					
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 81H		RRCID -> 273918		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7871 - 15190			

05	8277 X	7872	-0-	-405	-0-	68	1	6919	3	Y	804	792	0	52
						1	4	884	9					
06	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	69	1	7958	3	Y	866	867	0	51
						1	4	953	9					
07	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	50	1	8526	3	Y	762	751	0	62
						838	9							
08	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	127	1	7227	3	Y	715	718	0	59
						787	9							
09	7500 X	7145	-0-	-355	-0-	117	1	6317	3	Y	645	654	0	50
						1	4	710	9					
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8060 X	7461	-0-	-599	-0-	66	1	6669	3	Y	659	649 0	47
						1	4	725	9				
06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	60	1	6766	3	Y	605	606 0	46
						666	9						
07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	39	1	6725	3	Y	630	621 0	55
						693	9						
08	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	122	1	6938	3	Y	661	662 0	54
						727	9						
*09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	124	1	6729	3	Y	564	572 0	46
						1	4	620	9				
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT		46

WORTHY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

05	42532 X	37520	-0-	-5012	-0-	1947	1	34891	3	Y	594	593 1	27
						29	4	653	9				
06	40560 X	36347	-0-	-4213	-0-	1589	1	34144	3	Y	558	520 1	65
						614	9						
07	36279 X	36279	-0-	-0-	-0-	1601	1	34083	3	Y	540	558 1	47
						1	4	594	9				
08	38657 X	35962	-0-	-2695	-0-	1549	1	33812	3	Y	506	515 1	38
						44	4	557	9				
09	37410 X	34064	-0-	-3346	-0-	1449	1	32093	3	Y	474	455 1	57
						1	4	521	9				
10	37572 X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT		57

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

05	9269 X	7869	-0-	-1400	-0-	490	1	6662	3	Y	652	654 0	33
						717	9						
06	8370 X	6025	-0-	-2345	-0-	343	1	5165	3	Y	470	475 0	28
						517	9						
07	8897 X	8059	-0-	-838	-0-	504	1	6892	3	Y	603	523 0	49
						663	9				59 1		
08	8897 X	7558	-0-	-1339	-0-	538	1	6409	3	Y	555	572 0	32
						611	9						
09	7710 X	6404	-0-	-1306	-0-	441	1	5426	3	Y	488	488 0	32
						537	9						
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT		32

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

05	4402 X	4029	-0-	-373	-0-	225	1	3059	3	Y	677	680 0	31
						745	9						
06	4260 X	3880	-0-	-380	-0-	196	1	2960	3	Y	658	660 0	29
						724	9						
07	4309 X	4106	-0-	-203	-0-	225	1	3070	3	Y	737	640 0	53
						811	9				73 1		
08	4309 X	4003	-0-	-306	-0-	248	1	2954	3	Y	728	746 0	35
						801	9						
09	3900 X	3624	-0-	-276	-0-	222	1	2725	3	Y	615	616 0	34
						677	9						
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		34

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		7901 X	7901	-0-	-0-	462	1	6276	3	Y	1057	1060	0			45	
						1163	9										
06		7633 X	7633	-0-	-0-	407	1	6131	3	Y	995	998	0			42	
						1095	9										
07		8169 X	8169	-0-	-0-	476	1	6510	3	Y	1075	935	0	106	1	76	
						1183	9										
08		7730 X	7730	-0-	-0-	513	1	6111	3	Y	1005	1032	0			49	
						1106	9										
09		7200 X	6991	-0-	-209	451	1	5549	3	Y	901	901	0			49	
						991	9										
10		7440 X	NO RPT	-0-	-7440					Y	NO RPT					49	
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 57H		RRCID -> 273974		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 75H		RRCID -> 273977		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290	
05		5208 X	4849	-0-	-359	44	1	4356	3	Y	408	401	0			28	
						449	9										
06		5040 X	4961	-0-	-79	40	1	4485	3	Y	396	397	0			27	
						436	9										
07		4739 X	4739	-0-	-0-	25	1	4332	3	Y	347	342	0			32	
						382	9										
08		4793 X	4793	-0-	-0-	76	1	4317	3	Y	364	365	0			31	
						400	9										
09		4470 X	4224	-0-	-246	71	1	3812	3	Y	310	314	0			27	
						341	9										
10		4619 X	NO RPT	-0-	-4619					Y	NO RPT					27	
FOGMT										WELL #: 35SP		RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458	
05		6541 X	4835	-0-	-1706	266	1	4229	3	Y	309	302	0	18	1	52	
						340	9										
06		5670 X	4428	-0-	-1242	4138	3	290	9	Y	264	287	0			29	
07		5311 X	5311	-0-	-0-	5013	3	298	9	Y	271	264	0			36	
08		5053 X	4468	-0-	-585	4228	3	240	9	Y	218	218	0	8	1	28	
09		4890 X	2858	-0-	-2032	2636	3	222	9	Y	202	201	0			29	
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301					Y	NO RPT					29	
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297	
05		4867 X	4024	-0-	-843	35	1	3540	3	Y	408	402	0			24	
						449	9										
06		4710 X	3796	-0-	-914	30	1	3380	3	Y	351	352	0			23	
						386	9										
07		4030 X	3860	-0-	-170	20	1	3424	3	Y	378	372	0			29	
						416	9										
08		4030 X	3928	-0-	-102	61	1	3478	3	Y	354	354	0			29	
						389	9										
09		3900 X	3678	-0-	-222	60	1	3237	3	Y	346	350	0			25	
						381	9										
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030					Y	NO RPT					25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	48 1	10948 3	Y	843	853 0		124
							927 9						
06		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	20 1	10831 3	Y	723	702 0		145
							1 4	795 9					
07		12617 X	11559	-0-	-1058	-0-	22 1	10714 3	Y	747	752 0		140
							1 4	822 9					
08		12493 X	12055	-0-	-438	-0-	26 1	11150 3	Y	799	818 0		121
							879 9						
09		12090 X	11501	-0-	-589	-0-	42 1	10589 3	Y	790	793 0		118
							1 4	869 9					
10		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			Y	NO RPT			118

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432													
05		7967 X	7225	-0-	-742	-0-	65 1	6525 3	Y	577	568 0		38
							635 9						
06		7710 X	7336	-0-	-374	-0-	60 1	6724 3	Y	502	503 0		37
							552 9						
07		7874 X	7119	-0-	-755	-0-	38 1	6508 3	Y	521	513 0		45
							573 9						
08		7874 X	7344	-0-	-530	-0-	116 1	6614 3	Y	558	558 0		45
							614 9						
09		7620 X	6655	-0-	-965	-0-	112 1	5993 3	Y	500	506 0		39
							550 9						
10		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT			39

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776													
05		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	336 1	2902 3	Y	285	299 0		24
							15 4	314 9					
06		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	343 1	3051 3	Y	291	289 0		26
							25 4	320 9					
07		3100 N	3319	-0-	219	219	303 1	2659 3	Y	323	320 0		29
							2 4	355 9					
08		3609 X	3390	-0-	-219	-0-	315 1	2695 3	Y	338	343 0		24
							8 4	372 9					
*09		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	285 1	2442 3	Y	314	311 0		27
							6 4	345 9					
10		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	39711 X	36628	-0-	-3083	-0-	1888 1	33844 3	Y	788	788 1	35
						29 4	867 9				
06	37680 X	35258	-0-	-2422	-0-	1532 1	32921 3	Y	732	683 1	84
						805 9					
07	34801 X	34801	-0-	-0-	-0-	1524 1	32443 3	Y	757	778 1	63
						1 4	833 9				
08	36642 X	34517	-0-	-2125	-0-	1477 1	32244 3	Y	685	699 1	49
						42 4	754 9				
09	35460 X	31132	-0-	-4328	-0-	1317 1	29146 3	Y	608	585 1	72
						669 9					
10	36642 X	NO RPT	-0-	-36642	-0-			Y	NO RPT		72

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706			
05	11749 X	11596	-0-	-153	-0-	48 1	10929 3	Y	563	566 0	95
						619 9					
06	11370 X	11026	-0-	-344	-0-	20 1	10304 3	Y	638	609 0	124
						702 9					
07	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	22 1	10268 3	Y	675	677 0	122
						1 4	743 9				
08	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	23 1	9807 3	Y	636	658 0	100
						700 9					
09	9780 X	9654	-0-	-126	-0-	35 1	8947 3	Y	610	614 0	96
						1 4	671 9				
10	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			Y	NO RPT		96

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 274063		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948			
05	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	39 1	8913 3	Y	544	548 0	83
						598 9					
06	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	17 1	8947 3	Y	423	413 0	93
						465 9					
07	10137 X	9433	-0-	-704	-0-	20 1	8912 3	Y	455	457 0	91
						501 9					
08	9951 X	9290	-0-	-661	-0-	21 1	8788 3	Y	437	453 0	75
						481 9					
09	9630 X	8767	-0-	-863	-0-	33 1	8243 3	Y	445	446 0	74
						1 4	490 9				
10	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			Y	NO RPT		74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
FOGMT		WELL #: 36SP		RRCID -> 274077		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6742 - 12880		
M	O	GAS 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4464 X	3693	-0-	-771	-0-	205 1	3249 3	Y	217	215 0	13 1	43
						239 9						
06	4320 X	2420	-0-	-1900	-0-	2253 3	167 9	Y	152	171 0		24
07	3999 X	1814	-0-	-2185	-0-	1679 3	135 9	Y	123	121 0		26
08	3782 X	3130	-0-	-652	-0-	2937 3	193 9	Y	175	172 0	6 1	23
09	3660 X	3040	-0-	-620	-0-	2831 3	209 9	Y	190	189 0		24
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			24

FOGMT		WELL #: 37SP		RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 6967 - 13208		
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	248 1	3930 3	Y	263	256 0	15 1	45
						289 9						
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4021 3	281 9	Y	255	272 0		28
07	4433 X	4340	-0-	-93	-0-	4063 3	277 9	Y	252	246 0		34
08	4588 X	4225	-0-	-363	-0-	3963 3	262 9	Y	238	237 0	7 1	28
09	4440 X	3805	-0-	-635	-0-	3534 3	271 9	Y	246	244 0		30
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 8242 - 12115		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274093		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7073		PERF. 8182 - 12659		
05	7843 X	7033	-0-	-810	-0-	394 1	5556 3	Y	915	912 0		23
						76 4	1007 9					
06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	375 1	7666 3	Y	913	915 0		21
						550 4	1004 9					
07	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	362 1	8453 3	Y	815	738 0	78 1	20
						203 4	897 9					
08	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	362 1	8536 3	Y	898	892 0		26
						90 4	988 9					
*09	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	253 1	5630 3	Y	744	750 0		20
						726 4	818 9					
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 78H		RRCID -> 274097		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7912 - 13724		
05	3596 X	3401	-0-	-195	-0-	30 1	3017 3	Y	322	317 0		21
						354 9						
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	28 1	3160 3	Y	287	288 0		20
						316 9						
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	18 1	2976 3	Y	306	302 0		24
						337 9						
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	53 1	2998 3	Y	281	282 0		23
						309 9						
*09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	53 1	2863 3	Y	265	268 0		20
						292 9						
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	274100	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8775 -	13597	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	71 1	8944 3	Y	1113	1139	0		132
							15 4	1224 9						
06		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	58 1	8861 3	Y	1085	1104	0		113
							11 4	1194 9						
07		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	68 1	8730 3	Y	1145	1131	0		127
							16 4	1260 9						
08		9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	70 1	8405 3	Y	1079	1087	0		119
							4 4	1187 9						
*09		9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	70 1	8026 3	Y	1035	1049	0		105
							13 4	1139 9						
10		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT				105

BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	274101	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8484 -	13307	

05		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	75 1	9365 3	Y	1068	1069	0		125
							16 4	1175 9						
06		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	54 1	8340 3	Y	991	1010	0		106
							11 4	1090 9						
07		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	63 1	8180 3	Y	934	933	0		107
							15 4	1027 9						
08		9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	70 1	8397 3	Y	987	985	0		109
							4 4	1086 9						
*09		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	67 1	7730 3	Y	913	927	0		95
							13 4	1004 9						
10		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT				95

BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	274118	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8474 -	13302	

05		9579 X	7368	-0-	-2211	-0-	51 1	6459 3	Y	770	767	0		88
							11 4	847 9						
06		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	55 1	8279 3	Y	1077	1057	0		108
							10 4	1185 9						
07		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	61 1	7954 3	Y	1044	1036	0		116
							15 4	1148 9						
08		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	64 1	7676 3	Y	951	963	0		104
							4 4	1046 9						
09		8640 X	8155	-0-	-485	-0-	61 1	7071 3	Y	919	931	0		92
							12 4	1011 9						
10		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT				92

BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	274119	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8354 -	13106	

05		8060 X	7613	-0-	-447	-0-	53 1	6637 3	Y	829	825	0		94
							11 4	912 9						
06		7800 X	6962	-0-	-838	-0-	40 1	6171 3	Y	675	699	0		70
							8 4	743 9						
07		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	47 1	6195 3	Y	702	696	0		76
							12 4	772 9						
08		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	52 1	6155 3	Y	717	717	0		76
							3 4	789 9						
*09		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	55 1	6392 3	Y	763	764	0		75
							11 4	839 9						
10		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT				75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 274123		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8428 - 13217	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7347 X	6478	-0-	-869	-0-	45 1 10 4	5685 3 738 9	Y	671	672 0	73
06	6900 X	6399	-0-	-501	-0-	37 1 7 4	5680 3 675 9	Y	614	627 0	60
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	43 1 10 4	5542 3 689 9	Y	626	621 0	65
08	6138 X	6044	-0-	-94	-0-	45 1 2 4	5339 3 658 9	Y	598	602 0	61
09	5940 X	5646	-0-	-294	-0-	43 1 8 4	5000 3 595 9	Y	541	551 0	51
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		51
BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 274130		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7895		PERF. 8745 - 13540	
05	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	81 1 17 4	10133 3 1299 9	Y	1181	1175 0	135
06	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	56 1 11 4	8581 3 1176 9	Y	1069	1093 0	111
07	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	61 1 15 4	7912 3 1162 9	Y	1056	1050 0	117
08	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	66 1 4 4	7918 3 1181 9	Y	1074	1074 0	117
*09	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	65 1 13 4	7569 3 1101 9	Y	1001	1016 0	102
10	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT		102
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 274142		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8998 - 15671	
05	13020 X	12132	-0-	-888	-0-	56 1 9 4	11294 3 773 9	Y	703	711 0	55
06	12600 X	12158	-0-	-442	-0-	56 1 14 4	11355 3 733 9	Y	666	661 0	60
07	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	11155 3 750 9	Y	682	671 0	71
08	11718 X	11446	-0-	-272	-0-	57 1 722 9	10667 3	Y	656	680 0	47
09	11340 X	11025	-0-	-315	-0-	50 1 3 4	10265 3 707 9	Y	643	647 0	43
10	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-			Y	NO RPT		43
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 274148		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 8490 - 14668	
05	11873 X	11749	-0-	-124	-0-	91 1 1025 9	10633 3	Y	932	933 0	86
06	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	67 1 821 9	10786 3	Y	746	757 0	75
07	11687 X	11566	-0-	-121	-0-	67 1 1020 9	10479 3	Y	927	906 0	96
08	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	49 1 1054 9	10638 3	Y	958	956 0	98
09	11310 X	10719	-0-	-591	-0-	16 1 793 9	9910 3	Y	721	719 0	100
10	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT		100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		24986 X	22936	-0-	-2050	-0-	1175 1	21054 3	Y	626	625 1		28
							18 4	689 9					
06		24180 X	21684	-0-	-2496	-0-	935 1	20099 3	Y	591	550 1		69
							650 9						
07		21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	935 1	19890 3	Y	622	638 1		53
							684 9						
08		23467 X	21750	-0-	-1717	-0-	925 1	20188 3	Y	555	568 1		40
							26 4	611 9					
09		22710 X	20785	-0-	-1925	-0-	873 1	19322 3	Y	536	515 1		61
							590 9						
10		22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-			Y	NO RPT			61

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													
05		6138 X	2920	-0-	-3218	-0-	165 1	2354 3	Y	364	369 0		5
							1 4	400 9					
06		4200 X	1318	-0-	-2882	-0-	67 1	1051 3	Y	178	180 0		3
							4 4	196 9					
07		5487 X	4998	-0-	-489	-0-	253 1	3714 3	Y	930	887 0	31 1	15
							8 4	1023 9					
08		5487 X	5087	-0-	-400	-0-	271 1	3999 3	Y	743	747 0		11
							817 9						
*09		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	224 1	2998 3	Y	591	592 0		10
							1 4	650 9					
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			10

WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597													
05		26443 X	23928	-0-	-2515	-0-	1239 1	22209 3	Y	419	419 1		16
							19 4	461 9					
*06		25170 X	23431	-0-	-1739	-0-	1022 1	21961 3	Y	407	379 1		44
							448 9						
07		23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	1035 1	22034 3	Y	444	454 1		36
							488 9						
08		24986 X	23137	-0-	-1849	-0-	993 1	21672 3	Y	404	412 1		28
							28 4	444 9					
09		23430 X	22175	-0-	-1255	-0-	940 1	20811 3	Y	385	369 1		44
							424 9						
10		24211 X	NO RPT	-0-	-24211	-0-			Y	NO RPT			44

WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690													
05		34317 X	30121	-0-	-4196	-0-	1544 1	27654 3	Y	818	818 1		30
							23 4	900 9					
*06		32070 X	30235	-0-	-1835	-0-	1304 1	28004 3	Y	843	783 1		90
							927 9						
07		30376 X	30376	-0-	-0-	-0-	1319 1	28080 3	Y	887	909 1		65
							1 4	976 9					
08		31434 X	26333	-0-	-5101	-0-	1119 1	24447 3	Y	668	693 1		40
							32 4	735 9					
09		30240 X	29630	-0-	-610	-0-	1248 1	27625 3	Y	688	658 1		70
							757 9						
10		31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-			Y	NO RPT			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 9282 - 13630	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	27900 X	24647	-0-	-3253	-0-	1370 1 3 4	22866 3 408 9	Y	371	373 1	12
05	27776 X	24620	-0-	-3156	-0-	1281 1 19 4	22951 3 369 9	Y	335	335 1	12
06	26880 X	23914	-0-	-2966	-0-	1048 1 352 9	22514 3	Y	320	299 1	33
07	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	1117 1 1 4	23802 3 397 9	Y	361	368 1	26
08	26598 X	25103	-0-	-1495	-0-	1082 1 31 4	23640 3 350 9	Y	318	325 1	19
09	24660 X	23528	-0-	-1132	-0-	1002 1 337 9	22189 3	Y	306	293 1	32
10	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-			Y	NO RPT		32

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 8027 - 11932	
05	5983 X	5270	-0-	-713	-0-	21 1 292 9	4957 3	Y	265	267 0	34
06	5610 X	5224	-0-	-386	-0-	10 1 234 9	4980 3	Y	213	208 0	39
07	5239 X	5197	-0-	-42	-0-	11 1 262 9	4924 3	Y	238	238 0	39
08	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	11 1 260 9	4736 3	Y	236	243 0	32
*09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	4854 3 254 9	Y	231	232 0	31
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 8045 - 11886	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 274310		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 8050 - 11955	
05	6944 X	6890	-0-	-54	-0-	27 1 535 9	6328 3	Y	486	488 0	68
06	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	13 1 441 9	6904 3	Y	401	390 0	79
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	14 1 451 9	6259 3	Y	410	413 0	76
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	15 1 459 9	6277 3	Y	417	429 0	64
09	6420 X	6264	-0-	-156	-0-	23 1 1 4	5791 3 449 9	Y	408	410 0	62
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT		62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 274413			COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		10292 X	8869	-0-	-1423	-0-	1031 1	6496 3	Y	1220	1223 0		51
							1342 9						
06		9420 X	8497	-0-	-923	-0-	983 1	6319 3	Y	1084	1074 0		61
							3 4	1192 9					
07		9672 X	8062	-0-	-1610	-0-	523 1	6329 3	Y	1100	1113 0		48
							1210 9						
08		9021 X	8097	-0-	-924	-0-	478 1	6407 3	Y	1102	1098 0		52
							1212 9						
09		8580 X	8066	-0-	-514	-0-	472 1	6341 3	Y	1139	1135 0		56
							1253 9						
10		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT			56

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 11H		RRCID -> 274419			COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391		

05		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	201 1	2833 3	Y	704	703 0		12
							39 4	774 9					
06		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	218 1	4459 3	Y	684	685 0		11
							320 4	752 9					
07		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	193 1	4522 3	Y	647	585 0	62 1	11
							109 4	712 9					
08		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	214 1	5039 3	Y	806	800 0		17
							53 4	887 9					
*09		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	140 1	3147 3	Y	654	658 0		13
							407 4	719 9					
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 28HR		RRCID -> 274463			COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670		

05		9548 X	8433	-0-	-1115	-0-	1034 1	6513 3	Y	805	802 0		31
							886 9						
06		9210 X	7438	-0-	-1772	-0-	896 1	5760 3	Y	708	702 0		37
							3 4	779 9					
07		9424 X	7371	-0-	-2053	-0-	475 1	5753 3	Y	1039	1036 0		40
							1143 9						
08		8432 X	7180	-0-	-1252	-0-	430 1	5770 3	Y	891	893 0		38
							980 9						
09		8160 X	6582	-0-	-1578	-0-	407 1	5465 3	Y	645	654 0		29
							710 9						
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 274465			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121		

05		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	19 1	4375 3	Y	456	460 0		72
							502 9						
06		4500 X	3911	-0-	-589	-0-	7 1	3545 3	Y	326	319 0		79
							359 9						
07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	9 1	4225 3	Y	416	413 0		82
							458 9						
08		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	10 1	4090 3	Y	400	414 0		68
							440 9						
*09		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	16 1	4064 3	Y	396	398 0		66
							436 9						
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102														
FOGMT		WELL #:		32SP	RRCID ->	274466	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	6770	- 14463			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
05	7905 X	6158	-0-	-1747	-0-	341 399	1	5418	3	Y	363	369	0	22	1	85
06	7650 X	6499	-0-	-1151	-0-	6071	3	428	9	Y	389	421	0			53
07	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	5774	3	426	9	Y	387	377	0			63
08	6665 X	5962	-0-	-703	-0-	5507	3	455	9	Y	414	411	0	14	1	52
09	6510 X	5812	-0-	-698	-0-	5357	3	455	9	Y	414	411	0			55
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	274468	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8674	- 14852			
05	8959 X	8185	-0-	-774	-0-	63 755	1	7367	3	Y	686	679	0			62
06	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	52 891	1	8488	3	Y	810	808	0			64
07	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	49 784	1	7751	3	Y	713	706	0			71
08	8246 X	8064	-0-	-182	-0-	33 754	1	7277	3	Y	685	687	0			69
09	8850 X	7797	-0-	-1053	-0-	12 642	1	7143	3	Y	584	578	0			75
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					75

FOGMT		WELL #:		28SP	RRCID ->	274583	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6894	- 14677			
05	10292 X	8393	-0-	-1899	-0-	432 1106	1	6855	3	Y	1005	991	0	59	1	185
06	9960 X	7816	-0-	-2144	-0-	6823	3	993	9	Y	903	980	0			108
07	9393 X	8020	-0-	-1373	-0-	6933	3	1087	9	Y	988	960	0			136
08	8773 X	7568	-0-	-1205	-0-	6531	3	1037	9	Y	943	938	0	31	1	110
09	8400 X	8238	-0-	-162	-0-	7002	3	1236	9	Y	1124	1110	0			124
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					124

WORTHY RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	274584	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	9052	- 13883			
05	25358 X	23031	-0-	-2327	-0-	1190 18	1	21329	3	Y	449	449	1			16
06	24480 X	22752	-0-	-1728	-0-	991 476	1	21285	3	Y	433	404	1			45
07	22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	997 512	1	21209	3	Y	465	476	1			34
08	24273 X	22516	-0-	-1757	-0-	966 27	1	21083	3	Y	400	409	1			25
09	23490 X	21768	-0-	-1722	-0-	923 419	1	20426	3	Y	381	365	1			41
10	23498 X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT		WELL #:		29SP	RRCID ->	274588	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6859	- 14622			
05	5766 X	4095	-0-	-1671	-0-	223 333	1	3539	3	Y	303	308	0	18	1	73
06	5580 X	3556	-0-	-2024	-0-	3240	3	316	9	Y	287	317	0			43
07	5053 X	2258	-0-	-2795	-0-	2017	3	241	9	Y	219	216	0			46
08	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5158	3	536	9	Y	487	474	0	12	1	47
*09	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5238	3	437	9	Y	397	397	0			47
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274667	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 6970	PERF. 7656	- 12317			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	402 1	5664 3	Y	791	788 0	20	
						77 4	870 9					
06	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	434 1	8901 3	Y	895	896 0	19	
						640 4	985 9					
07	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	366 1	8542 3	Y	845	764 0	80 1	20
						205 4	930 9					
08	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	362 1	8536 3	Y	840	835 0		25
						90 4	924 9					
*09	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	250 1	5562 3	Y	894	898 0		21
						717 4	983 9					
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			21

FOGMT		WELL #:		30SP	RRCID -> 274706	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 6281	PERF. 6889	- 14152			
05	7781 X	7670	-0-	-111	-0-	415 1	6580 3	Y	614	602 0	36 1	106
						675 9						
06	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	6990 3	686 9	Y	624	668 0		62
						8844 X	8844	Y	688	668 0		82
07	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8087 3	757 9	Y	471	476 0	18 1	59
						7657 X	7232	Y	471	476 0		59
08	7657 X	7232	-0-	-425	-0-	6714 3	518 9	Y	410	409 0		60
						7680 X	6193	Y	410	409 0		60
09	7680 X	6193	-0-	-1487	-0-	5742 3	451 9	Y	NO RPT			60
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT			60

FOGMT		WELL #:		31SP	RRCID -> 274707	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 7248	- 14145			
05	4123 X	3777	-0-	-346	-0-	205 1	3261 3	Y	283	272 0	16 1	35
						311 9						
06	3990 X	2972	-0-	-1018	-0-	2675 3	297 9	Y	270	284 0		21
						4898 X	2586	Y	269	262 0		28
07	4898 X	2586	-0-	-2312	-0-	2290 3	296 9	Y	318	314 0	6 1	26
						4898 X	2730	Y	318	314 0		26
08	4898 X	2730	-0-	-2168	-0-	2380 3	350 9	Y	366	362 0		30
						4410 X	4208	Y	366	362 0		30
09	4410 X	4208	-0-	-202	-0-	3805 3	403 9	Y	NO RPT			30
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			30

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 274720	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 7040	PERF. 7610	- 12260			
05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	437 1	6153 3	Y	978	975 0		20
						84 4	1076 9					
06	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	363 1	7412 3	Y	795	799 0		16
						532 4	875 9					
07	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	318 1	7411 3	Y	717	649 0	68 1	16
						178 4	789 9					
08	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	320 1	7551 3	Y	954	946 0		24
						80 4	1049 9					
*09	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	246 1	5497 3	Y	994	998 0		20
						710 4	1093 9					
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT			20

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 274728	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 6869	PERF. 7913	- 12637			
05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	315 1	4274 3	Y	637	638 0		29
						701 9						
06	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	283 1	4261 3	Y	621	623 0		27
						683 9						
07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	327 1	4474 3	Y	700	608 0	69 1	50
						770 9						
08	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	364 1	4334 3	Y	641	658 0		33
						705 9						
*09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	320 1	3936 3	Y	548	548 0		33
						603 9						
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		17763 X	16736	-0-	-1027	-0-	888 1	15376 3	Y	391	384 1		247
							42 4	430 9					
06		18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	853 1	17498 3	Y	407	412 1		242
							448 9						
07		19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	894 1	17903 3	Y	501	496 1		247
							8 4	551 9					
08		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	833 1	16690 3	Y	351	364 1		234
							386 9						
*09		18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	877 1	17404 3	Y	350	363 1		221
							385 9						
10		16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-			Y	NO RPT			221

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486													
05		12400 X	11980	-0-	-420	-0-	178 1	10676 3	Y	1024	1031 0		45
							1126 9						
06		12000 X	11760	-0-	-240	-0-	174 1	10535 3	Y	954	953 0		46
							2 4	1049 9					
07		11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	186 1	10197 3	Y	937	931 0		52
							2 4	1031 9					
08		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	188 1	9834 3	Y	875	877 0		50
							2 4	963 9					
*09		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	193 1	9628 3	Y	882	882 0		50
							2 4	970 9					
10		10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			Y	NO RPT			50

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023													
05		23963 X	18051	-0-	-5912	-0-	922 1	16525 3	Y	536	539 1		20
							14 4	590 9					
06		21694 X	18768	-0-	-2926	-0-	808 1	17364 3	Y	542	504 1		58
							596 9						
07		18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	817 1	17384 3	Y	620	630 1		48
							682 9						
08		20026 X	16772	-0-	-3254	-0-	711 1	15512 3	Y	481	497 1		32
							20 4	529 9					
09		19020 X	6730	-0-	-12290	-0-	283 1	6256 3	Y	174	186 1		20
							191 9						
10		19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-			Y	NO RPT			20

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273													
05		9393 X	7604	-0-	-1789	-0-	465 1	6322 3	Y	743	747 0		37
							817 9						
06		9090 X	7696	-0-	-1394	-0-	427 1	6431 3	Y	762	763 0		36
							838 9						
07		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	500 1	6838 3	Y	794	691 0	79 1	60
							873 9						
08		7998 X	7946	-0-	-52	-0-	550 1	6554 3	Y	765	785 0		40
							842 9						
09		7710 X	7225	-0-	-485	-0-	490 1	6025 3	Y	645	645 0		40
							710 9						
10		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH		WELL #: 49H		RRCID -> 274962		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8549		PERF. 9295 - 13802	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	22103 X	19344	-0-	-2759	-0-	989 1 15 4	17716 3 624 9	Y	567	567 1		21
06	20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	899 1 626 9	19323 3	Y	569	529 1		61
07	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	971 1 771 9	20659 3	Y	701	708 1		54
08	21601 X	21601	-0-	-0-	-0-	914 1 26 4	19959 3 702 9	Y	638	649 1		43
09	20850 X	18920	-0-	-1930	-0-	793 1 580 9	17547 3	Y	527	510 1		60
10	22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-			Y	NO RPT			60
WORTHEY RANCH		WELL #: 51H		RRCID -> 274963		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8535		PERF. 9103 - 13037	
05	20615 X	12313	-0-	-8302	-0-	629 1 10 4	11287 3 387 9	Y	352	357 1		12
06	19770 X	5608	-0-	-14162	-0-	242 1 165 9	5201 3	Y	150	147 1		15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		-0-
08	19313 X	16173	-0-	-3140	-0-	688 1 20 4	15022 3 443 9	Y	403	378 1		25
*09	19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	839 1 586 9	18561 3	Y	533	499 1		59
10	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-			Y	NO RPT			59
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 275015		COMPL. DATE 08/20/2014			TOTAL DEPTH 6860		PERF. 7715 - 12376	
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	232 1 622 9	3155 3	Y	565	567 0		27
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	209 1 572 9	3150 3	Y	520	522 0		25
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	249 1 625 9	3396 3	Y	568	493 0	56 1	44
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	275 1 580 9	3282 3	Y	527	541 0		30
*09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	231 1 513 9	2842 3	Y	466	465 0		31
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			31
WORTHEY RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 275019		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8602		PERF. 9086 - 13847	
05	28830 X	26613	-0-	-2217	-0-	1367 1 21 4	24510 3 715 9	Y	650	650 1		23
06	27360 X	26513	-0-	-847	-0-	1148 1 704 9	24661 3	Y	640	595 1		68
07	28272 X	26038	-0-	-2234	-0-	1135 1 1 4	24166 3 736 9	Y	669	686 1		51
08	27838 X	25818	-0-	-2020	-0-	1101 1 31 4	24039 3 647 9	Y	588	600 1		39
09	26580 X	24769	-0-	-1811	-0-	1044 1 616 9	23109 3	Y	560	537 1		62
10	27404 X	NO RPT	-0-	-27404	-0-			Y	NO RPT			62

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275052	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7491 - 12152	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
05	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	402 1	5664 3	Y	830	827 0		19	
						77 4	913 9						
06	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	370 1	7562 3	Y	761	764 0		16	
						543 4	837 9						
07	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	383 1	8943 3	Y	797	720 0	76 1	17	
						215 4	877 9						
08	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	352 1	8290 3	Y	843	837 0		23	
						87 4	927 9						
*09	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	260 1	5795 3	Y	803	807 0		19	
						748 4	883 9						
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT			19	

BEINHORN RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	275057	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	9078 - 12618	
05	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	84 1	5000 3	Y	473	474 0		17	
						520 9							
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	80 1	4821 3	Y	410	410 0		17	
						1 4	451 9						
07	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	83 1	4581 3	Y	430	427 0		20	
						1 4	473 9						
08	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	85 1	4470 3	Y	419	419 0		20	
						1 4	461 9						
*09	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	87 1	4312 3	Y	392	392 0		20	
						1 4	431 9						
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			20	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	275058	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	7485 - 12508	
05	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	155 1	6183 3	Y	1104	1091 0		61	
						15 4	1214 9						
06	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	161 1	5902 3	Y	1156	1147 0	32 1	38	
						76 4	1272 9						
07	8370 X	7237	-0-	-1133	-0-	165 1	5897 3	Y	1030	1016 0	10 1	42	
						42 4	1133 9						
08	8370 X	6940	-0-	-1430	-0-	158 1	5687 3	Y	990	984 0		48	
						6 4	1089 9						
*09	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	219 1	7140 3	Y	842	854 0		36	
						8 4	926 9						
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT			36	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	275059	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	662	PERF.	6912 - 12711	
05	7626 X	6878	-0-	-748	-0-	148 1	5924 3	Y	719	710 0		44	
						15 4	791 9						
06	7380 X	6855	-0-	-525	-0-	160 1	5875 3	Y	676	671 0	23 1	26	
						76 4	744 9						
07	7409 X	6777	-0-	-632	-0-	163 1	5836 3	Y	669	659 0	7 1	29	
						42 4	736 9						
08	7409 X	6788	-0-	-621	-0-	162 1	5832 3	Y	716	711 0		34	
						6 4	788 9						
09	6870 X	6446	-0-	-424	-0-	172 1	5609 3	Y	598	607 0		25	
						7 4	658 9						
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT			25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	137 1	5503 3	Y	585	578 0		32
							14 4	644 9					
06		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	151 1	5547 3	Y	565	560 0	17 1	20
							72 4	622 9					
07		6293 X	6081	-0-	-212	-0-	149 1	5311 3	Y	530	522 0	5 1	23
							38 4	583 9					
08		6355 X	5699	-0-	-656	-0-	141 1	5049 3	Y	458	456 0		25
							5 4	504 9					
09		6390 X	5662	-0-	-728	-0-	151 1	4924 3	Y	528	534 0		19
							6 4	581 9					
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
05		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-	2 0		13
06		4080 X	1615	-0-	-2465	-0-	37 1	1365 3	Y	177	174 0	9 1	7
							18 4	195 9					
07		4030 X	3637	-0-	-393	-0-	87 1	3129 3	Y	362	356 0	3 1	10
							23 4	398 9					
08		3937 X	3661	-0-	-276	-0-	86 1	3104 3	Y	425	421 0		14
							3 4	468 9					
09		3480 X	3285	-0-	-195	-0-	86 1	2803 3	Y	357	362 0		9
							3 4	393 9					
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
05		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	182 1	7266 3	Y	850	839 0		49
							18 4	935 9					
06		7440 X	5875	-0-	-1565	-0-	137 1	5018 3	Y	595	594 0	24 1	26
							65 4	655 9					
07		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	192 1	6878 3	Y	777	764 0	8 1	31
							50 4	855 9					
08		7440 X	7078	-0-	-362	-0-	171 1	6139 3	Y	693	688 0		36
							6 4	762 9					
09		7200 X	5911	-0-	-1289	-0-	154 1	5024 3	Y	661	670 0		27
							6 4	727 9					
10		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													
05		9331 X	8751	-0-	-580	-0-	192 1	7668 3	Y	793	782 0		39
							19 4	872 9					
06		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	224 1	8228 3	Y	764	759 0	21 1	23
							106 4	840 9					
07		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	212 1	7568 3	Y	581	574 0	7 1	23
							54 4	639 9					
08		8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	209 1	7538 3	Y	671	666 0		28
							8 4	738 9					
*09		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	216 1	7054 3	Y	740	747 0		21
							8 4	814 9					
10		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT			21

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

05		3843 X	3843	-0-	-0-	341	1	2857	3	Y	586	584	0	30
						645	9							
06		5705 X	5705	-0-	-0-	493	1	4464	3	Y	680	680	0	30
						748	9							
07		5776 X	5776	-0-	-0-	476	1	4509	3	Y	719	674	0	37 1 38
						791	9							
08		6322 X	6322	-0-	-0-	556	1	5040	3	Y	660	592	0	74 1 32
						726	9							
*09		5447 X	5447	-0-	-0-	476	1	4314	3	Y	597	597	0	32
						657	9							
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782					Y	NO RPT			32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
05		8339 X	8259	-0-	-80	186	1	7398	3	Y	597	589	0	34
						18	4	657	9					
06		7980 X	7980	-0-	-0-	193	1	7104	3	Y	537	533	0	17 1 21
						92	4	591	9					
07		7533 X	7412	-0-	-121	186	1	6660	3	Y	471	464	0	5 1 23
						48	4	518	9					
08		8293 X	8293	-0-	-0-	207	1	7452	3	Y	569	564	0	28
						8	4	626	9					
*09		7499 X	7499	-0-	-0-	203	1	6633	3	Y	595	601	0	22
						8	4	655	9					
10		7533 X	NO RPT	-0-	-7533					Y	NO RPT			22

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
05		7719 X	7414	-0-	-305	166	1	6668	3	Y	512	506	0	31
						17	4	563	9					
06		7470 X	7312	-0-	-158	178	1	6515	3	Y	486	482	0	16 1 19
						84	4	535	9					
07		7874 X	7645	-0-	-229	193	1	6871	3	Y	484	476	0	5 1 22
						49	4	532	9					
08		7595 X	7423	-0-	-172	186	1	6694	3	Y	487	484	0	25
						7	4	536	9					
09		7320 X	6710	-0-	-610	182	1	5951	3	Y	518	524	0	19
						7	4	570	9					
10		7657 X	NO RPT	-0-	-7657					Y	NO RPT			19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
05		6758 X	6487	-0-	-271	145	1	5797	3	Y	483	476	0	31
						14	4	531	9					
06		6248 X	6248	-0-	-0-	151	1	5525	3	Y	455	452	0	14 1 20
						71	4	501	9					
07		6293 X	5896	-0-	-397	146	1	5248	3	Y	422	416	0	5 1 21
						38	4	464	9					
08		6293 X	6137	-0-	-156	154	1	5541	3	Y	396	394	0	23
						6	4	436	9					
*09		6111 X	6111	-0-	-0-	167	1	5457	3	Y	436	441	0	18
						7	4	480	9					
10		6293 X	NO RPT	-0-	-6293					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	102 1	4079 3	578 9	Y	524	518 0		27
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	116 1	4263 3	576 9	Y	529	525 0	15 1	16
07	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	122 1	4392 3	582 9	Y	521	513 0	5 1	19
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	119 1	4262 3	573 9	Y	580	575 0		24
*09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	108 1	3518 3	638 9	Y	460	466 0		18
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	4 4	506 9		Y	NO RPT			18

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903													
05	7254 X	6417	-0-	-837	-0-	403 1	5479 3	535 9	Y	486	487 0		24
06	6030 X	5825	-0-	-205	-0-	331 1	4986 3	508 9	Y	462	464 0		22
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	401 1	5481 3	504 9	Y	458	398 0	46 1	36
08	6417 X	6292	-0-	-125	-0-	449 1	5355 3	488 9	Y	444	456 0		24
09	6210 X	5642	-0-	-568	-0-	391 1	4812 3	439 9	Y	399	399 0		24
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-				Y	NO RPT			24

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934													
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	282 1	2364 3	436 9	Y	396	395 0		26
06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	259 1	2347 3	354 9	Y	322	325 0		23
07	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	248 1	2352 3	378 9	Y	344	322 0	20 1	25
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	298 1	2703 3	349 9	Y	317	284 0	38 1	20
*09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	326 1	2955 3	376 9	Y	342	341 0		21
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT			21

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805													
05	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	419 1	5687 3	561 9	Y	510	513 0		21
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	370 1	5573 3	543 9	Y	494	496 0		19
07	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	417 1	5701 3	538 9	Y	489	426 0	48 1	34
08	6541 X	6109	-0-	-432	-0-	434 1	5169 3	506 9	Y	460	473 0		21
09	6330 X	5790	-0-	-540	-0-	398 1	4894 3	498 9	Y	453	452 0		22
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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

05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-	8 0		-0-
06	3450 X	3423	-0-	-27	-0-	162	1	2697	3	Y	512	510 0	-2
							1	563	9				
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	Y	163	156 0	1 1 8
							179	9					
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	Y	82	84 0	6
							90	9					
*09	482 X	482	-0-	-0-	-0-	8	1	383	3	Y	83	84 0	5
							91	9					
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202													
05	8308 X	5986	-0-	-2322	-0-	225	1	5000	3	Y	672	673 0	39
							22	4					
06	7410 X	7111	-0-	-299	-0-	357	1	5905	3	Y	771	784 0	26
							1	848	9				
07	7223 X	7160	-0-	-63	-0-	135	1	6103	3	Y	837	794 0	13 1 56
							1	921	9				
08	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	144	1	6310	3	Y	835	848 0	43
							2	919	9				
09	7110 X	6034	-0-	-1076	-0-	107	1	5210	3	Y	651	658 0	36
							1	716	9				
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT		36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128													
05	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	624	1	13865	3	Y	1241	1242 0	72
							60	4					
06	13440 X	6813	-0-	-6627	-0-	355	1	5879	3	Y	525	551 0	46
							1	578	9				
07	17577 X	16581	-0-	-996	-0-	329	1	14879	3	Y	1245	1178 0	20 1 93
							3	1370	9				
08	17577 X	14115	-0-	-3462	-0-	290	1	12686	3	Y	1033	1052 0	74
							3	1136	9				
*09	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	297	1	14433	3	Y	1077	1087 0	64
							3	1185	9				
10	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT		64

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													
05	8835 X	7487	-0-	-1348	-0-	284	1	6331	3	Y	767	769 0	48
							28	844	9				
06	8550 X	8204	-0-	-346	-0-	409	1	6791	3	Y	911	925 0	34
							2	1002	9				
07	8649 X	8196	-0-	-453	-0-	153	1	6944	3	Y	997	945 0	15 1 71
							2	1097	9				
08	8649 X	7525	-0-	-1124	-0-	146	1	6411	3	Y	878	893 0	56
							2	966	9				
09	8190 X	6717	-0-	-1473	-0-	120	1	5846	3	Y	682	690 0	48
							1	750	9				
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT		48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	279 1	3938 3	Y	691	689 0		18
							54 4	760 9					
06		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	260 1	5319 3	Y	713	714 0		17
							382 4	784 9					
07		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	263 1	6154 3	Y	717	648 0	68 1	18
							148 4	789 9					
08		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	231 1	5453 3	Y	604	601 0		21
							58 4	664 9					
*09		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	195 1	4339 3	Y	677	680 0		18
							559 4	745 9					
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			18

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377													
05		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	98 1	5844 3	Y	414	418 0		22
							455 9						
06		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	93 1	5647 3	Y	368	368 0		22
							1 4	405 9					
07		6789 X	5993	-0-	-796	-0-	100 1	5504 3	Y	353	351 0		24
							1 4	388 9					
08		6789 X	5910	-0-	-879	-0-	104 1	5422 3	Y	348	349 0		23
							1 4	383 9					
09		6570 X	5408	-0-	-1162	-0-	99 1	4943 3	Y	332	332 0		23
							1 4	365 9					
10		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			23

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101													
05		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	214 1	1788 3	Y	797	786 0		42
							877 9						
06		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	284 1	2574 3	Y	418	429 0		31
							460 9						
07		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	216 1	2046 3	Y	360	339 0	22 1	30
							396 9						
08		3100 N	3593	-0-	493	493	303 1	2747 3	Y	494	438 0	58 1	28
							543 9						
*09		3240 X	2747	-0-	-493	-0-	233 1	2111 3	Y	366	367 0		27
							403 9						
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			27

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043													
05		7998 X	7262	-0-	-736	-0-	455 1	6187 3	Y	564	566 0		33
							620 9						
06		7740 X	7173	-0-	-567	-0-	409 1	6170 3	Y	540	542 0		31
							594 9						
07		7688 X	7420	-0-	-268	-0-	464 1	6338 3	Y	562	489 0	55 1	49
							618 9						
08		7688 X	7247	-0-	-441	-0-	516 1	6149 3	Y	529	545 0		33
							582 9						
*09		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	524 1	6453 3	Y	479	479 0		33
							527 9						
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT			33

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	256 1	5705 3	5705 3	Y	509	508 0				28
							25 4	560 9	560 9							
06		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	306 1	5061 3	5061 3	Y	440	449 0				19
							1 4	484 9	484 9							
07		6262 X	4750	-0-	-1512	-0-	93 1	4212 3	4212 3	Y	404	384 0	7 1			32
							1 4	444 9	444 9							
08		6262 X	5474	-0-	-788	-0-	110 1	4794 3	4794 3	Y	517	522 0				27
							1 4	569 9	569 9							
*09		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	126 1	6155 3	6155 3	Y	453	457 0				23
							2 4	498 9	498 9							
10		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615																
05		6913 X	5331	-0-	-1582	-0-	202 1	4497 3	4497 3	Y	556	558 0				39
							20 4	612 9	612 9							
06		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	381 1	6299 3	6299 3	Y	769	781 0				27
							1 4	846 9	846 9							
07		9641 X	7987	-0-	-1654	-0-	151 1	6800 3	6800 3	Y	941	892 0	14 1			62
							1 4	1035 9	1035 9							
08		9641 X	7396	-0-	-2245	-0-	146 1	6427 3	6427 3	Y	746	760 0				48
							2 4	821 9	821 9							
09		7530 X	6907	-0-	-623	-0-	124 1	6048 3	6048 3	Y	667	674 0				41
							1 4	734 9	734 9							
10		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-				Y	NO RPT					41

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590																
05		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	312 1	6933 3	6933 3	Y	935	935 0				45
							30 4	1029 9	1029 9							
06		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	373 1	6169 3	6169 3	Y	807	824 0				28
							1 4	888 9	888 9							
07		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	153 1	6868 3	6868 3	Y	1009	957 0	15 1			65
							1 4	1110 9	1110 9							
08		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	138 1	6042 3	6042 3	Y	781	797 0				49
							1 4	859 9	859 9							
*09		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	118 1	5746 3	5746 3	Y	798	805 0				42
							1 4	878 9	878 9							
10		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-				Y	NO RPT					42

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517																
05		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	52 1	1153 3	1153 3	Y	467	466 0				20
							5 4	514 9	514 9							
06		960 X	921	-0-	-39	-0-	44 1	726 3	726 3	Y	137	146 0				11
							151 9									
07		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	27 1	1211 3	1211 3	Y	279	265 0	5 1			20
							307 9									
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	26 1	1151 3	1151 3	Y	-0-	20 0				-0-
*09		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	43 1	2128 3	2128 3	Y	-0-					-0-
							1 4									
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
05		4991 X	4344	-0-	-647	-0-	160 1	3556 3	Y		557	558 0		30
							15 4	613 9						
06		4830 X	4531	-0-	-299	-0-	219 1	3631 3	Y		618	628 0		20
							1 4	680 9						
07		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	88 1	3987 3	Y		801	759 0	12 1	50
							1 4	881 9						
08		4681 X	4289	-0-	-392	-0-	80 1	3530 3	Y		616	629 0		37
							1 4	678 9						
09		4530 X	547	-0-	-3983	-0-	10 1	461 3	Y		69	76 0		30
							76 9							
10		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y		NO RPT			30

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
05		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	269 1	2250 3	Y		394	394 0		20
							433 9							
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	271 1	2459 3	Y		460	460 0		20
							506 9							
07		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	318 1	3008 3	Y		459	431 0	25 1	23
							505 9							
08		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	357 1	3241 3	Y		413	371 0	48 1	17
							454 9							
*09		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	357 1	3236 3	Y		425	423 0		19
							468 9							
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y		NO RPT			19

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
05		7812 X	6053	-0-	-1759	-0-	343 1	4828 3	Y		742	740 0		17
							66 4	816 9						
06		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	288 1	5904 3	Y		595	599 0		13
							425 4	655 9						
07		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	305 1	7121 3	Y		659	595 0	62 1	15
							171 4	725 9						
08		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	292 1	6900 3	Y		732	727 0		20
							73 4	805 9						
*09		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	223 1	4967 3	Y		747	751 0		16
							641 4	822 9						
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y		NO RPT			16

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
05		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	115 1	6912 3	Y		532	535 0		24
							585 9							
06		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	110 1	6630 3	Y		480	479 0		25
							1 4	528 9						
07		9269 X	6865	-0-	-2404	-0-	113 1	6229 3	Y		474	471 0		28
							2 4	521 9						
08		9269 X	5881	-0-	-3388	-0-	102 1	5335 3	Y		403	404 0		27
							1 4	443 9						
09		7380 X	7115	-0-	-265	-0-	130 1	6471 3	Y		466	465 0		28
							1 4	513 9						
10		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y		NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 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	
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	68 1 387 9	4085 3	Y	352	353 0	3	
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4	4054 3	Y	310	310 0	3	
07	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	75 1 1 4	4123 3	Y	336	334 0	5	
08	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	86 1 1 4	4500 3	Y	373	373 0	5	
*09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	91 1 1 4	4524 3	Y	372	372 0	5	
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		5	

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 8H		RRCID -> 275792		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8769 - 12978	
05	9982 X	9588	-0-	-394	-0-	41 1 4 4	8843 3	Y	636	639 0	41	
06	9660 X	9418	-0-	-242	-0-	28 1 8 4	8721 3	Y	601	600 0	42	
07	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	42 1 12 4	8398 3	Y	595	599 0	38	
08	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	42 1 3 4	8328 3	Y	601	604 0	35	
*09	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	7913 3	Y	591	583 0	43	
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-		650 9	Y	NO RPT		43	

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 7H		RRCID -> 275797		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8726 - 12909	
05	6851 X	6191	-0-	-660	-0-	26 1 3 4	5745 3	Y	379	380 0	23	
06	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	18 1 6 4	5676 3	Y	362	361 0	24	
07	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	28 1 8 4	5610 3	Y	356	359 0	21	
08	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	5579 3	Y	364	366 0	19	
09	5730 X	5634	-0-	-96	-0-	25 1 1 4	5225 3	Y	348	344 0	23	
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-		383 9	Y	NO RPT		23	

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 275801		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 9157 - 13613	
05	7936 X	7511	-0-	-425	-0-	32 1 3 4	6832 3	Y	585	588 0	41	
06	7680 X	7184	-0-	-496	-0-	21 1 6 4	6501 3	Y	596	591 0	46	
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	33 1 9 4	6545 3	Y	569	574 0	41	
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	6518 3	Y	599	601 0	39	
*09	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	6244 3	Y	599	590 0	48	
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-		659 9	Y	NO RPT		48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	268	1	2243	3	Y	528	526 0	27	
						581	9							
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	252	1	2280	3	Y	443	447 0	23	
						487	9							
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	278	1	2633	3	Y	493	462 0	26 1	28
						542	9							
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	336	1	3045	3	Y	469	421 0	54 1	22
						516	9							
*09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	269	1	2436	3	Y	409	408 0		23
						450	9							
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT		23	
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	357	1	2989	3	Y	529	528 0	28	
						582	9							
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	389	1	3524	3	Y	495	497 0	26	
						545	9							
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	353	1	3338	3	Y	480	451 0	27 1	28
						528	9							
08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	367	1	3327	3	Y	409	368 0	48 1	21
						450	9							
*09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	326	1	2957	3	Y	414	413 0		22
						455	9							
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT		22	
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
05	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	314	1	2631	3	Y	420	421 0	35	
						462	9							
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	472	1	4278	3	Y	465	467 0	33	
						512	9							
07	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	541	1	5121	3	Y	710	662 0	38 1	43
						781	9							
08	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	507	1	4603	3	Y	547	494 0	66 1	30
						602	9							
*09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	518	1	4699	3	Y	549	547 0		32
						604	9							
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT		32	
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	395	1	3306	3	Y	455	456 0	34	
						501	9							
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	472	1	4275	3	Y	456	459 0	31	
						502	9							
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	670	1	6338	3	Y	793	738 0	42 1	44
						872	9							
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	558	1	5065	3	Y	659	593 0	78 1	32
						725	9							
*09	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	696	1	6309	3	Y	785	780 0		37
						864	9							
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT		37	

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076 X	715	-0-	-5361	-0-	46 1 197 9	472 3	Y	179 192 0	1
06	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	394 1 41 4	5283 3 1614 9	Y	1467 1455 0	13
07	5952 X	5600	-0-	-352	-0-	266 1 2 4	3965 3 1367 9	Y	1243 1211 0 34 1	11
08	5952 X	5217	-0-	-735	-0-	231 1 1376 9	3610 3	Y	1251 1241 0 10 1	11
09	5760 X	4627	-0-	-1133	-0-	244 1 1025 9	3358 3	Y	932 935 0	8
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT	8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 275816		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390		
05	6975 X	6197	-0-	-778	-0-	441 1 1 4	4489 3 1266 9	Y	1151 1154 0	20
06	6750 X	5567	-0-	-1183	-0-	294 1 31 4	3941 3 1301 9	Y	1183 1192 0	11
07	6448 X	6058	-0-	-390	-0-	294 1 2 4	4375 3 1387 9	Y	1261 1226 0 35 1	11
08	6355 X	6299	-0-	-56	-0-	297 1 1 4	4650 3 1351 9	Y	1228 1219 0 10 1	10
09	6000 X	5605	-0-	-395	-0-	292 1 1 4	4041 3 1271 9	Y	1155 1155 0	10
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT	10
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 275838		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190		
05	8649 X	8488	-0-	-161	-0-	1044 1 870 9	6574 3	Y	791 793 0	30
06	8370 X	8073	-0-	-297	-0-	1005 1 3 4	6457 3 608 9	Y	553 554 0	29
07	9021 X	7548	-0-	-1473	-0-	530 1 600 9	6418 3	Y	545 553 0	21
08	9021 X	7699	-0-	-1322	-0-	489 1 650 9	6560 3	Y	591 588 0	24
09	8220 X	8000	-0-	-220	-0-	507 1 683 9	6810 3	Y	621 618 0	27
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT	27
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 275839		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165		
05	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	1269 1 738 9	7992 3	Y	671 685 0	24
06	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	1379 1 4 4	8861 3 647 9	Y	588 583 0	29
07	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	704 1 614 9	8533 3	Y	558 567 0	20
08	9269 X	9233	-0-	-36	-0-	602 1 558 9	8073 3	Y	507 508 0	19
09	8970 X	8222	-0-	-748	-0-	528 1 606 9	7088 3	Y	551 548 0	22
10	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 35H		RRCID -> 275840		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7471 X	5719	-0-	-1752	-0-	69 1 202 9	5448 3	Y	184	172 0	64
06	7230 X	5348	-0-	-1882	-0-	51 1 176 9	5121 3	Y	160	176 0	48
07	7347 X	5386	-0-	-1961	-0-	37 1 256 9	5093 3	Y	233	209 0	72
08	6510 X	3807	-0-	-2703	-0-	28 1 210 9	3569 3	Y	191	200 0	63
09	5700 X	4785	-0-	-915	-0-	37 1 161 9	4587 3	Y	146	168 0	41
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT		41
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 36H		RRCID -> 275841		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931		
05	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	56 1 194 9	4481 3	Y	176	167 0	54
06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	43 1 196 9	4257 3	Y	178	189 0	43
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	33 1 295 9	4429 3	Y	268	239 0	72
08	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	89 1 1 4	11544 3	Y	233	239 0	66
09	4650 X	4266	-0-	-384	-0-	33 1 162 9	4071 3	Y	147	172 0	41
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		41
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 37H		RRCID -> 275842		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979		
05	7533 X	5963	-0-	-1570	-0-	70 1 1 4	5685 3	Y	188	180 0	72
06	7290 X	5715	-0-	-1575	-0-	53 1 1 4	5423 3	Y	216	230 0	58
07	7285 X	5842	-0-	-1443	-0-	40 1 326 9	5476 3	Y	296	266 0	88
08	7285 X	4250	-0-	-3035	-0-	31 1 301 9	3918 3	Y	274	280 0	82
09	6210 X	5270	-0-	-940	-0-	40 1 242 9	4988 3	Y	220	247 0	55
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		55
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 38H		RRCID -> 275843		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258		
05	9176 X	6599	-0-	-2577	-0-	78 1 1 4	6271 3	Y	226	211 0	81
06	8880 X	5695	-0-	-3185	-0-	55 1 209 9	5431 3	Y	190	211 0	60
07	9238 X	6390	-0-	-2848	-0-	44 1 299 9	6047 3	Y	272	244 0	88
08	7316 X	4891	-0-	-2425	-0-	35 1 303 9	4553 3	Y	275	278 0	85
09	6390 X	6110	-0-	-280	-0-	47 1 228 9	5835 3	Y	207	235 0	57
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		57

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		4619 X	3667	-0-	-952	-0-	277	1	2968	3	Y	384	372	0	35
							422	9							
06		4470 X	3537	-0-	-933	-0-	321	1	2853	3	Y	329	337	0	27
							1	4	362	9					
07		4464 X	3733	-0-	-731	-0-	380	1	3045	3	Y	280	274	0	33
							308	9							
08		3844 X	3840	-0-	-4	-0-	381	1	3104	3	Y	323	327	0	29
							355	9							
09		3720 X	3077	-0-	-643	-0-	289	1	2526	3	Y	238	248	0	19
							262	9							
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			19

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898															

05		4557 X	3620	-0-	-937	-0-	110	1	3138	3	Y	338	313	0	43
							372	9							
06		4410 X	3607	-0-	-803	-0-	55	1	3280	3	Y	247	271	0	19
							272	9							
07		4588 X	3422	-0-	-1166	-0-	38	1	3087	3	Y	270	255	0	21
							297	9					13	1	
08		4588 X	3310	-0-	-1278	-0-	40	1	3022	3	Y	225	223	0	15
							248	9					8	1	
09		3600 X	3268	-0-	-332	-0-	48	1	2961	3	Y	235	235	0	15
							259	9							
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367															

05		8246 X	6090	-0-	-2156	-0-	404	1	4110	3	Y	1432	1433	0	27
							1	4	1575	9					
06		7410 X	6084	-0-	-1326	-0-	319	1	4268	3	Y	1331	1345	0	13
							33	4	1464	9					
07		7409 X	6298	-0-	-1111	-0-	298	1	4440	3	Y	1416	1377	0	13
							2	4	1558	9				39	1
08		6820 X	6381	-0-	-439	-0-	296	1	4628	3	Y	1324	1314	0	12
							1	4	1456	9				11	1
09		6090 X	5438	-0-	-652	-0-	273	1	3766	3	Y	1272	1272	0	12
							1399	9							
10		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171															

05		6696 X	5720	-0-	-976	-0-	70	1	5530	3	Y	109	106	0	43
							120	9							
06		6420 X	5399	-0-	-1021	-0-	52	1	5228	3	Y	108	118	0	33
							119	9							
07		6634 X	5531	-0-	-1103	-0-	39	1	5336	3	Y	142	128	0	47
							156	9							
08		5828 X	3450	-0-	-2378	-0-	26	1	3300	3	Y	113	118	0	42
							124	9							
09		5640 X	4186	-0-	-1454	-0-	33	1	4059	3	Y	85	99	0	28
							94	9							
10		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			28

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	2857	-0-	-615	-0-	86	1	2448	3	Y	294	272 0	37
						323	9						
06	3360 X	2730	-0-	-630	-0-	40	1	2367	3	Y	294	310 0	21
						323	9						
07	3379 X	2892	-0-	-487	-0-	32	1	2612	3	Y	225	218 0 11 1	17
						248	9						
08	3286 X	2538	-0-	-748	-0-	30	1	2293	3	Y	195	192 0 8 1	12
						215	9						
09	2880 X	2599	-0-	-281	-0-	38	1	2305	3	Y	233	231 0	14
						256	9						
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

05	6231 X	5759	-0-	-472	-0-	676	1	4256	3	Y	752	759 0	28
						827	9						
06	6030 X	4871	-0-	-1159	-0-	556	1	3578	3	Y	668	662 0	34
						2	4	735	9				
07	6355 X	4639	-0-	-1716	-0-	293	1	3552	3	Y	722	729 0	27
						794	9						
08	5952 X	4865	-0-	-1087	-0-	292	1	3915	3	Y	598	601 0	24
						658	9						
09	5760 X	4425	-0-	-1335	-0-	263	1	3526	3	Y	578	578 0	24
						636	9						
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT		24

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

05	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	787	1	4959	3	Y	642	634 0	27
						706	9						
06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	772	1	4962	3	Y	633	624 0	36
						2	4	696	9				
07	5921 X	5665	-0-	-256	-0-	381	1	4613	3	Y	610	619 0	27
						671	9						
08	6448 X	5768	-0-	-680	-0-	356	1	4772	3	Y	582	582 0	27
						640	9						
09	6420 X	5430	-0-	-990	-0-	332	1	4460	3	Y	580	579 0	28
						638	9						
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT		28

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

05	5859 X	4631	-0-	-1228	-0-	573	1	3610	3	Y	407	403 0	13
						448	9						
06	5670 X	3802	-0-	-1868	-0-	463	1	2979	3	Y	325	323 0	15
						2	4	358	9				
07	5549 X	4040	-0-	-1509	-0-	277	1	3355	3	Y	371	374 0	12
						408	9						
08	4619 X	3691	-0-	-928	-0-	233	1	3122	3	Y	305	306 0	11
						336	9						
09	4470 X	3235	-0-	-1235	-0-	207	1	2786	3	Y	220	223 0	8
						242	9						
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 275946		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7533 X	4916	-0-	-2617	-0-	281 1 1 4	3998 3 636 9	Y	578	583 0	7
06	7290 X	2835	-0-	-4455	-0-	146 1 8 4	2296 3 385 9	Y	350	352 0	5
07	6169 X	5985	-0-	-184	-0-	318 1 11 4	4682 3 974 9	Y	885	847 0	29 1 14
08	6169 X	5461	-0-	-708	-0-	287 1 948 9	4226 3	Y	862	864 0	12
09	4890 X	4440	-0-	-450	-0-	257 1 1 4	3432 3 750 9	Y	682	684 0	10
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 275979		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241			
05	7750 X	7554	-0-	-196	-0-	897 1 1004 9	5653 3	Y	913	916 0	38
06	7500 X	7069	-0-	-431	-0-	825 1 3 4	5304 3 937 9	Y	852	842 0	48
07	8835 X	7128	-0-	-1707	-0-	469 1 978 9	5681 3	Y	889	899 0	38
08	7781 X	6868	-0-	-913	-0-	411 1 941 9	5516 3	Y	855	854 0	39
09	7320 X	6555	-0-	-765	-0-	386 1 979 9	5190 3	Y	890	887 0	42
10	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			Y	NO RPT		42
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 276024		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043			
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	445 1 1 4	4527 3 1296 9	Y	1178	1187 0	24
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	342 1 35 4	4580 3 1359 9	Y	1235	1244 0	15
07	5580 X	4679	-0-	-901	-0-	228 1 1 4	3394 3 1056 9	Y	960	937 0	27 1 11
08	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	278 1 1 4	4343 3 1287 9	Y	1170	1158 0	9 1 14
*09	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	286 1 1212 9	3943 3	Y	1102	1101 0	15
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		15
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 276037		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129			
05	9982 X	7673	-0-	-2309	-0-	494 1 2 4	5044 3 2133 9	Y	1939	1956 0	40
06	9660 X	6744	-0-	-2916	-0-	361 1 37 4	4833 3 1513 9	Y	1375	1398 0	17
07	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	393 1 2 4	5847 3 1802 9	Y	1638	1591 0	45 1 19
08	8401 X	7910	-0-	-491	-0-	371 1 1 4	5796 3 1742 9	Y	1584	1573 0	13 1 17
09	8130 X	7398	-0-	-732	-0-	388 1 1 4	5358 3 1651 9	Y	1501	1501 0	17
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT		17

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

05		8587 X	7136	-0-	-1451	-0-	75 1	7024 3	Y	33	34	0		7
							1 4	36 9						
06		8310 X	6890	-0-	-1420	-0-	58 1	6730 3	Y	80	75	0		12
							14 4	88 9						
07		8215 X	6828	-0-	-1387	-0-	63 1	6682 3	Y	35	40	0		7
							44 4	39 9						
08		7967 X	6301	-0-	-1666	-0-	60 1	6130 3	Y	100	94	0		13
							1 4	110 9						
*09		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	57 1	7453 3	Y	167	161	0		19
							1 4	184 9						
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT				19

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 276101			COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301			

05		10633 X	9015	-0-	-1618	-0-	94 1	8883 3	Y	33	33	0		-0-
							2 4	36 9						
06		10290 X	8653	-0-	-1637	-0-	74 1	8466 3	Y	87	81	0		6
							17 4	96 9						
07		9796 X	8522	-0-	-1274	-0-	79 1	8346 3	Y	38	43	0		1
							55 4	42 9						
08		9734 X	8019	-0-	-1715	-0-	77 1	7831 3	Y	100	95	0		6
							1 4	110 9						
*09		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	72 1	9402 3	Y	178	171	0		13
							1 4	196 9						
10		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT				13

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195			

05		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	61 1	5682 3	Y	30	32	0		4
							1 4	33 9						
06		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	45 1	5243 3	Y	73	69	0		8
							11 4	80 9						
07		7967 X	5243	-0-	-2724	-0-	48 1	5122 3	Y	35	39	0		4
							34 4	39 9						
08		7967 X	4878	-0-	-3089	-0-	46 1	4725 3	Y	96	91	0		9
							1 4	106 9						
09		6390 X	5724	-0-	-666	-0-	42 1	5512 3	Y	154	148	0		15
							1 4	169 9						
10		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT				15

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379			

05		5983 X	4566	-0-	-1417	-0-	48 1	4495 3	Y	20	20	0		-0-
							1 4	22 9						
06		5790 X	5306	-0-	-484	-0-	45 1	5184 3	Y	60	56	0		4
							11 4	66 9						
07		5983 X	5061	-0-	-922	-0-	47 1	4953 3	Y	26	29	0		1
							32 4	29 9						
08		5704 X	3861	-0-	-1843	-0-	37 1	3748 3	Y	69	66	0		4
							76 9							
09		5310 X	4831	-0-	-479	-0-	35 1	4626 3	Y	154	146	0		12
							1 4	169 9						
10		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT				12

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

05		7936 X	7375	-0-	-561	-0-	32 1	6749 3	591 9	Y	537	542 0			37
							3 4	591 9							
06		7680 X	7555	-0-	-125	-0-	22 1	6945 3	581 9	Y	528	525 0			40
							7 4	581 9							
07		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	34 1	6880 3	617 9	Y	561	562 0			39
							10 4	617 9							
08		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	35 1	6978 3	625 9	Y	568	570 0			37
							3 4	625 9							
*09		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	30 1	6560 3	567 9	Y	515	511 0			41
							2 4	567 9							
10		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-				Y	NO RPT				41

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965															

05		8525 X	4869	-0-	-3656	-0-	51 1	4788 3	29 9	Y	26	27 0			4
							1 4	29 9							
06		8250 X	5882	-0-	-2368	-0-	49 1	5715 3	106 9	Y	96	89 0			11
							12 4	106 9							
07		8246 X	6624	-0-	-1622	-0-	62 1	6479 3	41 9	Y	37	42 0			6
							42 4	41 9							
08		7750 X	5905	-0-	-1845	-0-	56 1	5761 3	87 9	Y	79	76 0			9
							1 4	87 9							
*09		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	50 1	6642 3	149 9	Y	135	130 0			14
							1 4	149 9							
10		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				Y	NO RPT				14

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473															

05		9517 X	9346	-0-	-171	-0-	39 1	8397 3	906 9	Y	824	826 0			53
							4 4	906 9							
06		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	28 1	8498 3	851 9	Y	774	772 0			55
							8 4	851 9							
07		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	41 1	8293 3	889 9	Y	808	810 0			53
							12 4	889 9							
08		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	41 1	8113 3	879 9	Y	799	804 0			48
							3 4	879 9							
*09		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	36 1	7818 3	850 9	Y	773	764 0			57
							2 4	850 9							
10		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-				Y	NO RPT				57

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174															

05		18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	266 1	16002 3	1913 9	Y	1739	1752 0			70
							1 4	1913 9							
06		18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	264 1	15985 3	1800 9	Y	1636	1633 0			73
							3 4	1800 9							
07		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	271 1	14912 3	1751 9	Y	1592	1583 0			82
							4 4	1751 9							
08		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	277 1	14504 3	1664 9	Y	1513	1515 0			80
							3 4	1664 9							
*09		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	292 1	14569 3	1705 9	Y	1550	1549 0			81
							3 4	1705 9							
10		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-				Y	NO RPT				81

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
05		15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	229 1	13743 3	Y	1245	1254 0		57
							1 4	1370 9					
06		14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	222 1	13472 3	Y	1154	1153 0		58
							3 4	1269 9					
07		14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	239 1	13114 3	Y	1164	1157 0		65
							3 4	1280 9					
08		14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	243 1	12727 3	Y	1141	1141 0		65
							2 4	1255 9					
*09		13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	250 1	12467 3	Y	1108	1108 0		65
							3 4	1219 9					
10		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			Y	NO RPT			65

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 276239		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8395 - 13167		
05		8990 X	8801	-0-	-189	-0-	38 1	8144 3	Y	559	559 0		37
							4 4	615 9					
06		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	26 1	8130 3	Y	510	510 0		37
							8 4	561 9					
07		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	40 1	7870 3	Y	540	541 0		36
							11 4	594 9					
08		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	41 1	7993 3	Y	551	553 0		34
							3 4	606 9					
*09		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	36 1	7637 3	Y	529	524 0		39
							2 4	582 9					
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			39

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 276240		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8497 - 13237		
05		9610 X	9073	-0-	-537	-0-	39 1	8356 3	Y	613	613 0		40
							4 4	674 9					
06		9300 X	8897	-0-	-403	-0-	26 1	8228 3	Y	577	575 0		42
							8 4	635 9					
07		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	39 1	8001 3	Y	575	578 0		39
							12 4	633 9					
08		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	40 1	7938 3	Y	583	586 0		36
							3 4	641 9					
*09		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	36 1	7644 3	Y	577	569 0		44
							2 4	635 9					
10		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT			44

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 276241		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8320 - 13278		
05		8215 X	7698	-0-	-517	-0-	34 1	7136 3	Y	477	478 0		31
							3 4	525 9					
06		7950 X	7102	-0-	-848	-0-	22 1	6588 3	Y	442	441 0		32
							6 4	486 9					
07		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	34 1	6789 3	Y	466	467 0		31
							10 4	513 9					
08		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	33 1	6549 3	Y	458	461 0		28
							3 4	504 9					
*09		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	30 1	6452 3	Y	439	434 0		33
							2 4	483 9					
10		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			33

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

05		15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	124 1	14442 3	Y	1077	1073	0		95
							1185 9							
06		15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	89 1	14381 3	Y	1108	1111	0		92
							1219 9							
07		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	94 1	14767 3	Y	1072	1057	0		107
							1179 9							
08		15624 X	14212	-0-	-1412	-0-	60 1	13110 3	Y	947	953	0		101
							1042 9							
09		15120 X	13899	-0-	-1221	-0-	21 1	13113 3	Y	695	695	0		101
							765 9							
10		15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-			Y	NO RPT				101

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
05		11005 X	10141	-0-	-864	-0-	80 1	9322 3	Y	672	670	0		61
							739 9							
06		10650 X	10426	-0-	-224	-0-	59 1	9561 3	Y	733	733	0		61
							806 9							
07		10819 X	9901	-0-	-918	-0-	59 1	9306 3	Y	487	488	0		60
							536 9							
08		10292 X	10069	-0-	-223	-0-	43 1	9370 3	Y	596	592	0		64
							656 9							
09		10440 X	9449	-0-	-991	-0-	15 1	8855 3	Y	526	520	0		70
							579 9							
10		10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			Y	NO RPT				70

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
05		11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	89 1	10423 3	Y	808	804	0		69
							889 9							
06		10710 X	10671	-0-	-39	-0-	61 1	9834 3	Y	705	711	0		63
							776 9							
07		11005 X	10213	-0-	-792	-0-	60 1	9332 3	Y	746	734	0		75
							821 9							
08		11005 X	10207	-0-	-798	-0-	43 1	9403 3	Y	692	694	0		73
							761 9							
09		10650 X	10002	-0-	-648	-0-	15 1	9350 3	Y	579	575	0		77
							637 9							
10		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			Y	NO RPT				77

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
05		8432 X	8156	-0-	-276	-0-	35 1	7353 3	Y	695	696	0		49
							3 4	765 9						
06		8160 X	7941	-0-	-219	-0-	23 1	7211 3	Y	636	636	0		49
							7 4	700 9						
07		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	35 1	7008 3	Y	660	663	0		46
							10 4	726 9						
08		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	35 1	6924 3	Y	671	674	0		43
							3 4	738 9						
09		7140 X	6869	-0-	-271	-0-	28 1	6146 3	Y	630	623	0		50
							2 4	693 9						
10		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT				50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		10664 X	10605	-0-	-59	-0-	83 1	9699 3	Y	748	745 0		67
							823 9						
06		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	58 1	9394 3	Y	697	701 0		63
							767 9						
07		9951 X	9499	-0-	-452	-0-	55 1	8689 3	Y	686	676 0		73
							755 9						
08		10602 X	10140	-0-	-462	-0-	42 1	9285 3	Y	739	737 0		75
							813 9						
09		10260 X	9222	-0-	-1038	-0-	14 1	8597 3	Y	555	553 0		77
							611 9						
10		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			Y	NO RPT			77

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													
05		11129 X	10670	-0-	-459	-0-	49 1	9917 3	Y	633	637 0		35
							8 4	696 9					
06		10770 X	9489	-0-	-1281	-0-	43 1	8834 3	Y	546	543 0		38
							11 4	601 9					
07		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	43 1	9379 3	Y	751	735 0		54
							2 4	826 9					
08		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	50 1	9217 3	Y	546	570 0		30
							601 9						
*09		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	44 1	8892 3	Y	577	580 0		27
							2 4	635 9					
10		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													
05		15996 X	15519	-0-	-477	-0-	72 1	14343 3	Y	994	1005 0		73
							11 4	1093 9					
06		15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	70 1	14375 3	Y	995	987 0		81
							18 4	1095 9					
07		15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	65 1	13942 3	Y	986	971 0		96
							3 4	1085 9					
08		14849 X	14729	-0-	-120	-0-	72 1	13564 3	Y	993	1027 0		62
							1 4	1092 9					
09		14370 X	13628	-0-	-742	-0-	62 1	12610 3	Y	866	874 0		54
							3 4	953 9					
10		14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-			Y	NO RPT			54

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													
05		12989 X	12626	-0-	-363	-0-	59 1	11793 3	Y	695	705 0		50
							9 4	765 9					
06		12480 X	12323	-0-	-157	-0-	57 1	11491 3	Y	692	687 0		55
							14 4	761 9					
07		12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	55 1	11716 3	Y	747	734 0		68
							2 4	822 9					
08		12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	63 1	11804 3	Y	695	721 0		42
							1 4	765 9					
*09		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	51 1	10275 3	Y	670	674 0		38
							2 4	737 9					
10		11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	13423 X	12833	-0-	-590	-0-	60 1 9 4	11871 3 893 9	Y	812	820 0	57
06	12930 X	12333	-0-	-597	-0-	56 1 14 4	11461 3 802 9	Y	729	725 0	61
07	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	11492 3 836 9	Y	760	747 0	74
08	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	11065 3 817 9	Y	743	770 0	47
*09	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	53 1 3 4	10808 3 802 9	Y	729	733 0	43
10	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT		43

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 45H		RRCID -> 276405		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423			
05	10416 X	9918	-0-	-498	-0-	47 1 7 4	9300 3 564 9	Y	513	519 0	39
06	10080 X	9444	-0-	-636	-0-	44 1 11 4	8870 3 519 9	Y	472	469 0	42
07	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	43 1 2 4	9331 3 525 9	Y	477	469 0	50
08	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	50 1 565 9	9322 3 525 9	Y	514	529 0	35
*09	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	43 1 2 4	8772 3 578 9	Y	525	528 0	32
10	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			Y	NO RPT		32

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 276411		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056			
05	13981 X	13187	-0-	-794	-0-	61 1 9 4	12142 3 975 9	Y	886	895 0	61
06	13500 X	13341	-0-	-159	-0-	61 1 15 4	12334 3 931 9	Y	846	840 0	67
07	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	57 1 2 4	12203 3 945 9	Y	859	846 0	80
08	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	11697 3 919 9	Y	835	864 0	51
09	12210 X	11859	-0-	-351	-0-	54 1 3 4	10912 3 890 9	Y	809	815 0	45
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			Y	NO RPT		45

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 276412		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238			
05	11253 X	10627	-0-	-626	-0-	46 1 5 4	9875 3 701 9	Y	637	637 0	42
06	10890 X	10325	-0-	-565	-0-	31 1 9 4	9617 3 668 9	Y	607	605 0	44
07	10354 X	10339	-0-	-15	-0-	48 1 14 4	9619 3 658 9	Y	598	602 0	40
08	10354 X	10194	-0-	-160	-0-	48 1 4 4	9480 3 662 9	Y	602	606 0	36
09	10020 X	9609	-0-	-411	-0-	42 1 2 4	8950 3 615 9	Y	559	553 0	42
10	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 47SP		RRCID -> 276430		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3813 X	3811	-0-	-2	-0-	113 1 454 9	3244 3	Y	413	375 0	55
06	3690 X	3602	-0-	-88	-0-	54 1 314 9	3234 3	Y	285	314 0	26
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	36 1 315 9	2917 3	Y	286	272 0	14 1 26
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	38 1 286 9	2874 3	Y	260	254 0	10 1 22
*09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	41 1 278 9	2505 3	Y	253	254 0	21
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 61H		RRCID -> 276435		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	52 1 10 4	1327 3	Y	415	413 0	16
06	2340 X	1247	-0-	-1093	-0-	22 1 4 4	816 3	Y	368	356 0	11 1 17
07	3100 N	3737	-0-	637	637	90 1 13 4	2681 3	Y	866	822 0	44 1 17
08	3100 N	4230	-0-	1130	1767	115 1 894 9	3221 3	Y	813	811 0	19
*09	3000 N	5405	-0-	2405	4172	180 1 993 9	4232 3	Y	903	903 0	19
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	2157			Y	NO RPT		19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 276463		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7409 X	5527	-0-	-1882	-0-	401 1 1 4	4089 3	Y	942	956 0	18
06	7170 X	7140	-0-	-30	-0-	369 1 38 4	4940 3	Y	1630	1631 0	17
07	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	298 1 2 4	4444 3	Y	1429	1392 0	40 1 14
08	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	319 1 1 4	4995 3	Y	1687	1671 0	13 1 17
*09	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	276 1 1527 9	3812 3	Y	1388	1390 0	15
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 276464		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6076 X	2849	-0-	-3227	-0-	192 1 1 4	1957 3	Y	635	623 0	12
06	5880 X	3683	-0-	-2197	-0-	197 1 20 4	2633 3	Y	757	761 0	8
07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	260 1 2 4	3883 3	Y	1135	1100 0	31 1 12
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	186 1 992 9	2901 3	Y	902	897 0	7 1 10
*09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	232 1 1361 9	3194 3	Y	1237	1232 0	15
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
05		6510 X	5226	-0-	-1284	-0-	340 1	3468 3	Y	1288	1285 0		25
							1 4	1417 9					
06		6300 X	5227	-0-	-1073	-0-	275 1	3695 3	Y	1116	1129 0		12
							29 4	1228 9					
07		6789 X	5924	-0-	-865	-0-	291 1	4330 3	Y	1183	1150 0	33 1	12
							2 4	1301 9					
08		6789 X	5444	-0-	-1345	-0-	253 1	3961 3	Y	1117	1109 0	9 1	11
							1 4	1229 9					
*09		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	276 1	3812 3	Y	1069	1068 0		12
							1176 9						
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231													
05		7068 X	5503	-0-	-1565	-0-	180 1	4530 3	Y	690	682 0		20
							34 4	759 9					
06		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	166 1	5999 3	Y	678	655 0	17 1	26
							28 4	746 9					
07		5890 X	2773	-0-	-3117	-0-	80 1	2363 3	Y	290	281 0	26 1	9
							11 4	319 9					
08		5518 X	4748	-0-	-770	-0-	150 1	4217 3	Y	346	345 0		10
							381 9						
09		5970 X	4102	-0-	-1868	-0-	157 1	3702 3	Y	221	222 0		9
							243 9						
10		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT			9

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													
05		7254 X	6882	-0-	-372	-0-	29 1	6299 3	Y	501	503 0		32
							3 4	551 9					
06		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	21 1	6558 3	Y	512	508 0		36
							6 4	563 9					
07		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	33 1	6555 3	Y	467	473 0		30
							9 4	514 9					
08		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	34 1	6531 3	Y	483	485 0		28
							2 4	531 9					
*09		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	29 1	6103 3	Y	491	484 0		35
							1 4	540 9					
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT			35

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													
05		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	130 1	7763 3	Y	814	823 0		34
							895 9						
06		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	124 1	7557 3	Y	704	703 0		35
							2 4	774 9					
07		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	136 1	7460 3	Y	735	731 0		39
							2 4	809 9					
08		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	128 1	6681 3	Y	649	651 0		37
							1 4	714 9					
09		7230 X	6216	-0-	-1014	-0-	111 1	5526 3	Y	525	526 0		36
							1 4	578 9					
10		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT			36

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	* AMT	EOM BALANCE
05	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	31	1 6723	3	3 590	Y	536	537	0		34
06	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	22	1 6615	3	6 565	Y	514	512	0		36
07	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	32	1 6396	3	9 568	Y	516	519	0		33
08	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	33	1 6501	3	2 554	Y	504	507	0		30
*09	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	29	1 6076	3	1 553	Y	503	496	0		37
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT				37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 80H		RRCID -> 276651		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8694 - 14866					
05	5704 X	4745	-0-	-959	-0-	329	1 3351	3	1 1064	Y	967	974	0		24
06	5520 X	4214	-0-	-1306	-0-	235	1 3144	3	24 811	Y	737	748	0		13
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	274	1 4090	3	2 1117	Y	1015	984	0	28 1	16
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	267	1 4186	3	1 1044	Y	949	943	0	8 1	14
*09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	241	1 3317	3	938 9	Y	853	853	0		14
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 81H		RRCID -> 276654		COMPL. DATE 12/25/2014		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8767 - 15057					
05	3906 X	3883	-0-	-23	-0-	275	1 2808	3	1 799	Y	726	729	0		14
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	227	1 3050	3	24 681	Y	619	626	0		7
07	3906 X	3839	-0-	-67	-0-	197	1 2929	3	1 712	Y	647	629	0	18 1	7
08	4061 X	3270	-0-	-791	-0-	159	1 2473	3	638 9	Y	580	576	0	5 1	6
09	3930 X	2538	-0-	-1392	-0-	135	1 1862	3	541 9	Y	492	493	0		5
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				5

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 276676		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 6916 - 11737					
05	5921 X	3804	-0-	-2117	-0-	114	1 3250	3	15 425	Y	386	389	0		6
06	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	744	1 6076	3	73 491	Y	446	439	0		13
07	4495 X	4389	-0-	-106	-0-	144	1 3226	3	25 994	Y	904	887	0		30
08	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	210	1 3680	3	19 504	Y	458	477	0		11
09	4350 X	3356	-0-	-994	-0-	283	1 2667	3	4 402	Y	365	368	0		8
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT				8

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

05		4371 X	3398	-0-	-973	-0-	97 1	2769 3	Y	472	472 0		7
							13 4	519 9					
06		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	641 1	5224 3	Y	372	368 0		11
							62 4	409 9					
07		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	137 1	3058 3	Y	992	969 0		34
							23 4	1091 9					
08		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	187 1	3288 3	Y	377	400 0		11
							17 4	415 9					
*09		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	385 1	3623 3	Y	427	427 0		11
							5 4	470 9					
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 83H		RRCID -> 276708		COMPL. DATE 02/24/2015			TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023			

05		10075 X	6932	-0-	-3143	-0-	349 1	5569 3	Y	922	915 0		68
							1014 9						
06		8700 X	7435	-0-	-1265	-0-	407 1	5990 3	Y	898	895 0		71
							50 4	988 9					
07		7905 X	7052	-0-	-853	-0-	395 1	5760 3	Y	815	789 0	26 1	71
							897 9						
08		7905 X	7409	-0-	-496	-0-	481 1	5952 3	Y	887	888 0		70
							976 9						
09		7440 X	6383	-0-	-1057	-0-	362 1	5184 3	Y	753	765 0		58
							9 4	828 9					
10		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT			58

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 63H		RRCID -> 276753		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834			

05		7533 X	7396	-0-	-137	-0-	258 1	6487 3	Y	548	546 0		18
							48 4	603 9					
06		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	196 1	7121 3	Y	720	694 0	18 1	26
							34 4	792 9					
07		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	282 1	8387 3	Y	985	938 0	54 1	19
							40 4	1084 9					
08		11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	368 1	10311 3	Y	1066	1063 0		22
							1173 9						
*09		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	438 1	10319 3	Y	974	975 0		21
							1071 9						
10		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 91H		RRCID -> 276777		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666			

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		234 X	234	-0-	-0-	-0-	5 1	225 3	Y	4	4 0		-0-
							4 9						
07		194 X	194	-0-	-0-	-0-	5 1	189 3	Y	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 90H		RRCID -> 276793		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058			

05		T. A.	371	-0-	371	2300	8 1	363 3	Y	-0-			-0-
06		2300 X	-0-	-0-	-2300	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 9H		RRCID -> 276800		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6754 - 11626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1984 X	1570	-0-	-414	-0-	40 1	1143 3	Y	347	353 0		7
							5 4	382 9					
06		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	265 1	2165 3	Y	321	317 0		11
							26 4	353 9					
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	32 1	727 3	Y	658	645 0		24
							6 4	724 9					
08		1581 N	906	-0-	-675	-0-	36 1	637 3	Y	209	226 0		7
							3 4	230 9					
09		2190 N	571	-0-	-1619	-0-	37 1	355 3	Y	162	164 0		5
							1 4	178 9					
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			5

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 276835		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6950 - 11855		
05		3751 X	3485	-0-	-266	-0-	104 1	2986 3	Y	346	348 0		5
							14 4	381 9					
06		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	796 1	6492 3	Y	396	390 0		11
							77 4	436 9					
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	136 1	3050 3	Y	921	902 0		30
							23 4	1013 9					
08		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	178 1	3114 3	Y	278	302 0		6
							16 4	306 9					
09		2880 X	2020	-0-	-860	-0-	176 1	1651 3	Y	174	178 0		2
							2 4	191 9					
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			2

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 8H		RRCID -> 276845		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 6992 - 11780		
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	64 1	1819 3	Y	413	413 0		5
							8 4	454 9					
06		3000 N	3898	-0-	898	898	377 1	3081 3	Y	366	361 0		10
							37 4	403 9					
07		3665 X	2767	-0-	-898	-0-	75 1	1687 3	Y	902	882 0		30
							13 4	992 9					
08		2635 X	2611	-0-	-24	-0-	116 1	2027 3	Y	416	436 0		10
							10 4	458 9					
09		3420 X	3016	-0-	-404	-0-	240 1	2261 3	Y	465	465 0		10
							3 4	512 9					
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			10

FOGMT			WELL #: 41SP		RRCID -> 276883		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 7016 - 13480		
05		2635 X	2115	-0-	-520	-0-	66 1	1892 3	Y	143	132 0		14
							157 9						
06		2550 X	1643	-0-	-907	-0-	25 1	1515 3	Y	94	105 0		3
							103 9						
07		4030 X	1717	-0-	-2313	-0-	19 1	1538 3	Y	145	135 0	7 1	6
							160 9						
08		4030 X	1502	-0-	-2528	-0-	18 1	1351 3	Y	121	119 0	4 1	4
							133 9						
09		2040 X	1398	-0-	-642	-0-	20 1	1239 3	Y	126	125 0		5
							139 9						
10		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		11315 X	7925	-0-	-3390	-0-	201 1	6762 3	Y	870	869 0		11
							5 4	957 9					
06		10560 X	7848	-0-	-2712	-0-	377 1	6575 3	Y	803	804 0		10
							13 4	883 9					
07		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	425 1	6449 3	Y	890	885 0		15
							4 4	979 9					
08		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	359 1	5498 3	Y	758	760 0		13
							834 9						
*09		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	358 1	5100 3	Y	705	705 0		13
							1 4	776 9					
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368													

05		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	97 1	3266 3	Y	1630	1625 0		22
							2 4	1793 9					
06		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	160 1	2792 3	Y	1382	1384 0		20
							6 4	1520 9					
07		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	202 1	3075 3	Y	1421	1417 0		24
							2 4	1563 9					
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	177 1	2713 3	Y	1169	1173 0		20
							1286 9						
*09		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	154 1	2181 3	Y	730	736 0		14
							803 9						
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221													

05		7812 X	7232	-0-	-580	-0-	375 1	6000 3	Y	778	773 0		56
							1 4	856 9					
06		7560 X	7293	-0-	-267	-0-	406 1	5959 3	Y	799	794 0		61
							49 4	879 9					
07		7564 X	7255	-0-	-309	-0-	407 1	5947 3	Y	819	793 0	23 1	64
							901 9						
08		7564 X	6984	-0-	-580	-0-	465 1	5759 3	Y	691	692 0		63
							760 9						
09		7290 X	6609	-0-	-681	-0-	378 1	5405 3	Y	743	754 0		52
							9 4	817 9					
10		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998													

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	216	-0-	216	216	5 1	211 3	Y	-0-			-0-
07		269 N	53	-0-	-216	-0-	1 1	52 3	Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		12338 X	11323	-0-	-1015	-0-	288 1	9700 3	Y	1207	1204 0		16
							7 4	1328 9					
06		11940 X	11106	-0-	-834	-0-	529 1	9240 3	Y	1198	1197 0		17
							19 4	1318 9					
07		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	591 1	8968 3	Y	1188	1186 0		19
							5 4	1307 9					
08		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	612 1	9391 3	Y	1264	1263 0		20
							1 4	1390 9					
*09		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	563 1	8002 3	Y	1055	1058 0		17
							1 4	1161 9					
10		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628													
05		2666 X	2405	-0-	-261	-0-	53 1	1773 3	Y	525	521 0		7
							1 4	578 9					
06		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	120 1	2092 3	Y	553	552 0		8
							4 4	608 9					
07		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	109 1	1649 3	Y	546	544 0		10
							1 4	601 9					
08		2635 X	1782	-0-	-853	-0-	82 1	1260 3	Y	400	403 0		7
							440 9						
*09		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	476 1	6767 3	Y	1751	1729 0		29
							1 4	1926 9					
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173													
05		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	386 1	5697 3	Y	1955	1950 0		91
							10 4	2151 9					
06		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	432 1	5769 3	Y	1888	1882 0		97
							17 4	2077 9					
07		6696 X	1661	-0-	-5035	-0-	99 1	1173 3	Y	352	410 0	18 1	21
							2 4	387 9					
08		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	450 1	4887 3	Y	2131	2045 0		107
							3 4	2344 9					
*09		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	322 1	4209 3	Y	1894	1925 0		76
							37 4	2083 9					
10		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			76

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072													
05		5890 X	3696	-0-	-2194	-0-	185 1	2740 3	Y	696	707 0		33
							5 4	766 9					
06		4680 X	4091	-0-	-589	-0-	234 1	3121 3	Y	661	660 0		34
							9 4	727 9					
07		4402 X	920	-0-	-3482	-0-	61 1	720 3	Y	125	145 0	6 1	8
							1 4	138 9					
08		4402 X	3906	-0-	-496	-0-	283 1	3071 3	Y	500	482 0		26
							2 4	550 9					
09		4260 X	3626	-0-	-634	-0-	221 1	2875 3	Y	459	466 0		19
							25 4	505 9					
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 94H		RRCID -> 277085		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7862 - 14184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	704	659 0	40 1	5
						774 9					
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	303	305 0		3
						333 9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 0		-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 77H		RRCID -> 277125		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 8185 - 13973	
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-		Y	-0-			-0-
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 78H		RRCID -> 277126		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 7949 - 13691	
05	7161 X	4478	-0-	-2683	-0-	157 1	Y	315	310 0		14
						29 4					
06	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	232 1	Y	385	371 0	13 1	15
						40 4					
07	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	258 1	Y	262	252 0	21 1	4
						37 4					
08	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	200 1	Y	225	225 0		4
						248 9					
09	9120 X	5887	-0-	-3233	-0-	216 1	Y	541	539 0		6
						595 9					
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-		Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 79H		RRCID -> 277134		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 7534		PERF. 7912 - 13703	
05	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-		Y	-0-	5 0		14
06	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-		Y	-0-	14 1		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
08	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	231 1	Y	709	704 0		5
						780 9					
*09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	187 1	Y	524	525 0		4
						576 9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 80H		RRCID -> 277136		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7943 - 13735	
05	9083 X	4324	-0-	-4759	-0-	152 1	Y	288	285 0		19
						28 4					
06	8790 X	4127	-0-	-4663	-0-	102 1	Y	303	292 0	13 1	17
						17 4					
07	8556 X	3978	-0-	-4578	-0-	118 1	Y	299	285 0	22 1	9
						17 4					
08	4309 X	4019	-0-	-290	-0-	125 1	Y	347	346 0		10
						382 9					
09	4170 X	3457	-0-	-713	-0-	126 1	Y	325	325 0		10
						358 9					
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-		Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		81H	RRCID ->	277139	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8404 - 14195	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	417 1	10485 3	Y	1073	1064	0		50
						78 4	1180 9						
06	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	265 1	9627 3	Y	1015	981	0	35 1	49
						46 4	1117 9						
07	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	317 1	9438 3	Y	1037	989	0	70 1	27
						45 4	1141 9						
08	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	341 1	9565 3	Y	1039	1037	0		29
						1143 9							
*09	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	393 1	9244 3	Y	1043	1045	0		27
						1147 9							
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		98H	RRCID ->	277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7604 - 13953	

05	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	145 1	6580 3	Y	688	685	0		4
						5 4	757 9						
06	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	152 1	6435 3	Y	620	585	0	36 1	3
						1 4	682 9						
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	147 1	5870 3	Y	606	605	0		4
						1 4	667 9						
08	7502 X	5789	-0-	-1713	-0-	128 1	5010 3	Y	592	590	0		6
						651 9							
09	7260 X	5078	-0-	-2182	-0-	135 1	4359 3	Y	531	533	0		4
						584 9							
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT				4

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		97H	RRCID ->	277141	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7780 - 14183	

05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	74 1	3379 3	Y	585	583	0		4
						3 4	644 9						
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	65 1	2766 3	Y	461	436	0	27 1	2
						1 4	507 9						
07	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	92 1	3645 3	Y	607	605	0		4
						668 9							
08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	121 1	4710 3	Y	722	720	0		6
						794 9							
*09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	116 1	3728 3	Y	614	616	0		4
						675 9							
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT				4

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		67H	RRCID ->	277148	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	8318 - 14683	

05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-				6
06	2504 X	-0-	-0-	-2504	-0-			Y	-0-	6	1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	372 X	209	-0-	-163	-0-	6 1	171 3	Y	29	29	0		-0-
						32 9							
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	527 1 14 4	7787 3 1388 9	Y	1262	1260 0	58
06	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	620 1 25 4	8282 3 1332 9	Y	1211	1207 0	62
07	5053 X	2254	-0-	-2799	-0-	158 1 2 4	1855 3 239 9	Y	217	255 0	11 1 13
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	635 1 4 4	6889 3 851 9	Y	774	748 0	39
*09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	360 1 41 4	4694 3 505 9	Y	459	479 0	19
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT		19
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102			
05	10788 X	6316	-0-	-4472	-0-	365 1 10 4	5396 3 545 9	Y	495	509 0	24
06	10440 X	5005	-0-	-5435	-0-	334 1 13 4	4462 3 196 9	Y	178	192 0	10
07	10044 X	950	-0-	-9094	-0-	72 1 1 4	847 3 30 9	Y	27	34 0	2 1 1
08	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	1139 1 6 4	12343 3 424 9	Y	385	367 0	19
*09	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	910 1 104 4	11876 3 188 9	Y	171	183 0	7
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT		7
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207			
05	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	441 1 12 4	6520 3 993 9	Y	903	890 0	37
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	468 1 19 4	6257 3 919 9	Y	835	833 0	39
07	3007 X	1720	-0-	-1287	-0-	123 1 2 4	1453 3 142 9	Y	129	157 0	7 1 4
08	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	445 1 2 4	4822 3 342 9	Y	311	304 0	11
*09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	391 1 45 4	5103 3 282 9	Y	256	262 0	5
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		5
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 95H		RRCID -> 277161		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198			
05	7254 X	5661	-0-	-1593	-0-	108 1 4 4	4913 3 636 9	Y	578	577 0	11
06	4710 X	4692	-0-	-18	-0-	99 1 1 4	4232 3 360 9	Y	327	310 0	19 1 9
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	109 1 316 9	4354 3 4876 3	Y	287	287 0	9
08	5673 X	5465	-0-	-208	-0-	125 1 464 9	4876 3 3935 3	Y	422	420 0	11
09	5490 X	4424	-0-	-1066	-0-	122 1 367 9	3935 3	Y	334	335 0	10
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05		9393 X	7140	-0-	-2253	-0-	140 1	6381 3	Y	558	556 0		4
							5 4	614 9					
06		9090 X	7049	-0-	-2041	-0-	147 1	6227 3	Y	613	578 0	36 1	3
							1 4	674 9					
07		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	101 1	4004 3	Y	621	619 0		5
							683 9						
08		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	140 1	5477 3	Y	753	750 0		8
							828 9						
*09		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	188 1	6049 3	Y	771	772 0		7
							848 9						
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887													
05		3658 X	1128	-0-	-2530	-0-	83 1	1 3	Y	938	932 0		64
							12 4	1032 9					
06		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	65 1	3493 3	Y	618	645 0		37
							22 4	680 9					
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	49 1	3054 3	Y	906	884 0	14 1	45
							8 4	997 9					
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	50 1	3182 3	Y	820	823 0		42
							9 4	902 9					
*09		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	56 1	3193 3	Y	843	832 0		53
							17 4	927 9					
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			53

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745													
05		2604 X	1536	-0-	-1068	-0-	43 1	1211 3	Y	252	254 0		4
							5 4	277 9					
06		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	279 1	2277 3	Y	301	296 0		9
							27 4	331 9					
07		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	53 1	1184 3	Y	774	757 0		26
							9 4	851 9					
08		2015 X	1776	-0-	-239	-0-	78 1	1361 3	Y	300	319 0		7
							7 4	330 9					
09		2400 N	2366	-0-	-34	-0-	182 1	1721 3	Y	418	416 0		9
							3 4	460 9					
10		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880													
05		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	230 1	7721 3	Y	1831	1823 0		25
							5 4	2014 9					
06		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	423 1	7382 3	Y	1520	1524 0		21
							15 4	1672 9					
07		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	467 1	7083 3	Y	2072	2059 0		34
							4 4	2279 9					
08		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	487 1	7473 3	Y	2361	2357 0		38
							1 4	2597 9					
*09		8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	439 1	6241 3	Y	1829	1836 0		31
							1 4	2012 9					
10		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 68H		RRCID -> 277259			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5704 X	1546	-0-	-4158	-0-	51 1	1299 3	Y	169	167 0		3
							10 4	186 9					
06		4080 X	3556	-0-	-524	-0-	88 1	3189 3	Y	240	231 0	5 1	7
							15 4	264 9					
07		3379 X	2534	-0-	-845	-0-	73 1	2177 3	Y	249	238 0	14 1	4
							10 4	274 9					
08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	102 1	2859 3	Y	359	357 0		6
							395 9						
*09		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	169 1	3984 3	Y	804	801 0		9
							884 9						
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 121H		RRCID -> 277261			COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613		

05		8959 X	4363	-0-	-4596	-0-	247 1	3658 3	Y	410	422 0		20
							7 4	451 9					
06		8670 X	4498	-0-	-4172	-0-	279 1	3721 3	Y	443	439 0		24
							11 4	487 9					
07		6076 X	1701	-0-	-4375	-0-	123 1	1453 3	Y	112	122 0	5 1	9
							2 4	123 9					
08		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	627 1	6807 3	Y	822	787 0		44
							4 4	904 9					
*09		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	405 1	5277 3	Y	781	791 0		34
							46 4	859 9					
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 70H		RRCID -> 277262			COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213		

05		4278 X	1767	-0-	-2511	-0-	62 1	1552 3	Y	129	129 0		18
							11 4	142 9					
06		4140 X	2080	-0-	-2060	-0-	50 1	1820 3	Y	183	177 0	13 1	11
							9 4	201 9					
07		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	72 1	2131 3	Y	234	223 0	20 1	2
							10 4	257 9					
08		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	133 1	3720 3	Y	262	261 0		3
							288 9						
*09		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	109 1	2569 3	Y	291	291 0		3
							320 9						
10		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 100H		RRCID -> 277263			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152		

05		5890 X	686	-0-	-5204	-0-	10 1	471 3	Y	185	184 0		2
							1 4	204 9					
06		4066 X	427	-0-	-3639	-0-	7 1	311 3	Y	99	94 0	6 1	1
							109 9						
07		856 X	856	-0-	-0-	-0-	17 1	686 3	Y	139	138 0		2
							153 9						
08		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	23 1	890 3	Y	111	111 0		2
							122 9						
*09		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	29 1	944 3	Y	88	89 0		1
							97 9						
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 101H		RRCID -> 277271		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 8041 - 14363	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3844 X	3723	-0-	-121	-0-	65 1 3 4	2987 3 668 9	Y	607	604 0	3	
06	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	70 1 1 4	3002 3 639 9	Y	581	547 0	33 1 4	
07	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	111 1 936 9	4427 3	Y	851	847 0	8	
08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	125 1 1093 9	4891 3	Y	994	991 0	11	
*09	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	133 1 978 9	4276 3	Y	889	891 0	9	
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT		9	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 71H		RRCID -> 277278		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 7881 - 14381	
05	5890 X	410	-0-	-5480	-0-	14 1 3 4	364 3 29 9	Y	26	26 0	16	
06	5700 X	932	-0-	-4768	-0-	24 1 4 4	863 3 41 9	Y	37	36 0	7 1 10	
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	18 1 3 4	561 3 10 9	Y	9	9 0	6 1 4	
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		4	
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	4 0	-0-	
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 277282		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6337		PERF. 6818 - 11648	
05	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	154 1 20 4	4402 3 461 9	Y	419	417 0	9	
06	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	816 1 79 4	6656 3 334 9	Y	304	301 0	12	
07	7998 X	3810	-0-	-4188	-0-	125 1 22 4	2815 3 848 9	Y	771	755 0	28	
08	7998 X	2432	-0-	-5566	-0-	118 1 11 4	2070 3 233 9	Y	212	233 0	7	
09	7740 X	5180	-0-	-2560	-0-	452 1 6 4	4254 3 468 9	Y	425	421 0	11	
10	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			Y	NO RPT		11	

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 127H		RRCID -> 277298		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7916 - 13523	
05	9672 X	8407	-0-	-1265	-0-	463 1 13 4	6853 3 1078 9	Y	980	999 0	49	
06	9360 X	8415	-0-	-945	-0-	515 1 21 4	6879 3 1000 9	Y	909	909 0	49	
07	9455 X	1875	-0-	-7580	-0-	131 1 2 4	1547 3 195 9	Y	177	204 0	9 1 13	
08	9455 X	7713	-0-	-1742	-0-	564 1 3 4	6116 3 1030 9	Y	936	900 0	49	
09	9060 X	7388	-0-	-1672	-0-	445 1 51 4	5804 3 1088 9	Y	989	998 0	40	
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			Y	NO RPT		40	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 72H		RRCID -> 277333		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	11439 X	5910	-0-	-5529	-0-	196 1 36 4	4915 3 763 9	Y	694	688 0	37
06	11070 X	6326	-0-	-4744	-0-	146 1 25 4	5286 3 869 9	Y	790	762 0 28 1	37
07	6324 X	5729	-0-	-595	-0-	158 1 23 4	4715 3 833 9	Y	757	724 0 53 1	17
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	206 1 933 9	5789 3	Y	848	846 0	19
*09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	251 1 825 9	5907 3	Y	750	752 0	17
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT		17
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 73H		RRCID -> 277334		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747			
05	8928 X	3792	-0-	-5136	-0-	126 1 24 4	3190 3 452 9	Y	411	408 0	24
06	8550 X	5223	-0-	-3327	-0-	120 1 21 4	4369 3 713 9	Y	648	623 0 22 1	27
07	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	130 1 18 4	3853 3 571 9	Y	519	496 0 39 1	11
08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	153 1 691 9	4282 3	Y	628	626 0	13
*09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	202 1 777 9	4762 3	Y	706	706 0	13
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		13
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748			
05	3875 X	3132	-0-	-743	-0-	105 1 20 4	2656 3 351 9	Y	319	316 0	10
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	78 1 14 4	2862 3 441 9	Y	401	386 0 10 1	15
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	126 1 18 4	3768 3 385 9	Y	350	335 0 22 1	8
08	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	125 1 425 9	3507 3	Y	386	385 0	9
*09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	191 1 743 9	4483 3	Y	675	674 0	10
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739			
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			Y	-0-		-0-
06	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			Y	-0-		-0-
07	274 X	274	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	230 3 35 9	Y	32	30 0 1 1	1
08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	12 1 36 9	322 3	Y	33	34 0	-0-
*09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	45 1 146 9	1046 3	Y	133	133 0	-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-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 SOUTH		WELL #: 76H		RRCID -> 277345		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	228 1	5736 3	Y	573	567 0	25
						43 4	630 9				
06	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	195 1	7082 3	Y	693	668 0	21 1
						34 4	762 9				
07	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	238 1	7084 3	Y	741	707 0	46 1
						34 4	815 9				
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	244 1	6841 3	Y	706	705 0	18
						777 9					
*09	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	232 1	5467 3	Y	662	664 0	16
						728 9					
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 103H		RRCID -> 277350		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428		
05	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-			Y	-0-		-0-
06	1800 X	150	-0-	-1650	-0-	3 1	112 3	Y	32	30 0	2 1
						35 9					
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	107 X	107	-0-	-0-	-0-	2 1	63 3	Y	38	38 0	-0-
						42 9					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	11	11 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 83H		RRCID -> 277356		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415		
05	9951 X	9836	-0-	-115	-0-	265 1	8555 3	Y	917	895 0	38
						7 4	1009 9				
06	9630 X	8855	-0-	-775	-0-	257 1	7627 3	Y	862	867 0	17 1
						23 4	948 9				
07	10230 X	8756	-0-	-1474	-0-	206 1	7606 3	Y	855	841 0	6 1
						3 4	941 9				
08	10106 X	8431	-0-	-1675	-0-	233 1	7417 3	Y	706	709 0	21
						4 4	777 9				
09	9510 X	8314	-0-	-1196	-0-	221 1	7134 3	Y	867	865 0	23
						5 4	954 9				
10	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 69H		RRCID -> 277432		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199		
05	5394 X	3164	-0-	-2230	-0-	107 1	2695 3	Y	311	306 0	5
						20 4	342 9				
06	5220 X	2903	-0-	-2317	-0-	68 1	2465 3	Y	325	315 0	6 1
						12 4	358 9				
07	4433 X	2876	-0-	-1557	-0-	82 1	2456 3	Y	296	283 0	17 1
						12 4	326 9				
08	3162 X	959	-0-	-2203	-0-	29 1	822 3	Y	98	99 0	4
						108 9					
*09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	114 1	2675 3	Y	297	296 0	5
						327 9					
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		64H	RRCID ->	277440	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7808 - 13888
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	265 1	6670 3	Y	658	655 0		24
						50 4	724 9					
06	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	173 1	6286 3	Y	698	674 0	20 1	28
						30 4	768 9					
07	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	213 1	6366 3	Y	735	701 0	46 1	16
						31 4	809 9					
08	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	244 1	6854 3	Y	774	772 0		18
						851 9						
09	7650 X	7431	-0-	-219	-0-	271 1	6366 3	Y	722	723 0		17
						794 9						
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		65H	RRCID ->	277442	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 7779 - 13741
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			Y	-0-			-0-
06	2808 X	-0-	-0-	-2808	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	3 1	88 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*09	157 X	157	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #:		3H	RRCID ->	277459	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF. 7107 - 11848
05	2635 X	2543	-0-	-92	-0-	221 1	2037 3	Y	259	257 0		32
						285 9						
06	2550 X	2365	-0-	-185	-0-	198 1	1898 3	Y	211	212 0		31
						37 4	232 9					
07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	262 1	2434 3	Y	236	235 0		32
						1 4	260 9					
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	284 1	2848 3	Y	242	253 0		21
						2 4	266 9					
*09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	251 1	2662 3	Y	246	246 0		21
						1 4	271 9					
10	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		66H	RRCID ->	277499	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 7851 - 13741
05	4991 X	488	-0-	-4503	-0-	15 1	376 3	Y	85	84 0		1
						3 4	94 9					
06	4830 X	203	-0-	-4627	-0-	5 1	171 3	Y	24	24 0	1 1	-0-
						1 4	26 9					
07	465 X	129	-0-	-336	-0-	3 1	104 3	Y	19	18 0	1 1	-0-
						1 4	21 9					
08	465 X	299	-0-	-166	-0-	9 1	262 3	Y	25	25 0		-0-
						28 9						
09	450 X	397	-0-	-53	-0-	15 1	360 3	Y	20	20 0		-0-
						22 9						
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 85H		RRCID -> 277529		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 7909 - 13308			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	174 1 5 4	5625 3 485 9	Y	441	431 0	17		
06	6180 X	5749	-0-	-431	-0-	173 1 16 4	5146 3 414 9	Y	376	380 0	5	8 1	
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	169 1 3 4	6254 3 465 9	Y	423	415 0	10	3 1	
08	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	165 1 3 4	5274 3 471 9	Y	428	427 0	11		
*09	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	144 1 3 4	4662 3 427 9	Y	388	390 0	9		
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		9		
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 88H		RRCID -> 277530		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 7880 - 13564			
05	6913 X	4397	-0-	-2516	-0-	125 1 3 4	4030 3 239 9	Y	217	212 0	8		
06	6690 X	5084	-0-	-1606	-0-	155 1 14 4	4607 3 308 9	Y	280	278 0	4	6 1	
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	141 1 2 4	5228 3 389 9	Y	354	347 0	9	2 1	
08	4867 X	4663	-0-	-204	-0-	132 1 2 4	4213 3 316 9	Y	287	289 0	7		
09	4710 X	3485	-0-	-1225	-0-	99 1 2 4	3199 3 185 9	Y	168	172 0	3		
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT		3		
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 102H		RRCID -> 277587		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 7700 - 14255			
05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	1070 3 196 9	Y	178	176 0	2		
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	51 1 459 9	2160 3 9	Y	417	391 0	3	25 1	
07	T. A.	2923	-0-	2923	2923	48 1 950 9	1925 3 9	Y	864	859 0	8		
08	T. A.	2474	-0-	2474	5397	40 1 890 9	1544 3 9	Y	809	808 0	9		
09	T. A.	1989	-0-	1989	7386	38 1 732 9	1219 3 9	Y	665	668 0	6		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7386			Y	NO RPT		6		
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 125H		RRCID -> 277589		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7992 - 14068			
05	5363 X	2805	-0-	-2558	-0-	87 1 232 9	2486 3 9	N	211	212 0	10		
06	4200 X	2759	-0-	-1441	-0-	90 1 8 4	2383 3 278 9	N	253	251 0	12		
07	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	96 1 250 9	2333 3 9	N	227	228 0	11		
08	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	81 1 207 9	2045 3 9	N	188	189 0	10		
09	2760 X	2616	-0-	-144	-0-	93 1 1 4	2300 3 222 9	N	202	204 0	8		
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		8		
CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277594		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 6810		PERF. N/A			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
FOGMT UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 277596		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

*04		2610 X	1920	-0-	-690	-0-	277 1	1430 3	Y	187	190 0		17
							7 4	206 9					
05		2697 X	2035	-0-	-662	-0-	273 1	1543 3	Y	192	164 0		41
							8 4	211 9					
06		2610 X	1987	-0-	-623	-0-	268 1	1515 3	Y	182	209 0		14
							4 4	200 9					
07		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	180 1	1677 3	Y	197	198 0		13
							3 4	217 9					
08		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	253 1	2245 3	Y	190	190 0		13
							4 4	209 9					
*09		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	298 1	2611 3	Y	234	232 0		15
							6 4	257 9					
10		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			15

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 277608		COMPL. DATE 02/04/2018			TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846			

05		8742 X	5734	-0-	-3008	-0-	127 1	5175 3	Y	393	398 0		12
							432 9						
06		8460 X	6858	-0-	-1602	-0-	131 1	5668 3	Y	963	947 0		28
							1059 9						
07		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	147 1	5987 3	Y	297	307 0		18
							327 9						
08		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	145 1	5649 3	Y	356	360 0		14
							1 4	392 9					
*09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	142 1	4932 3	Y	386	387 0		13
							425 9						
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			13

FOGMT UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 277613		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903			

05		3441 X	2851	-0-	-590	-0-	394 1	2235 3	Y	192	166 0		45
							11 4	211 9					
06		3330 X	3290	-0-	-40	-0-	455 1	2574 3	Y	231	254 0		22
							7 4	254 9					
07		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	252 1	2352 3	Y	251	252 0		21
							5 4	276 9					
08		3162 X	2338	-0-	-824	-0-	210 1	1866 3	Y	235	235 0		21
							3 4	259 9					
*09		3300 X	2383	-0-	-917	-0-	214 1	1882 3	Y	256	256 0		21
							5 4	282 9					
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 94H		RRCID -> 277616		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923			

05		3100 N	12437	-0-	9337	19468	337 1	10883 3	Y	1098	1098 0		44
							9 4	1208 9					
06		3000 N	11177	-0-	8177	27645	337 1	10011 3	Y	725	743 0	15 1	11
							31 4	798 9					
07		3100 N	11388	-0-	8288	35933	281 1	10379 3	Y	658	649 0	4 1	16
							4 4	724 9					
08		46351 X	10418	-0-	-35933	-0-	297 1	9459 3	Y	597	598 0		15
							5 4	657 9					
*09		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	259 1	8337 3	Y	556	558 0		13
							5 4	612 9					
10		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7876 - 13520		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	3580	-0-	-574	-0-	95 1 3 4	3095 3 387 9		Y	352	343 0		15
06	4020 X	3570	-0-	-450	-0-	102 1 9 4	3028 3 431 9		Y	392	392 0	8 1	7
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	3599 3 448 9		Y	407	400 0	3 1	11
08	3999 X	3743	-0-	-256	-0-	102 1 2 4	3259 3 380 9		Y	345	346 0		10
09	3570 X	3249	-0-	-321	-0-	87 1 2 4	2802 3 358 9		Y	325	327 0		8
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 8038 - 14355		
05	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	329 1 1 4	9442 3 439 9		Y	399	403 0		14
06	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	356 1 32 4	9391 3 446 9		Y	405	402 0		17
07	10788 X	9515	-0-	-1273	-0-	361 1 393 9	8761 3 9		Y	357	357 0		17
08	10788 X	9241	-0-	-1547	-0-	337 1 1 4	8523 3 380 9		Y	345	345 0		17
09	10440 X	8949	-0-	-1491	-0-	334 1 3 4	8238 3 374 9		Y	340	342 0		15
10	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8411 - 14424		
05	3596 X	2585	-0-	-1011	-0-	76 1 339 9	2170 3 9		Y	308	317 0		22
06	3480 X	2906	-0-	-574	-0-	92 1 8 4	2431 3 375 9		Y	341	339 0		24
07	4774 X	1999	-0-	-2775	-0-	67 1 300 9	1632 3 9		Y	273	276 0		21
08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	170 1 725 9	4287 3 9		Y	659	654 0		26
09	4620 X	3551	-0-	-1069	-0-	120 1 1 4	2969 3 461 9		Y	419	425 0		20
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 8061 - 14138		
05	7192 X	5942	-0-	-1250	-0-	183 1 524 9	5235 3 9		Y	476	478 0		14
06	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	336 1 30 4	8879 3 806 9		Y	733	726 0		21
07	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	268 1 470 9	6494 3 9		Y	427	429 0		19
08	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	256 1 1 4	6490 3 431 9		Y	392	393 0		18
*09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	242 1 2 4	5957 3 513 9		Y	466	468 0		16
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		8065 X	8065	-0-	-0-	245	1	7038	3	Y	710	714	0	17
						1	4	781	9					
06		8120 X	8120	-0-	-0-	269	1	7095	3	Y	665	661	0	21
						24	4	732	9					
07		8370 X	7842	-0-	-528	281	1	6810	3	Y	683	683	0	21
						751	9							
08		8370 X	7702	-0-	-668	264	1	6699	3	Y	671	671	0	21
						1	4	738	9					
09		8100 X	7426	-0-	-674	264	1	6499	3	Y	601	606	0	16
						2	4	661	9					
10		8370 X	NO RPT	-0-	-8370					Y	NO RPT			16

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679														

05		4650 X	1018	-0-	-3632	103	1	899	2	3	Y	817	815	0
						14	4	899	9					53
06		4500 X	4409	-0-	-91	66	1	3563	3	Y	688	709	0	32
						23	4	757	9					
07		5394 X	5016	-0-	-378	60	1	3809	3	Y	1033	1008	0	44
						11	4	1136	9				13	1
08		5487 X	4963	-0-	-524	62	1	3948	3	Y	856	860	0	40
						11	4	942	9					
09		5310 X	5141	-0-	-169	72	1	4101	3	Y	860	848	0	52
						22	4	946	9					
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022					Y	NO RPT			52

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706														

05		2945 X	973	-0-	-1972	84	1	876	1	3	Y	796	794	0
						12	4	876	9					56
06		3923 X	3923	-0-	-0-	55	1	2935	3	Y	831	849	0	38
						19	4	914	9					
07		3398 X	3398	-0-	-0-	40	1	2489	3	Y	784	771	0	40
						7	4	862	9				11	1
08		3441 X	3441	-0-	-0-	45	1	2796	3	Y	539	545	0	34
						7	4	593	9					
*09		3559 X	3559	-0-	-0-	50	1	2839	3	Y	595	587	0	42
						15	4	655	9					
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286					Y	NO RPT			42

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040														

05		9424 X	2006	-0-	-7418	175	1	1805	2	3	Y	1641	1631	0
						24	4	1805	9					111
06		9120 X	8364	-0-	-756	120	1	6413	3	Y	1627	1663	0	75
						41	4	1790	9					
07		7301 X	7301	-0-	-0-	88	1	5508	3	Y	1536	1509	0	81
						15	4	1690	9				21	1
08		8098 X	8098	-0-	-0-	102	1	6512	3	Y	1333	1339	0	75
						18	4	1466	9					
*09		7951 X	7951	-0-	-0-	111	1	6331	3	Y	1341	1323	0	93
						34	4	1475	9					
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130					Y	NO RPT			93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		9269 X	9269	-0-	-0-	207	1	8074	3	Y	892	866	0			69
						7	4	981	9							
06		9545 X	9545	-0-	-0-	225	1	8401	3	Y	825	840	0			54
						11	4	908	9							
07		8463 X	6312	-0-	-2151	131	1	5120	3	Y	962	967	0			49
						3	4	1058	9							
08		8463 X	8302	-0-	-161	193	1	7220	3	Y	805	819	0			35
						3	4	886	9							
09		8190 X	8131	-0-	-59	201	1	7060	3	Y	784	779	0			40
						8	4	862	9							
10		8463 X	NO RPT	-0-	-8463					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183																

05		5952 X	5581	-0-	-371	130	1	5077	3	Y	336	326	0			26
						4	4	370	9							
06		5810 X	5810	-0-	-0-	142	1	5299	3	Y	329	335	0			20
						7	4	362	9							
07		5487 X	3703	-0-	-1784	83	1	3201	3	Y	380	381	0			19
						1	4	418	9							
08		5487 X	5087	-0-	-400	125	1	4639	3	Y	293	299	0			13
						1	4	322	9							
09		5310 X	4774	-0-	-536	125	1	4351	3	Y	267	266	0			14
						4	4	294	9							
10		5487 X	NO RPT	-0-	-5487					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522																

05		5208 X	1271	-0-	-3937	112	1	2	3	Y	1038	1033	0			69
						15	4	1142	9							
06		4860 X	4388	-0-	-472	63	1	3408	3	Y	814	841	0			42
						22	4	895	9							
07		4111 X	4111	-0-	-0-	48	1	2995	3	Y	964	944	0	14	1	48
						8	4	1060	9							
08		4389 X	4389	-0-	-0-	54	1	3404	3	Y	838	842	0			44
						9	4	922	9							
*09		4888 X	4888	-0-	-0-	67	1	3815	3	Y	896	883	0			57
						20	4	986	9							
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092					Y	NO RPT					57

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724																

05		1953 X	1422	-0-	-531	179	1	984	3	Y	230	202	0			55
						6	4	253	9							
06		1511 X	1511	-0-	-0-	224	1	1077	3	Y	191	214	0			32
						210	9									
07		1500 N	1500	-0-	-0-	241	1	1080	3	Y	159	162	0			29
						4	4	175	9							
08		1517 N	1517	-0-	-0-	217	1	1078	3	Y	201	194	0			36
						1	4	221	9							
*09		1719 N	1719	-0-	-0-	229	1	1299	3	Y	173	183	0			26
						1	4	190	9							
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3627 X	2504	-0-	-1123	-0-	344	1	1886	3	Y	239	222	0		59	
						11	4	263	9							
06	3510 X	2950	-0-	-560	-0-	457	1	2207	3	Y	259	279	0		39	
						1	4	285	9							
07	2759 X	2746	-0-	-13	-0-	463	1	2070	3	Y	187	192	0		34	
						7	4	206	9							
08	2759 X	2678	-0-	-81	-0-	412	1	2046	3	Y	198	197	0		35	
						2	4	218	9							
*09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	463	1	2623	3	Y	234	236	0		33	
						2	4	257	9							
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT				33	

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445															
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	441	1	2417	3	Y	236	221	0		59
						14	4	260	9						
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	394	1	1901	3	Y	257	277	0		39
						1	4	283	9						
07	3565 X	3461	-0-	-104	-0-	564	1	2515	3	Y	340	323	0		56
						8	4	374	9						
08	3968 X	2474	-0-	-1494	-0-	376	1	1869	3	Y	206	222	0		40
						2	4	227	9						
09	3840 X	1604	-0-	-2236	-0-	217	1	1233	3	Y	139	158	0		21
						1	4	153	9						
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372															
05	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	180	1	7062	3	Y	597	580	0		46
						7	4	657	9						
06	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	186	1	6941	3	Y	536	546	0		36
						9	4	590	9						
07	7409 X	5021	-0-	-2388	-0-	109	1	4227	3	Y	621	624	0		33
						2	4	683	9						
08	7409 X	6961	-0-	-448	-0-	166	1	6193	3	Y	545	553	0		25
						2	4	600	9						
09	7170 X	6914	-0-	-256	-0-	175	1	6150	3	Y	529	526	0		28
						7	4	582	9						
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT				28

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271															
05	8029 X	7481	-0-	-548	-0-	164	1	6419	3	Y	811	788	0		61
						6	4	892	9						
06	7770 X	5538	-0-	-2232	-0-	128	1	4786	3	Y	562	578	0		45
						6	4	618	9						
07	5828 X	4793	-0-	-1035	-0-	97	1	3739	3	Y	869	871	0		43
						1	4	956	9						
08	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	160	1	5979	3	Y	794	805	0		32
						2	4	873	9						
*09	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	169	1	5947	3	Y	750	746	0		36
						7	4	825	9						
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	157 1	6153 3	Y	540	526 0		44
							6 4	594 9					
06		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	162 1	6055 3	Y	490	500 0		34
							8 4	539 9					
07		6665 X	3406	-0-	-3259	-0-	74 1	2867 3	Y	422	428 0		28
							1 4	464 9					
08		6665 X	6131	-0-	-534	-0-	147 1	5469 3	Y	466	472 0		22
							2 4	513 9					
09		6450 X	5792	-0-	-658	-0-	150 1	5217 3	Y	382	381 0		23
							5 4	420 9					
10		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888													
05		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	145 1	5654 3	Y	459	446 0		36
							5 4	505 9					
06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	147 1	5533 3	Y	421	428 0		29
							8 4	463 9					
07		5518 X	4263	-0-	-1255	-0-	94 1	3612 3	Y	505	507 0		27
							1 4	556 9					
08		5518 X	5436	-0-	-82	-0-	131 1	4856 3	Y	407	414 0		20
							1 4	448 9					
09		5340 X	5302	-0-	-38	-0-	135 1	4705 3	Y	416	413 0		23
							4 4	458 9					
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726													
05		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	224 1	8757 3	Y	762	741 0		61
							8 4	838 9					
06		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	229 1	8559 3	Y	704	716 0		49
							11 4	774 9					
07		8060 X	6156	-0-	-1904	-0-	132 1	5155 3	Y	787	792 0		44
							3 4	866 9					
08		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	203 1	7564 3	Y	703	713 0		34
							3 4	773 9					
*09		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	219 1	7672 3	Y	701	697 0		38
							8 4	771 9					
10		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825													
05		4867 X	4792	-0-	-75	-0-	111 1	4323 3	Y	323	313 0		26
							3 4	355 9					
06		4710 X	4697	-0-	-13	-0-	115 1	4252 3	Y	295	300 0		21
							5 4	325 9					
07		4557 X	3295	-0-	-1262	-0-	73 1	2819 3	Y	365	366 0		20
							1 4	402 9					
08		4557 X	4244	-0-	-313	-0-	103 1	3831 3	Y	281	286 0		15
							1 4	309 9					
09		4410 X	4116	-0-	-294	-0-	107 1	3722 3	Y	258	256 0		17
							3 4	284 9					
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		8525 X	8355	-0-	-170	-0-	188 1	7362 3	Y	725	704 0		54
							7 4	798 9					
06		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	198 1	7411 3	Y	613	626 0		41
							10 4	674 9					
07		8339 X	5918	-0-	-2421	-0-	128 1	4943 3	Y	768	772 0		37
							2 4	845 9					
08		8339 X	7661	-0-	-678	-0-	181 1	6746 3	Y	665	675 0		27
							2 4	732 9					
*09		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	219 1	7651 3	Y	659	655 0		31
							8 4	725 9					
10		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													

05		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	144 1	5625 3	Y	427	415 0		33
							5 4	470 9					
06		5940 X	4173	-0-	-1767	-0-	102 1	3779 3	Y	262	271 0		24
							4 4	288 9					
07		5518 X	4191	-0-	-1327	-0-	92 1	3561 3	Y	488	488 0		24
							1 4	537 9					
08		5518 X	5475	-0-	-43	-0-	133 1	4916 3	Y	386	393 0		17
							1 4	425 9					
09		5340 X	5307	-0-	-33	-0-	137 1	4748 3	Y	380	378 0		19
							4 4	418 9					
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441													

05		7347 X	4984	-0-	-2363	-0-	263 1	3888 3	Y	751	758 0		37
							7 4	826 9					
06		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	304 1	4056 3	Y	655	657 0		35
							12 4	721 9					
07		115307 X	115307	-0-	-0-	-0-	7732 1	91247 3	Y	14733	13402 0	591 1	775
							122 4	16206 9					
08		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	474 1	5141 3	Y	1202	1875 0		102
							3 4	1322 9					
*09		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	324 1	4230 3	Y	986	1043 0		45
							37 4	1085 9					
10		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT			45

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													

05		2883 X	2081	-0-	-802	-0-	247 1	1496 3	Y	307	312 0		39
							338 9						
06		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	258 1	1551 3	Y	307	306 0		40
							338 9						
07		2325 X	1859	-0-	-466	-0-	237 1	1328 3	Y	267	270 0		37
							294 9						
08		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	321 1	1717 3	Y	348	332 0		53
							383 9						
*09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	285 1	1609 3	Y	272	281 0		44
							299 9						
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
LA BANDERA RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 277782		COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	295	292	12
							2	4				
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	273	271	14
							20	4				
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	226	227	13
							249	9				
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	380	377	16
							4	4				
*09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	410	371	55
							3	4				
10		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		55

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 126H		RRCID -> 277784		COMPL. DATE 06/22/2017			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073		
05		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	160	1	N	310	314	17
							341	9				
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	163	1	N	402	399	20
							15	4				
07		5022 X	4727	-0-	-295	-0-	171	1	N	380	381	19
							418	9				
08		5022 X	4792	-0-	-230	-0-	166	1	N	402	402	19
							442	9				
09		4860 X	4491	-0-	-369	-0-	158	1	N	398	400	17
							1	4				
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 104H		RRCID -> 277785		COMPL. DATE 06/11/2017			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249		
05		9889 X	8857	-0-	-1032	-0-	269	1	Y	781	786	22
							1	4				
06		9570 X	8266	-0-	-1304	-0-	274	1	Y	685	681	26
							24	4				
07		8649 X	8187	-0-	-462	-0-	296	1	Y	644	644	26
							708	9				
08		8649 X	8334	-0-	-315	-0-	289	1	Y	659	659	26
							1	4				
09		8370 X	8256	-0-	-114	-0-	294	1	Y	658	663	21
							2	4				
10		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 111H		RRCID -> 277822		COMPL. DATE 06/25/2017			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236		
05		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	242	1	Y	625	629	16
							1	4				
06		7380 X	7196	-0-	-184	-0-	240	1	Y	549	545	20
							21	4				
07		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	286	1	Y	520	520	20
							572	9				
08		7099 X	6383	-0-	-716	-0-	223	1	Y	483	483	20
							531	9				
09		6870 X	6726	-0-	-144	-0-	240	1	Y	512	515	17
							2	4				
10		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		3751 X	3584	-0-	-167	-0-	104	1	2959	3	Y	474	478	0	15
							521	9							
06		3630 X	2509	-0-	-1121	-0-	79	1	2085	3	Y	307	306	0	16
							7	4	338	9					
07		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
08		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	162	1	4079	3	Y	454	448	0	6
							499	9							
09		3810 X	2796	-0-	-1014	-0-	95	1	2359	3	Y	310	311	0	5
							1	4	341	9					
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322															

05		5611 X	3572	-0-	-2039	-0-	109	1	3126	3	Y	306	308	0	11
							337	9							
06		4710 X	3475	-0-	-1235	-0-	116	1	3054	3	Y	268	266	0	13
							10	4	295	9					
07		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	254	1	6173	3	Y	383	382	0	14
							421	9							
08		3751 X	1817	-0-	-1934	-0-	63	1	1598	3	Y	142	145	0	11
							156	9							
09		3480 X	2159	-0-	-1321	-0-	75	1	1870	3	Y	194	195	0	10
							1	4	213	9					
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			10

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344															

05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	606	1	3323	3	Y	397	365	0	101
							20	4	437	9					
06		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	381	1	1842	3	Y	223	280	0	44
							1	4	245	9					
07		5704 X	1635	-0-	-4069	-0-	257	1	1148	3	Y	205	208	0	41
							4	4	226	9					
08		4371 X	1914	-0-	-2457	-0-	270	1	1343	3	Y	272	262	0	51
							2	4	299	9					
09		4230 X	3881	-0-	-349	-0-	489	1	2773	3	Y	561	534	0	78
							2	4	617	9					
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			78

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606															

05		7223 X	5898	-0-	-1325	-0-	824	1	4517	3	Y	482	448	0	116
							27	4	530	9					
06		6990 X	6036	-0-	-954	-0-	951	1	4590	3	Y	448	497	0	67
							2	4	493	9					
07		6448 X	5542	-0-	-906	-0-	932	1	4161	3	Y	395	396	0	66
							14	4	435	9					
08		6386 X	5326	-0-	-1060	-0-	814	1	4046	3	Y	419	414	0	71
							5	4	461	9					
09		6030 X	2146	-0-	-3884	-0-	294	1	1667	3	Y	167	211	0	27
							1	4	184	9					
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
DIAMOND H STATE			WELL #: 12H		RRCID -> 277840			COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	55 1	812 3	246 9	224	Y	224	0			7
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	100 1	1279 3	231 9	210	Y	209	0	3 1		5
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	115 1	1477 3	538 9	489	Y	487	0			7
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	78 1	1044 3	221 9	201	Y	198	0			10
*09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	84 1	1227 3	294 9	267	Y	269	0			8
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				8

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 277859			COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598				

05	2108 X	1892	-0-	-216	-0-	264 1	1451 3	168 9	153	Y	142	0			37
06	2040 X	1299	-0-	-741	-0-	204 1	982 3	113 9	103	Y	123	0			17
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	338 1	1510 3	5 4	161	Y	152	0			26
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	327 1	1626 3	2 4	206	Y	197	0			35
*09	3000 N	3818	-0-	818	818	535 1	3034 3	3 4	224	Y	228	0			31
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT				31

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 277860			COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581				

05	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	202 1	1106 3	6 4	136	Y	133	0			34
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	245 1	1181 3	160 9	145	Y	158	0			21
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	147 1	656 3	2 4	96	Y	100	0			17
08	1457 N	1091	-0-	-366	-0-	156 1	773 3	1 4	146	Y	139	0			24
09	1590 N	1278	-0-	-312	-0-	171 1	968 3	1 4	125	Y	131	0			18
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				18

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 277861			COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437				

05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	110 1	606 3	4 4	164	Y	159	0			37
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	110 1	530 3	162 9	147	Y	166	0			18
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	114 1	509 3	2 4	138	Y	138	0			18
08	899 N	684	-0-	-215	-0-	87 1	432 3	165 9	150	Y	147	0			21
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	119 1	676 3	1 4	226	Y	221	0			26
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		2356 X	2162	-0-	-194	-0-	295 1	1619 3	Y	216	199 0		54
							10 4	238 9					
06		2280 X	2246	-0-	-34	-0-	353 1	1707 3	Y	168	194 0		28
							1 4	185 9					
07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	390 1	1744 3	Y	120	125 0		23
							6 4	132 9					
08		2170 N	2167	-0-	-3	-0-	335 1	1664 3	Y	151	147 0		27
							2 4	166 9					
09		2250 N	1908	-0-	-342	-0-	261 1	1478 3	Y	153	157 0		23
							1 4	168 9					
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129													

05		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	110 1	3139 3	Y	336	340 0		13
							370 9						
06		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	121 1	3198 3	Y	291	289 0		15
							11 4	320 9					
07		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	189 1	4588 3	Y	371	371 0		15
							408 9						
08		3689 X	3237	-0-	-452	-0-	112 1	2836 3	Y	263	263 0		15
							289 9						
09		3570 X	3273	-0-	-297	-0-	117 1	2878 3	Y	252	254 0		13
							1 4	277 9					
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			13

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496													

05		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	170 1	2314 3	Y	179	180 0		3
							197 9						
06		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	155 1	2334 3	Y	204	204 0		3
							224 9						
07		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	152 1	2073 3	Y	163	142 0	16 1	8
							179 9						
08		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	165 1	1970 3	Y	164	168 0		4
							180 9						
*09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	149 1	1836 3	Y	212	211 0		5
							233 9						
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			5

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173													

05		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	292 1	3964 3	Y	636	637 0		22
							700 9						
06		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	248 1	3735 3	Y	652	653 0		21
							717 9						
07		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	251 1	3427 3	Y	669	582 0	66 1	42
							736 9						
08		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	252 1	3005 3	Y	491	508 0		25
							540 9						
*09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	253 1	3117 3	Y	606	602 0		29
							667 9						
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	236	1	3202	3	Y	635	639	0	27
							699	9							
06		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	210	1	3166	3	Y	689	690	0	26
							758	9							
07		3410 X	2576	-0-	-834	-0-	143	1	1961	3	Y	429	378	0	35
							472	9					42	1	
08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	219	1	2609	3	Y	562	572	0	25
							618	9							
09		3300 X	1934	-0-	-1366	-0-	119	1	1460	3	Y	323	326	0	22
							355	9							
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			22

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164															
05		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	369	1	5011	3	Y	1260	1259	0	42
							1386	9							
06		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	288	1	4342	3	Y	1060	1065	0	37
							1166	9							
07		5115 X	5009	-0-	-106	-0-	261	1	3569	3	Y	1072	933	0	71
							1179	9					105	1	
08		5115 X	4952	-0-	-163	-0-	303	1	3613	3	Y	942	967	0	46
							1036	9							
09		4950 X	4945	-0-	-5	-0-	299	1	3681	3	Y	877	876	0	47
							965	9							
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136															
05		6076 X	4899	-0-	-1177	-0-	146	1	4173	3	Y	527	532	0	23
							580	9							
06		5880 X	4518	-0-	-1362	-0-	148	1	3906	3	Y	410	407	0	26
							13	4	451	9					
07		5239 X	4551	-0-	-688	-0-	162	1	3927	3	Y	420	421	0	25
							462	9							
08		5239 X	4505	-0-	-734	-0-	155	1	3900	3	Y	409	409	0	25
							450	9							
09		4740 X	4198	-0-	-542	-0-	148	1	3640	3	Y	372	376	0	21
							1	4	409	9					
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2796					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		T. A.	10172	-0-	10172	35730	317 1	9073 3	Y	710	714	0			14
							1 4	781 9							
06		46193 X	10463	-0-	-35730	-0-	356 1	9394 3	Y	619	615	0			18
							32 4	681 9							
07		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	404 1	9813 3	Y	628	626	0			20
							691 9								
08		10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	388 1	9805 3	Y	562	563	0			19
							1 4	618 9							
*09		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	369 1	9113 3	Y	724	726	0			17
							3 4	796 9							
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267															

05		T. A.	3023	-0-	3023	24191	98 1	2790 3	Y	123	124	0			3
							135 9								
06		27610 X	3419	-0-	-24191	-0-	119 1	3160 3	Y	117	117	0			3
							11 4	129 9							
07		4278 X	3296	-0-	-982	-0-	126 1	3047 3	Y	112	112	0			3
							123 9								
08		4278 X	3126	-0-	-1152	-0-	117 1	2944 3	Y	59	59	0			3
							65 9								
09		3510 X	3487	-0-	-23	-0-	129 1	3180 3	Y	161	161	0			3
							1 4	177 9							
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063															

05		4309 X	1538	-0-	-2771	-0-	48 1	1363 3	Y	115	119	0			10
							127 9								
06		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	280 1	7379 3	Y	414	409	0			15
							25 4	455 9							
07		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	224 1	5427 3	Y	288	289	0			14
							317 9								
08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	160 1	4042 3	Y	305	305	0			14
							336 9								
09		4080 X	3685	-0-	-395	-0-	133 1	3281 3	Y	245	248	0			11
							1 4	270 9							
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708															

05		5673 X	5553	-0-	-120	-0-	159 1	4543 3	Y	774	781	0			23
							851 9								
06		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	212 1	5597 3	Y	830	824	0			29
							19 4	913 9							
07		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	299 1	7251 3	Y	1054	1050	0			33
							1159 9								
08		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	468 1	11836 3	Y	1230	1228	0			35
							1 4	1353 9							
*09		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	280 1	6909 3	Y	902	909	0			28
							2 4	992 9							
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	240 1	3817 3	Y	494	459 0	27 1	65
						543 9						
06	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	3958 3	523 9	Y	475	501 0		39
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3599 3	444 9	Y	404	395 0		48
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3059 3	438 9	Y	398	396 0	10 1	40
*09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2386 3	309 9	Y	281	283 0		38
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

05	2666 X	2283	-0-	-383	-0-	69 1	1966 3	Y	225	227 0		8
						248 9						
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	87 1	2293 3	Y	216	215 0		9
						8 4	238 9					
07	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	88 1	2131 3	Y	217	217 0		9
						239 9						
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	82 1	2076 3	Y	225	225 0		9
						248 9						
09	2400 N	1914	-0-	-486	-0-	67 1	1652 3	Y	176	179 0		6
						1 4	194 9					
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			6

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	333 1	4521 3	Y	651	653 0		32
						716 9						
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	293 1	4421 3	Y	645	647 0		30
						710 9						
07	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	282 1	3850 3	Y	591	515 0	58 1	48
						650 9						
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	312 1	3720 3	Y	489	506 0		31
						538 9						
*09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	302 1	3711 3	Y	536	534 0		33
						590 9						
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	386 1	5498 3	Y	488	492 0		7
						2 4	537 9					
06	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	384 1	6025 3	Y	444	444 0		7
						21 4	488 9					
07	5983 X	5829	-0-	-154	-0-	339 1	4975 3	Y	458	443 0	15 1	7
						11 4	504 9					
08	6417 X	5836	-0-	-581	-0-	328 1	4842 3	Y	605	604 0		8
						666 9						
09	6930 X	5102	-0-	-1828	-0-	320 1	4272 3	Y	463	465 0		6
						1 4	509 9					
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6293 X	2505	-0-	-3788	-0-	48 1	1955 3	Y	456	462 0		10
							502 9						
06		5220 X	2791	-0-	-2429	-0-	59 1	2550 3	Y	165	171 0		4
							182 9						
07		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	97 1	3946 3	Y	465	448 0		21
							512 9						
08		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	98 1	3830 3	Y	447	455 0		13
							1 4	492 9					
*09		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	116 1	4016 3	Y	455	458 0		10
							501 9						
10		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993													

05		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	223 1	6381 3	Y	254	256 0		10
							279 9						
06		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	235 1	6216 3	Y	326	324 0		12
							21 4	359 9					
07		6820 X	6786	-0-	-34	-0-	256 1	6205 3	Y	295	295 0		12
							325 9						
08		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	249 1	6300 3	Y	307	306 0		13
							1 4	338 9					
09		6600 X	6460	-0-	-140	-0-	239 1	5905 3	Y	285	287 0		11
							2 4	314 9					
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512													

05		10478 X	9435	-0-	-1043	-0-	521 1	7709 3	Y	1083	1080 0		54
							14 4	1191 9					
06		10140 X	9928	-0-	-212	-0-	607 1	8106 3	Y	1083	1077 0		60
							24 4	1191 9					
07		10199 X	1931	-0-	-8268	-0-	136 1	1605 3	Y	171	207 0	9 1	15
							2 4	188 9					
08		10199 X	8828	-0-	-1371	-0-	671 1	7283 3	Y	791	762 0		44
							4 4	870 9					
09		9870 X	7866	-0-	-2004	-0-	509 1	6637 3	Y	602	618 0		28
							58 4	662 9					
10		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													

05		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	355 1	5248 3	Y	668	670 0		30
							10 4	735 9					
06		5820 X	5208	-0-	-612	-0-	331 1	4424 3	Y	400	411 0		19
							13 4	440 9					
07		6107 X	1092	-0-	-5015	-0-	79 1	934 3	Y	71	84 0	4 1	2
							1 4	78 9					
08		6107 X	5297	-0-	-810	-0-	405 1	4384 3	Y	460	441 0		21
							2 4	506 9					
*09		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	447 1	5834 3	Y	334	343 0		12
							51 4	367 9					
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 97H		RRCID -> 278041		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7855 - 13687		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	311 1	10058 3	Y	965	942 0		35
							9 4	1062 9					
06		10740 X	10204	-0-	-536	-0-	301 1	8935 3	Y	855	862 0	17 1	11
							27 4	941 9					
07		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	265 1	9786 3	Y	782	771 0	5 1	17
							4 4	860 9					
08		10168 X	9478	-0-	-690	-0-	263 1	8414 3	Y	724	725 0		16
							5 4	796 9					
09		9840 X	9430	-0-	-410	-0-	257 1	8282 3	Y	805	805 0		16
							5 4	886 9					
10		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 128H		RRCID -> 278042		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 7724 - 13862		
05		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	455 1	6720 3	Y	1224	1206 0		54
							12 4	1346 9					
06		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	543 1	7261 3	Y	1270	1261 0		63
							22 4	1397 9					
07		6975 X	1758	-0-	-5217	-0-	116 1	1373 3	Y	243	281 0	12 1	13
							2 4	267 9					
08		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	542 1	5879 3	Y	1436	1379 0		70
							3 4	1580 9					
*09		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	409 1	5345 3	Y	1487	1500 0		57
							47 4	1636 9					
10		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 278046		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 7480 - 13927		
05		5332 X	1679	-0-	-3653	-0-	143 1	2 3	Y	1376	1376 0		87
							20 4	1514 9					
06		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	104 1	5531 3	Y	994	1030 0		51
							35 4	1093 9					
07		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	78 1	4858 3	Y	709	701 0	14 1	45
							13 4	780 9					
08		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	92 1	5840 3	Y	915	912 0		48
							16 4	1007 9					
*09		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	113 1	6418 3	Y	947	934 0		61
							34 4	1042 9					
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			61

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #: 3H		RRCID -> 278047		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7494 - 15266		
05		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			Y	-0-	18 0		-0-
06		6030 X	670	-0-	-5360	-0-	10 1	567 3	Y	81	79 0		2
							4 4	89 9					
07		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	72 1	4508 3	Y	2312	2230 0	11 1	73
							12 4	2543 9					
08		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	70 1	4516 3	Y	1097	1122 0		48
							13 4	1207 9					
*09		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	103 1	5824 3	Y	1283	1259 0		72
							31 4	1411 9					
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT			72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		6169 X	76	-0-	-6093	-0-	36 1	5 4	Y	32	34	0	11	
06		5970 X	2981	-0-	-2989	-0-	35 9	2774 3	Y	125	126	0	10	
07		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	18 4	138 9						
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	27 1	1715 3	Y	132	129	0	3 1	
*09		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	5 4	145 9					10	
10		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	34 1	1932 3	Y	-0-	1	0	9	
							10 4	234 9			207	0	15	
									Y	NO RPT			15	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
05		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-	23	0	-0-	
06		6210 X	794	-0-	-5416	-0-	12 1	645 3	Y	121	120	0	1	
07		814 X	814	-0-	-0-	-0-	4 4	133 9						
08		93 X	50	-0-	-43	-0-	12 1	761 3	Y	35	35	0	1 1	
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	2 4	39 9					-0-	
10		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 1	41 3	Y	7	7	0	-0-	
							8 9						-0-	
									Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
05		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	557 1	8241 3	Y	1209	1230	0	58	
06		9360 X	8523	-0-	-837	-0-	15 4	1330 9						
07		9331 X	1099	-0-	-8232	-0-	524 1	7000 3	Y	889	900	0	47	
08		9331 X	4613	-0-	-4718	-0-	21 4	978 9						
*09		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	76 1	894 3	Y	116	149	0	7 1	
10		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-	1 4	128 9					7	
							329 1	3571 3	Y	646	621	0	32	
							2 4	711 9						
							542 1	7077 3	Y	1426	1402	0	56	
							62 4	1569 9						
									Y	NO RPT			56	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
05		3100 N	2877	-0-	-223	1089	138 1	2049 3	Y	624	627	0	28	
06		3000 N	2845	-0-	-155	934	4 4	686 9						
07		2852 X	634	-0-	-2218	-0-	163 1	2167 3	Y	463	468	0	23	
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	6 4	509 9						
*09		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	41 1	484 3	Y	98	112	0	5 1	
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	1 4	108 9					4	
							208 1	2249 3	Y	589	565	0	28	
							1 4	648 9						
							155 1	2020 3	Y	547	554	0	21	
							18 4	602 9						
									Y	NO RPT			21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		7812 X	26	-0-	-7786	-0-	18	1	2	4	Y	5	10	0			29
							6	9									
06		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07		1364 X	357	-0-	-1007	-0-	5	1	330	3	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
08		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	36	1	2256	3	Y	40	40	0			-0-
							6	4	44	9							
09		1320 X	898	-0-	-422	-0-	14	1	777	3	Y	94	92	0			2
							4	4	103	9							
10		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599																	

05		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	59	0			-0-
06		7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08		790 X	790	-0-	-0-	-0-	9	1	618	3	Y	146	143	0			3
							2	4	161	9							
*09		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	18	1	1053	3	Y	254	247	0			10
							6	4	279	9							
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342																	

05		7843 X	7561	-0-	-282	-0-	232	1	6622	3	Y	643	647	0			18
							707	9									
06		7590 X	7480	-0-	-110	-0-	246	1	6485	3	Y	661	656	0			23
							22	4	727	9							
07		7874 X	7377	-0-	-497	-0-	264	1	6407	3	Y	642	642	0			23
							706	9									
08		7750 X	7484	-0-	-266	-0-	258	1	6525	3	Y	636	636	0			23
							1	4	700	9							
09		7470 X	7329	-0-	-141	-0-	262	1	6468	3	Y	543	547	0			19
							2	4	597	9							
10		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614																	

05		2356 X	2235	-0-	-121	-0-	59	1	1907	3	N	243	237	0			7
							2	4	267	9							
06		2280 X	2190	-0-	-90	-0-	62	1	1862	3	N	236	237	0	5	1	1
							6	4	260	9							
07		2387 X	2183	-0-	-204	-0-	49	1	1807	3	N	296	290	0	2	1	5
							1	4	326	9							
08		2387 X	1918	-0-	-469	-0-	50	1	1584	3	N	257	258	0			4
							1	4	283	9							
09		2310 X	1786	-0-	-524	-0-	47	1	1528	3	N	191	193	0			2
							1	4	210	9							
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		7781 X	1075	-0-	-6706	-0-	103 1	1 3		Y	870	866 0		51
							14 4	957 9						
06		7530 X	5698	-0-	-1832	-0-	87 1	4682 3		Y	817	836 0		32
							30 4	899 9						
07		5456 X	4753	-0-	-703	-0-	63 1	3933 3		Y	678	668 0	10 1	32
							11 4	746 9						
08		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	88 1	5544 3		Y	1150	1142 0		40
							15 4	1265 9						
*09		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	107 1	6072 3		Y	1078	1061 0		57
							32 4	1186 9						
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				Y	NO RPT			57

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														

05		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	137 1	5594 3		N	1317	1339 0		30
							1449 9							
06		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	117 1	5059 3		N	643	656 0		17
							707 9							
07		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	132 1	5373 3		N	575	565 0		27
							633 9							
08		6851 X	5810	-0-	-1041	-0-	130 1	5053 3		N	569	579 0		17
							1 4	626 9						
09		6630 X	5264	-0-	-1366	-0-	133 1	4597 3		N	485	491 0		11
							534 9							
10		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				N	NO RPT			11

FOGHT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														

05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	422 1	2393 3		Y	195	170 0		48
							12 4	215 9						
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	456 1	2579 3		Y	238	262 0		24
							7 4	262 9						
07		3038 X	2913	-0-	-125	-0-	256 1	2389 3		Y	239	241 0		22
							5 4	263 9						
08		3038 X	3032	-0-	-6	-0-	280 1	2480 3		Y	244	242 0		24
							4 4	268 9						
09		2940 X	2397	-0-	-543	-0-	223 1	1960 3		Y	190	195 0		19
							5 4	209 9						
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														

05		6789 X	6688	-0-	-101	-0-	154 1	6031 3		Y	453	440 0		36
							5 4	498 9						
06		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	171 1	6376 3		Y	425	432 0		29
							8 4	468 9						
07		6324 X	4680	-0-	-1644	-0-	104 1	4037 3		Y	488	491 0		26
							2 4	537 9						
08		6324 X	6002	-0-	-322	-0-	146 1	5411 3		Y	404	411 0		19
							1 4	444 9						
09		6120 X	6012	-0-	-108	-0-	154 1	5414 3		Y	398	396 0		21
							6 4	438 9						
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	115	1	3291	3	Y	246	248 0	4
						271	9						
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	116	1	3049	3	Y	220	219 0	5
						10	4	242	9				
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	149	1	3610	3	Y	243	242 0	6
						267	9						
08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	195	1	4930	3	Y	357	356 0	7
						393	9						
*09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	145	1	3572	3	Y	258	260 0	5
						1	4	284	9				
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

05	5425 X	4683	-0-	-742	-0-	142	1	4046	3	Y	450	453 0	17
						495	9						
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	2 0	15
07	3689 X	1441	-0-	-2248	-0-	51	1	1240	3	Y	136	136 0	15
						150	9						
08	3689 X	1910	-0-	-1779	-0-	63	1	1583	3	Y	240	238 0	17
						264	9						
09	3570 X	2035	-0-	-1535	-0-	68	1	1678	3	Y	262	264 0	15
						1	4	288	9				
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		15

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	257	1	3492	3	N	439	441 0	17
						483	9						
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	225	1	3388	3	N	437	437 0	17
						481	9						
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	217	1	2961	3	N	420	366 0	41 1
						462	9						
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	241	1	2876	3	N	354	364 0	20
						389	9						
*09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	228	1	2799	3	N	372	370 0	22
						409	9						
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		22

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

05	6138 X	5919	-0-	-219	-0-	338	1	4598	3	N	894	899 0	40
						983	9						
06	5940 X	5786	-0-	-154	-0-	293	1	4418	3	N	977	977 0	40
						1075	9						
07	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	269	1	3683	3	N	987	859 0	97 1
						1086	9						
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	303	1	3605	3	N	983	1005 0	49
						1081	9						
*09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	262	1	3224	3	N	772	773 0	48
						849	9						
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT		48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		4404 X	4404	-0-	-0-	269 1		432	435 0		14		
						475 9							
06		4602 X	4602	-0-	-0-	251 1		515	514 0		15		
						567 9							
07		4216 X	4216	-0-	-0-	248 1		531	461 0	52 1	33		
						584 9							
08		4149 X	4149	-0-	-0-	282 1		466	478 0		21		
						513 9							
*09		3890 X	3890	-0-	-0-	257 1		431	431 0		21		
						474 9							
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224			N	NO RPT		21		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091													
05		9362 X	8829	-0-	-533	242 1		678	662 0		29		
						7 4							
06		9060 X	8106	-0-	-954	241 1		632	636 0	13 1	12		
						22 4							
07		9243 X	9243	-0-	-0-	223 1		708	695 0	5 1	20		
						3 4							
08		8929 X	8929	-0-	-0-	247 1		730	729 0		21		
						4 4							
*09		7744 X	7744	-0-	-0-	209 1		711	713 0		19		
						4 4							
10		7254 X	NO RPT	-0-	-7254			Y	NO RPT		19		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512													
05		6451 X	6451	-0-	-0-	185 1		268	262 0		16		
						5 4							
06		6240 X	2486	-0-	-3754	77 1		106	113 0	2 1	7		
						7 4							
07		6789 X	5516	-0-	-1273	139 1		210	205 0	1 1	11		
						2 4							
08		6789 X	5632	-0-	-1157	163 1		236	235 0		12		
						3 4							
09		6570 X	5546	-0-	-1024	158 1		267	266 0		13		
						3 4							
10		6448 X	NO RPT	-0-	-6448			Y	NO RPT		13		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233													
05		5237 X	5237	-0-	-0-	147 1		296	289 0		7		
						4 4							
06		5350 X	5350	-0-	-0-	164 1		283	284 0	6 1	-0-		
						15 4							
07		5510 X	5510	-0-	-0-	138 1		258	254 0	2 1	2		
						2 4							
08		5056 X	5056	-0-	-0-	145 1		243	243 0		2		
						3 4							
*09		4661 X	4661	-0-	-0-	130 1		282	282 0		2		
						3 4							
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061			Y	NO RPT		2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 92H		RRCID -> 278232		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	7967 X	3534	-0-	-4433	-0-	93 1 3 4	3031 3 407 9	Y	370	362 0	15
06	7710 X	2926	-0-	-4784	-0-	82 1 7 4	2427 3 410 9	Y	373	374 0	7 1
07	7068 X	3478	-0-	-3590	-0-	77 1 1 4	2837 3 563 9	Y	512	501 0	3 1
08	7068 X	3788	-0-	-3280	-0-	98 1 2 4	3126 3 562 9	Y	511	510 0	16
09	3840 X	2907	-0-	-933	-0-	75 1 2 4	2448 3 382 9	Y	347	352 0	11
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		11
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 135H		RRCID -> 278279		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450			
05	3782 X	3641	-0-	-141	-0-	107 1 469 9	3065 3	Y	426	427 0	13
06	3660 X	2324	-0-	-1336	-0-	75 1 7 4	1985 3 257 9	Y	234	233 0	14
07	4371 X	483	-0-	-3888	-0-	18 1 25 9	440 3	Y	23	25 0	12
08	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-	2 0	10
09	3510 X	3080	-0-	-430	-0-	110 1 1 4	2725 3 244 9	Y	222	223 0	9
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		9
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 278312		COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024			
05	7626 X	7401	-0-	-225	-0-	505 1 1 4	5635 3 1260 9	Y	1145	1145 0	26
06	7380 X	6948	-0-	-432	-0-	472 1 81 4	5362 3 1033 9	Y	939	938 0	27
07	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	460 1 7 4	5487 3 1088 9	Y	989	990 0	26
08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	469 1 11 4	5169 3 1037 9	Y	943	948 0	21
*09	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	417 1 21 4	4514 3 985 9	Y	895	898 0	18
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		18
LA BANDERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 278313		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 278320		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807			
05	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	406 1 1 4	4533 3 1043 9	Y	948	949 0	25
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	365 1 63 4	4151 3 979 9	Y	890	889 0	26
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	334 1 5 4	3988 3 1122 9	Y	1020	1020 0	26
08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	365 1 9 4	4025 3 1137 9	Y	1034	1038 0	22
*09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	334 1 17 4	3613 3 1051 9	Y	955	958 0	19
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		19

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

*04		5700 X	5561	-0-	-139	-0-	325	1	4218	3	Y	925	924 0	25
							1018	9						
05		5890 X	5859	-0-	-31	-0-	400	1	4464	3	Y	904	904 0	20
							1	4	994	9				
06		5700 X	5444	-0-	-256	-0-	365	1	4155	3	Y	783	782 0	21
							63	4	861	9				
07		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	328	1	3914	3	Y	828	828 0	21
							5	4	911	9				
08		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	358	1	3940	3	Y	799	803 0	17
							8	4	879	9				
*09		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	346	1	3749	3	Y	823	825 0	15
							18	4	905	9				
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT		15

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
05		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	565	1	7680	3	N	819	823 0	31
							901	9						
06		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	583	1	8786	3	N	873	873 0	31
							960	9						
07		10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	679	1	9276	3	N	911	793 0	59
							1002	9				90 1		
08		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	795	1	9473	3	N	899	919 0	39
							989	9						
*09		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	731	1	8996	3	N	855	853 0	41
							941	9						
10		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT		41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
05		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	230	1	7441	3	Y	507	495 0	18
							6	4	558	9				
06		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	221	1	6562	3	Y	478	481 0	5
							20	4	526	9			10 1	
07		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	201	1	7443	3	Y	632	620 0	13
							3	4	695	9			4 1	
08		7688 X	7509	-0-	-179	-0-	211	1	6732	3	Y	511	514 0	10
							4	4	562	9				
09		7440 X	6720	-0-	-720	-0-	190	1	6133	3	Y	357	361 0	6
							4	4	393	9				
10		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT		6

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213														
05		4495 X	3594	-0-	-901	-0-	201	1	2729	3	N	604	619 0	32
							664	9						
06		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	294	1	4434	3	N	699	700 0	31
							769	9						
07		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	285	1	3899	3	N	1025	887 0	69
							1128	9					100 1	
08		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	286	1	3402	3	N	1067	1089 0	47
							1174	9						
*09		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	270	1	3325	3	N	1111	1107 0	51
							1222	9						
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT		51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 90H		RRCID -> 278528		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 93H		RRCID -> 278529		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 7465 - 13469				
05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	51	1	1643	3	Y	334	325	0	12
						1	4	367	9					
06	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	52	1	1537	3	Y	275	279	0	6 1 2
						5	4	303	9					
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	46	1	1731	3	Y	300	295	0	2 1 5
						1	4	330	9					
08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	57	1	1832	3	Y	318	317	0	6
						1	4	350	9					
*09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	42	1	1360	3	Y	256	258	0	4
						1	4	282	9					
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID -> 278531		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7511 - 13469				
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	45	1	1450	3	Y	369	360	0	16
						1	4	406	9					
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	3	Y	272	276	0	5 1 7
						4	4	299	9					
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	42	1	1555	3	Y	380	372	0	3 1 12
						1	4	418	9					
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	41	1	1313	3	Y	304	305	0	11
						1	4	334	9					
09	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	31	1	1021	3	Y	159	163	0	7
						1	4	175	9					
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 7957 - 13990				
05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	71	1	7089	3	Y	587	586	0	9
						646	9							
06	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	63	1	6345	3	Y	469	452	0	20 1 6
						516	9							
07	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	62	1	6833	3	Y	475	473	0	8
						523	9							
08	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	58	1	6260	3	Y	510	510	0	8
						561	9							
09	6210 X	6090	-0-	-120	-0-	51	1	5576	3	Y	421	422	0	7
						463	9							
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT			7

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	55 1 622 9	5499 3	Y	565 564 0	8
06	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	49 1 553 9	4921 3	Y	503 483 0 21 1	7
07	4867 X	4734	-0-	-133	-0-	39 1 432 9	4263 3	Y	393 392 0	8
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	40 1 534 9	4293 3	Y	485 484 0	9
*09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	39 1 507 9	4293 3	Y	461 460 0	10
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT	10
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 39H		RRCID -> 278595		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315		
05	5580 X	4840	-0-	-740	-0-	58 1 127 9	4655 3	Y	115 112 0	49
06	5010 X	4419	-0-	-591	-0-	43 1 111 9	4265 3	Y	101 114 0	36
07	4805 X	3327	-0-	-1478	-0-	24 1 47 9	3256 3	Y	43 47 0	32
08	4805 X	4555	-0-	-250	-0-	35 1 87 9	4433 3	Y	79 78 0	33
09	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	33 1 120 9	4058 3	Y	109 114 0	28
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT	28
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 42H		RRCID -> 278606		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824		
05	15128 X	11879	-0-	-3249	-0-	143 1 1 4	11420 3	Y	286 282 0	136
06	14640 X	12989	-0-	-1651	-0-	125 1 1 4	12500 3	Y	330 358 0	108
07	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	91 1 191 9	12465 3	Y	174 178 0	104
08	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	94 1 1 4	12107 3	Y	230 234 0	100
09	11790 X	11527	-0-	-263	-0-	89 1 370 9	11068 3	Y	336 350 0	86
10	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT	86
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 43H		RRCID -> 278617		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937		
05	16368 X	15391	-0-	-977	-0-	187 1 2 4	14981 3	Y	201 196 0	92
06	14520 X	14423	-0-	-97	-0-	139 1 2 4	14084 3	Y	180 204 0	68
07	15004 X	14714	-0-	-290	-0-	106 1 109 9	14499 3	Y	99 101 0	66
08	15314 X	14196	-0-	-1118	-0-	107 1 2 4	13949 3	Y	125 128 0	63
09	14820 X	13554	-0-	-1266	-0-	107 1 197 9	13250 3	Y	179 189 0	53
10	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-			Y	NO RPT	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		15004 X	13692	-0-	-1312	-0-	136 1	12728 3	Y	751	749 0		96
							2 4	826 9					
06		13560 X	13066	-0-	-494	-0-	106 1	12234 3	Y	637	654 0		79
							25 4	701 9					
07		14012 X	13378	-0-	-634	-0-	118 1	12413 3	Y	696	695 0		80
							81 4	766 9					
08		14353 X	12606	-0-	-1747	-0-	119 1	12067 3	Y	381	418 0		43
							1 4	419 9					
09		13890 X	13143	-0-	-747	-0-	98 1	12721 3	Y	294	305 0		32
							1 4	323 9					
10		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													
05		7378 X	7270	-0-	-108	-0-	227 1	6481 3	Y	511	515 0		18
							562 9						
06		7140 X	3187	-0-	-3953	-0-	107 1	2843 3	Y	206	206 0		18
							10 4	227 9					
07		7595 X	7341	-0-	-254	-0-	269 1	6522 3	Y	500	498 0		20
							550 9						
08		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	259 1	6567 3	Y	507	507 0		20
							1 4	558 9					
*09		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	258 1	6355 3	Y	488	491 0		17
							2 4	537 9					
10		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271													
05		5828 X	2123	-0-	-3705	-0-	56 1	1606 3	Y	419	422 0		16
							461 9						
06		5190 X	2007	-0-	-3183	-0-	58 1	1536 3	Y	371	368 0		19
							5 4	408 9					
07		3472 X	2274	-0-	-1198	-0-	62 1	1510 3	Y	638	635 0		22
							702 9						
08		2480 X	2319	-0-	-161	-0-	66 1	1655 3	Y	544	545 0		21
							598 9						
*09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	85 1	2096 3	Y	678	680 0		19
							1 4	746 9					
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			19

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													
05		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	210 1	2857 3	Y	510	512 0		16
							561 9						
06		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	191 1	2877 3	Y	470	472 0		14
							517 9						
07		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	188 1	2573 3	Y	470	409 0	47 1	28
							517 9						
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	233 1	2781 3	Y	431	442 0		17
							474 9						
*09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	206 1	2528 3	Y	394	394 0		17
							433 9						
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 278680			COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	3131 X	3110	-0-	-21	-0-	27	1	2653	3	Y	391	391 0
						430	9					5
06	2970 X	2504	-0-	-466	-0-	21	1	2109	3	Y	340	327 0 14 1
						374	9					4
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	20	1	2194	3	Y	229	229 0
						252	9					4
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	20	1	2164	3	Y	225	226 0
						248	9					3
*09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	19	1	2071	3	Y	215	215 0
						237	9					3
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	3

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #: 41H		RRCID -> 278681			COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137	
05	10416 X	9269	-0-	-1147	-0-	113	1	8950	3	Y	187	182 0
						206	9					76
06	9510 X	8575	-0-	-935	-0-	84	1	8325	3	Y	151	174 0
						166	9					53
07	9300 X	8583	-0-	-717	-0-	61	1	8430	3	Y	84	87 0
						92	9					50
08	9300 X	8253	-0-	-1047	-0-	63	1	8067	3	Y	112	114 0
						123	9					48
09	9000 X	8054	-0-	-946	-0-	63	1	7846	3	Y	132	143 0
						145	9					37
10	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT	37

RANCHO ENCANTADO UNIT A			WELL #: 40H		RRCID -> 278682			COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038	
05	8742 X	7987	-0-	-755	-0-	97	1	7680	3	Y	191	188 0
						210	9					77
06	8460 X	7391	-0-	-1069	-0-	72	1	7125	3	Y	176	197 0
						194	9					56
07	8060 X	7483	-0-	-577	-0-	53	1	7324	3	Y	96	99 0
						106	9					53
08	8463 X	7022	-0-	-1441	-0-	53	1	6838	3	Y	119	122 0
						131	9					50
09	8190 X	6800	-0-	-1390	-0-	53	1	6545	3	Y	184	191 0
						202	9					43
10	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT	43

FOGMT			WELL #: 22SP		RRCID -> 278683			COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558	
05	6696 X	6152	-0-	-544	-0-	191	1	5496	3	Y	422	396 0
						1	4	464	9			52
06	6480 X	4091	-0-	-2389	-0-	61	1	3639	3	Y	355	382 0
						391	9					25
07	6479 X	5095	-0-	-1384	-0-	57	1	4547	3	Y	446	418 0 21 1
						491	9					32
08	6634 X	4833	-0-	-1801	-0-	58	1	4355	3	Y	382	376 0 14 1
						420	9					24
09	6420 X	4440	-0-	-1980	-0-	64	1	3968	3	Y	370	371 0
						1	4	407	9			23
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 123H		RRCID -> 278684		COMPL. DATE 06/25/2017		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8069 - 14146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		7409 X	5918	-0-	-1491	-0-	185 1	5286 3	Y	406	410 0		12
							447 9						
06		6720 X	5829	-0-	-891	-0-	193 1	5098 3	Y	474	470 0		16
							17 4	521 9					
07		6448 X	5938	-0-	-510	-0-	215 1	5217 3	Y	460	460 0		16
							506 9						
08		6169 X	5807	-0-	-362	-0-	202 1	5109 3	Y	451	451 0		16
							496 9						
09		5820 X	5360	-0-	-460	-0-	192 1	4732 3	Y	395	398 0		13
							1 4	435 9					
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 127H		RRCID -> 278685		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 8161 - 14184		
05		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	177 1	5065 3	N	653	654 0		11
							718 9						
06		5760 X	4522	-0-	-1238	-0-	143 1	3775 3	N	537	534 0		14
							13 4	591 9					
07		4898 X	4423	-0-	-475	-0-	151 1	3676 3	N	542	542 0		14
							596 9						
08		4898 X	4519	-0-	-379	-0-	150 1	3784 3	N	532	532 0		14
							585 9						
09		4740 X	4613	-0-	-127	-0-	159 1	3923 3	N	482	485 0		11
							1 4	530 9					
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT			11

FOGMT			WELL #: 23SP		RRCID -> 278688		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6244		PERF. 7075 - 12779		
05		930 X	886	-0-	-44	-0-	27 1	769 3	Y	82	76 0		10
							90 9						
06		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	38 1	2288 3	Y	158	158 0		10
							174 9						
07		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	36 1	2865 3	Y	180	169 0	9 1	12
							198 9						
08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	37 1	2817 3	Y	212	204 0	8 1	12
							233 9						
*09		3000 N	3372	-0-	372	372	51 1	3098 3	Y	203	203 0		12
							223 9						
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			12

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 278690		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 7082 - 11954		
05		9703 X	8465	-0-	-1238	-0-	807 1	6749 3	Y	826	823 0		41
							909 9						
06		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	779 1	7062 3	Y	773	777 0		37
							850 9						
07		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	779 1	7379 3	Y	716	674 0	40 1	39
							788 9						
08		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	869 1	7888 3	Y	712	637 0	82 1	32
							783 9						
*09		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	801 1	7265 3	Y	698	696 0		34
							768 9						
10		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		6572 X	6368	-0-	-204	-0-	780	1	4719	3	N	789	771 0	91
							1	4	868	9				
06		5760 X	5040	-0-	-720	-0-	619	1	3732	3	N	625	639 0	77
							1	4	688	9				
07		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	719	1	4032	3	N	772	756 0	93
							1	4	849	9				
08		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	771	1	4131	3	N	738	724 0	107
							1	4	812	9				
*09		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	683	1	3862	3	N	664	675 0	96
							1	4	730	9				
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT		96

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
05		3441 X	3299	-0-	-142	-0-	429	1	2594	3	N	251	271 0	27
							276	9						
06		3330 X	3297	-0-	-33	-0-	428	1	2577	3	N	265	265 0	27
							292	9						
07		3999 X	3629	-0-	-370	-0-	509	1	2852	3	N	244	246 0	25
							268	9						
08		4061 X	2873	-0-	-1188	-0-	415	1	2224	3	N	213	211 0	27
							234	9						
09		3930 X	3491	-0-	-439	-0-	476	1	2694	3	N	291	282 0	36
							1	4	320	9				
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT		36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
05		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	198	1	6363	3	Y	703	699 0	15
							1	4	773	9				
06		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	176	1	5883	3	Y	748	731 0	19 1
							9	4	823	9				
07		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	176	1	5581	3	Y	687	660 0	29 1
							13	4	756	9				
08		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	170	1	4988	3	Y	550	553 0	8
							2	4	605	9				
*09		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	237	1	6029	3	Y	721	719 0	10
							15	4	793	9				
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														
05		8246 X	5567	-0-	-2679	-0-	173	1	4944	3	Y	409	412 0	12
							450	9						
06		6420 X	5560	-0-	-860	-0-	186	1	4928	3	Y	390	388 0	14
							17	4	429	9				
07		5797 X	5726	-0-	-71	-0-	210	1	5087	3	Y	390	391 0	13
							429	9						
08		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	208	1	5239	3	Y	391	391 0	13
							430	9						
*09		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	206	1	5091	3	Y	352	355 0	10
							2	4	387	9				
10		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	381 1	10922 3	Y	1223	1228 0		24
							1 4	1345 9					
06		12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	415 1	10956 3	Y	1132	1125 0		31
							37 4	1245 9					
07		13981 X	10343	-0-	-3638	-0-	371 1	9013 3	Y	872	872 0		31
							959 9						
08		13981 X	12274	-0-	-1707	-0-	422 1	10688 3	Y	1057	1055 0		33
							1 4	1163 9					
09		12660 X	11547	-0-	-1113	-0-	410 1	10114 3	Y	927	933 0		27
							3 4	1020 9					
10		13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													
05		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	78 1	7849 3	Y	710	708 0		13
							781 9						
06		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	77 1	7777 3	Y	629	604 0	27 1	11
							692 9						
07		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	80 1	8804 3	Y	562	559 0		14
							618 9						
08		7254 X	6935	-0-	-319	-0-	59 1	6323 3	Y	503	504 0		13
							553 9						
09		7020 X	6909	-0-	-111	-0-	58 1	6312 3	Y	490	489 0		14
							539 9						
10		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259													
05		7533 X	6729	-0-	-804	-0-	182 1	5879 3	Y	606	603 0		19
							1 4	667 9					
06		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	199 1	6634 3	Y	687	670 0	17 1	19
							10 4	756 9					
07		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	213 1	6756 3	Y	696	669 0	29 1	17
							16 4	766 9					
08		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	258 1	7616 3	Y	698	701 0		14
							4 4	768 9					
*09		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	261 1	6663 3	Y	592	592 0		14
							17 4	651 9					
10		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083													
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	16 1	1556 3	Y	177	175 0		3
							195 9						
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	15 1	1478 3	Y	148	143 0	7 1	1
							163 9						
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	10 1	1113 3	Y	88	89 0		-0-
							97 9						
08		1333 N	1303	-0-	-30	-0-	11 1	1182 3	Y	100	100 0		-0-
							110 9						
09		1290 N	1119	-0-	-171	-0-	9 1	1021 3	Y	81	80 0		1
							89 9						
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		11284 X	7664	-0-	-3620	-0-	235 1	6718 3	Y	646	650 0		14
							711 9						
06		8430 X	6754	-0-	-1676	-0-	226 1	5970 3	Y	489	486 0		17
							20 4	538 9					
07		8215 X	7611	-0-	-604	-0-	280 1	6799 3	Y	484	484 0		17
							532 9						
08		8215 X	6072	-0-	-2143	-0-	213 1	5365 3	Y	449	450 0		16
							494 9						
09		7950 X	6380	-0-	-1570	-0-	229 1	5643 3	Y	460	463 0		13
							2 4	506 9					
10		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		54H	RRCID ->	278806	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7982 - 13301

05		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	99 1	3214 3	Y	347	345 0		7
							1 4	382 9					
06		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	140 1	4672 3	Y	411	401 0	10 1	7
							7 4	452 9					
07		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	211 1	6678 3	Y	487	468 0	19 1	7
							16 4	536 9					
08		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	109 1	3190 3	Y	290	293 0		4
							1 4	319 9					
*09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	119 1	3033 3	Y	305	304 0		5
							8 4	336 9					
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			5

FOGMT			WELL #:		21SP	RRCID ->	278807	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	6772 - 12386

05		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	242 1	6955 3	Y	489	448 0		60
							1 4	538 9					
06		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	131 1	7892 3	Y	540	562 0		38
							1 4	594 9					
07		6944 X	6880	-0-	-64	-0-	78 1	6372 3	Y	390	379 0	19 1	30
							1 4	429 9					
08		7719 X	7148	-0-	-571	-0-	87 1	6587 3	Y	431	417 0	16 1	28
							474 9						
09		7470 X	7269	-0-	-201	-0-	108 1	6680 3	Y	436	435 0		29
							1 4	480 9					
10		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT			29

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	278808	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7578 - 11925

05		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	175 1	1056 3	Y	203	206 0		24
							223 9						
06		1380 X	1378	-0-	-2	-0-	169 1	1019 3	Y	173	176 0		21
							190 9						
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	220 1	1229 3	Y	232	227 0		26
							255 9						
08		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	367 1	1962 3	Y	275	263 0		38
							303 9						
*09		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	390 1	2204 3	Y	221	227 0		32
							243 9						
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			32

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	83 1	8316 3	Y	748	746 0		9
						823 9						
06	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	79 1	8002 3	Y	666	640 0	28 1	7
						733 9						
07	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	75 1	8188 3	Y	574	572 0		9
						631 9						
08	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	73 1	7808 3	Y	627	626 0		10
						690 9						
*09	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	65 1	7058 3	Y	591	590 0		11
						650 9						
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102												
05	7254 X	6428	-0-	-826	-0-	196 1	5614 3	Y	562	565 0		13
						618 9						
06	6810 X	6071	-0-	-739	-0-	201 1	5296 3	Y	505	501 0		17
						18 4	556 9					
07	6820 X	6056	-0-	-764	-0-	218 1	5301 3	Y	488	488 0		17
						537 9						
08	6820 X	5890	-0-	-930	-0-	204 1	5161 3	Y	477	477 0		17
						525 9						
09	6210 X	5671	-0-	-539	-0-	201 1	4955 3	Y	466	469 0		14
						2 4	513 9					
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289												
05	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	819 1	10282 3	Y	1938	1921 0		78
						2 4	2132 9					
06	12060 X	11369	-0-	-691	-0-	1074 1	8507 3	Y	1624	1623 0		79
						2 4	1786 9					
07	10137 X	5096	-0-	-5041	-0-	507 1	2659 3	Y	1753	1755 0		77
						2 4	1928 9					
08	10137 X	8623	-0-	-1514	-0-	222 1	6898 3	Y	1356	1370 0		63
						11 4	1492 9					
*09	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	346 1	8975 3	Y	1194	1197 0		60
						4 4	1313 9					
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			Y	NO RPT			60

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276												
05	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	630 1	7907 3	Y	1737	1713 0		63
						1 4	1911 9					
06	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	946 1	7482 3	Y	1688	1675 0		76
						1 4	1857 9					
07	7440 X	4029	-0-	-3411	-0-	375 1	1962 3	Y	1538	1551 0		63
						1692 9						
08	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	246 1	7589 3	Y	1765	1753 0		75
						11 4	1942 9					
*09	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	274 1	7087 3	Y	1145	1166 0		54
						3 4	1260 9					
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT			54

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	740 1	9275 3	Y	1584	1567 0		62
							1 4	1742 9					
06		11220 X	11198	-0-	-22	-0-	1072 1	8494 3	Y	1482	1474 0		70
							2 4	1630 9					
07		8866 X	3804	-0-	-5062	-0-	387 1	2028 3	Y	1262	1278 0		54
							1 4	1388 9					
08		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	271 1	8368 3	Y	1623	1605 0		72
							12 4	1785 9					
*09		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	300 1	7775 3	Y	945	970 0		47
							4 4	1040 9					
10		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT			47

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732													
05		4805 X	4707	-0-	-98	-0-	337 1	3762 3	Y	552	550 0		15
							1 4	607 9					
06		4650 X	4016	-0-	-634	-0-	281 1	3195 3	Y	447	446 0		16
							48 4	492 9					
07		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	243 1	2900 3	Y	499	499 0		16
							4 4	549 9					
08		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	242 1	2664 3	Y	436	439 0		13
							6 4	480 9					
*09		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	266 1	2884 3	Y	513	515 0		11
							14 4	564 9					
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616													
05		5704 X	5642	-0-	-62	-0-	412 1	4603 3	Y	569	570 0		12
							1 4	626 9					
06		5520 X	5116	-0-	-404	-0-	367 1	4167 3	Y	472	471 0		13
							63 4	519 9					
07		5704 X	5149	-0-	-555	-0-	351 1	4192 3	Y	545	545 0		13
							6 4	600 9					
08		5735 X	5401	-0-	-334	-0-	400 1	4417 3	Y	522	525 0		10
							10 4	574 9					
09		5550 X	5324	-0-	-226	-0-	396 1	4281 3	Y	570	572 0		8
							20 4	627 9					
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													
05		6138 X	4877	-0-	-1261	-0-	349 1	3896 3	Y	574	575 0		18
							1 4	631 9					
06		5580 X	4220	-0-	-1360	-0-	297 1	3375 3	Y	452	451 0		19
							51 4	497 9					
07		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	239 1	2851 3	Y	421	422 0		18
							4 4	463 9					
08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	273 1	3018 3	Y	462	466 0		14
							7 4	508 9					
*09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	272 1	2947 3	Y	473	475 0		12
							14 4	520 9					
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	293	1 4	3276 556	3 9	N	505	505	0	16
06	4170 X	3876	-0-	-294	-0-	271	1 4	3076 483	3 9	N	439	438	0	17
07	4960 X	4270	-0-	-690	-0-	287	1 4	3427 551	3 9	N	501	501	0	17
08	4185 X	3672	-0-	-513	-0-	260	1 4	2866 540	3 9	N	491	494	0	14
09	3990 X	3064	-0-	-926	-0-	218	1 4	2364 471	3 9	N	428	430	0	12
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
05	4743 X	4127	-0-	-616	-0-	307	1 4	3431 388	3 9	Y	353	353	0	13
06	4590 X	3563	-0-	-1027	-0-	259	1 4	2941 319	3 9	Y	290	290	0	13
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	226	1 4	2708 337	3 9	Y	306	306	0	13
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	236	1 4	2602 320	3 9	Y	291	293	0	11
*09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	263	1 4	2839 452	3 9	Y	411	412	0	10
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			10

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	210	1 9	1269 229	3 9	Y	208	217	0	23
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	263	1 9	1582 330	3 9	Y	300	291	0	32
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	249	1 9	1395 318	3 9	Y	289	289	0	32
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	266	1 9	1422 266	3 9	Y	283	277	0	38
*09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	233	1 9	1314 311	3 9	Y	248	253	0	33
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			33

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	396	1 9	2393 543	3 9	Y	494	491	0	57
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	421	1 9	2534 461	3 9	Y	419	425	0	51
07	3596 X	3542	-0-	-54	-0-	468	1 9	2619 455	3 9	Y	414	415	0	50
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	467	1 9	2503 467	3 9	Y	420	410	0	60
09	3420 X	3025	-0-	-395	-0-	394	1 9	2222 462	3 9	Y	372	379	0	53
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			53

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

05	1302 X	1255	-0-	-47	-0-	145	1	880	3	Y	209	217 0
						230	9					24
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	156	1	938	3	Y	179	182 0
						197	9					21
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	424	3	Y	114	121 0
						125	9					14
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	159	1	853	3	Y	208	194 0
						229	9					28
*09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	193	1	1089	3	Y	195	196 0
						215	9					27
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	27

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725												
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	450	1	2728	3	Y	344	353 0
						1	4	378	9			39
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	509	1	3073	3	Y	384	379 0
						1	4	422	9			44
07	4185 X	3886	-0-	-299	-0-	528	1	2961	3	Y	360	361 0
						1	4	396	9			43
08	4185 X	3190	-0-	-995	-0-	445	1	2382	3	Y	330	326 0
						363	9					47
09	4020 X	3098	-0-	-922	-0-	411	1	2327	3	Y	326	328 0
						1	4	359	9			45
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT	45

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199												
05	5456 X	3478	-0-	-1978	-0-	65	1	2646	3	Y	697	708 0
						767	9					15
06	5280 X	3452	-0-	-1828	-0-	58	1	2517	3	Y	797	792 0
						877	9					20
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	73	1	2991	3	Y	708	695 0
						779	9					33
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	67	1	2599	3	Y	984	988 0
						1082	9					29
*09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	76	1	2633	3	Y	1085	1089 0
						1194	9					25
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT	25

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118												
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	255	1	1545	3	Y	306	312 0
						337	9					39
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	256	1	1545	3	Y	310	309 0
						341	9					40
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	256	1	1433	3	Y	292	293 0
						321	9					39
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	275	1	1474	3	Y	300	292 0
						330	9					47
*09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	277	1	1562	3	Y	387	377 0
						426	9					57
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT	57

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

05		21607 X	17810	-0-	-3797	-0-	180 1	16866 3	Y	692	690 0		89
							3 4	761 9					
06		20040 X	17967	-0-	-2073	-0-	147 1	17130 3	Y	594	608 0		75
							37 4	653 9					
07		20398 X	19620	-0-	-778	-0-	174 1	18448 3	Y	797	782 0		90
							121 4	877 9					
08		20398 X	16957	-0-	-3441	-0-	161 1	16475 3	Y	290	344 0		36
							2 4	319 9					
*09		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	137 1	17870 3	Y	177	193 0		20
							2 4	195 9					
10		19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-			Y	NO RPT			20

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488													
05		16461 X	13705	-0-	-2756	-0-	137 1	12898 3	Y	606	598 0		74
							3 4	667 9					
06		15930 X	12903	-0-	-3027	-0-	106 1	12248 3	Y	476	493 0		57
							25 4	524 9					
07		14973 X	13764	-0-	-1209	-0-	124 1	13028 3	Y	479	483 0		53
							85 4	527 9					
08		14353 X	12516	-0-	-1837	-0-	119 1	12131 3	Y	241	269 0		25
							1 4	265 9					
09		13740 X	13247	-0-	-493	-0-	99 1	12934 3	Y	194	201 0		18
							1 4	213 9					
10		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			Y	NO RPT			18

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328													
05		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	110 1	3143 3	Y	458	427 0		57
							504 9						
06		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	48 1	2842 3	Y	361	392 0		26
							397 9						
07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	38 1	3054 3	Y	282	274 0	14 1	20
							310 9						
08		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	43 1	3242 3	Y	320	309 0	12 1	19
							352 9						
*09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	49 1	3020 3	Y	305	306 0		18
							336 9						
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			18

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151													
05		7409 X	5284	-0-	-2125	-0-	165 1	4754 3	Y	331	311 0		41
							1 4	364 9					
06		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	118 1	7104 3	Y	362	378 0		25
							1 4	398 9					
07		7409 X	6811	-0-	-598	-0-	78 1	6369 3	Y	330	315 0	16 1	24
							1 4	363 9					
08		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	83 1	6263 3	Y	348	337 0	12 1	23
							383 9						
09		7410 X	7296	-0-	-114	-0-	110 1	6777 3	Y	371	369 0		25
							1 4	408 9					
10		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT			25

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	362 1	3027 3	Y	425 426 0	39
06	3480 X	3233	-0-	-247	-0-	468 9	2571 3	Y	344 349 0	34
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	284 1	2815 3	Y	378 9 27 1	31
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	297 1	2741 3	Y	425 9 53 1	18
09	3150 X	2919	-0-	-231	-0-	302 1	2227 3	Y	417 9 403 0	20
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	246 1		Y	446 9 NO RPT	20

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279282		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537		
05	4030 X	3882	-0-	-148	-0-	359 1	3006 3	Y	517 9 472 0	47
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	342 1	3097 3	Y	597 9 545 0	45
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	328 1	3101 3	Y	595 9 36 1	42
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	308 1	2791 3	Y	518 9 65 1	24
09	3420 X	3169	-0-	-251	-0-	261 1	2366 3	Y	542 9 491 0	26
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT	26

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 116H		RRCID -> 279311		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421		
05	6138 X	5970	-0-	-168	-0-	185 1	5275 3	Y	510 9 468 0	12
06	5940 X	5414	-0-	-526	-0-	179 1	4729 3	Y	16 4 442 0	15
07	6944 X	4735	-0-	-2209	-0-	169 1	4112 3	Y	454 9 413 0	15
08	6944 X	3310	-0-	-3634	-0-	113 1	2849 3	Y	348 9 316 318 0	13
09	6210 X	3758	-0-	-2452	-0-	131 1	3227 3	Y	1 4 363 365 0	11
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	399 9 NO RPT	11

STUMBERG RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 279312		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147		
05	5766 X	3908	-0-	-1858	-0-	264 1	2831 3	Y	813 9 702 0	71
06	3480 X	3383	-0-	-97	-0-	271 1	2401 3	Y	711 9 661 0	56
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	341 1	2731 3	Y	729 9 644 0	75
08	3906 X	3562	-0-	-344	-0-	315 1	2566 3	Y	681 9 619 631 0	63
09	3780 X	3027	-0-	-753	-0-	248 1	2166 3	Y	613 9 557 573 0	47
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9889 X	8934	-0-	-955	-0-	279	1 8008	3 3	Y	587	592	0	25
						1	4 646	9					
06	9570 X	8537	-0-	-1033	-0-	291	1 7673	3 3	Y	497	494	0	28
						26	4 547	9					
07	9703 X	8520	-0-	-1183	-0-	316	1 7665	3 3	Y	490	491	0	27
						539	9						
08	9362 X	8877	-0-	-485	-0-	316	1 8008	3 3	Y	502	501	0	28
						1	4 552	9					
09	8640 X	8595	-0-	-45	-0-	315	1 7757	3 3	Y	474	478	0	24
						2	4 521	9					
10	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-				Y	NO RPT			24

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

05	1519 N	887	-0-	-632	-0-	22	1 620	3 3	Y	220	218	0	6
						3	4 242	9					
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	66	1 537	3 3	Y	110	110	0	6
						6	4 121	9					
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	24	1 537	3 3	Y	566	551	0	21
						4	4 623	9					
08	899 N	787	-0-	-112	-0-	32	1 557	3 3	Y	177	191	0	7
						3	4 195	9					
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	44	1 416	3 3	Y	155	156	0	6
						1	4 171	9					
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT			6

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

05	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	283	1 2371	3 3	Y	553	556	0	67
						608	9						
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	364	1 3297	3 3	Y	822	822	0	67
						904	9						
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	306	1 2891	3 3	Y	672	634	0	59
						739	9				46	1	
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	300	1 2722	3 3	Y	581	522	0	35
						639	9				83	1	
*09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	252	1 2288	3 3	Y	644	641	0	38
						708	9						
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT			38

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

05	1953 X	834	-0-	-1119	-0-	39	1 585	3 3	Y	190	190	0	1
						1	4 209	9					
06	1410 X	345	-0-	-1065	-0-	18	1 223	3 3	Y	94	93	0	1
						1	4 103	9			1	1	
07	1643 X	537	-0-	-1106	-0-	30	1 393	3 3	Y	103	102	0	2
						1	4 113	9					
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			2
09	360 N	203	-0-	-157	-0-	9	1 135	3 3	Y	54	55	0	1
						59	9						
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
LA BANDERA RANCH			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	
05	3100 N	3727	-0-	627	1613	27 1 4 4	3520 3 176 9	Y	160	165 1	8	
06	3000 N	3274	-0-	274	1887	38 1 41 4	3068 3 127 9	Y	115	114 1	9	
07	4980 X	3093	-0-	-1887	-0-	18 1 1 4	2925 3 149 9	Y	135	132 1	12	
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	14 1 5 4	1877 3 155 9	Y	141	142 1	11	
*09	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	12 1 4 4	1690 3 232 9	Y	211	189 1	33	
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		33	

LA BANDERA RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 279536		COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923		
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	205 1 211 9	322 3	Y	192	193 1	64	
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	275 1 4 4	374 3 199 9	Y	181	188 1	57	
07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	325 1 397 9	2205 3	Y	361	309 1	109	
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	351 1 319 9	1189 3	Y	290	333 1	66	
*09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	438 1 240 9	688 3	Y	218	177 1	107	
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		107	

STUMBERG RANCH			WELL #: 46H		RRCID -> 279544		COMPL. DATE 01/01/2016			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039		
05	4743 X	3448	-0-	-1295	-0-	250 1 512 9	2686 3	Y	465	448 0	48	
06	3870 X	3497	-0-	-373	-0-	299 1 1 4	2655 3 542 9	Y	493	500 0	41	
07	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	366 1 509 9	2934 3	Y	463	450 0	54	
08	3999 X	3732	-0-	-267	-0-	350 1 534 9	2848 3	Y	485	492 0	47	
*09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	316 1 534 9	2758 3	Y	485	495 0	37	
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		37	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 279587		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246		
05	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	406 1 78 4	5721 3 880 9	Y	800	796 0	17	
06	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	329 1 485 4	6746 3 697 9	Y	634	637 0	14	
07	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	389 1 218 4	9072 3 781 9	Y	710	641 0	67 1 16	
08	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	434 1 108 4	10242 3 839 9	Y	763	758 0	21	
*09	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	321 1 923 4	7155 3 783 9	Y	712	715 0	18	
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT		18	

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

05		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	253 1	3562 3	Y	567	565 0		11
							49 4	624 9					
06		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	278 1	5691 3	Y	652	652 0		11
							409 4	717 9					
07		6293 X	6030	-0-	-263	-0-	218 1	5087 3	Y	548	496 0	52 1	11
							122 4	603 9					
08		6293 X	6076	-0-	-217	-0-	215 1	5090 3	Y	652	648 0		15
							54 4	717 9					
09		7110 X	4993	-0-	-2117	-0-	164 1	3648 3	Y	646	649 0		12
							470 4	711 9					
10		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			12

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158													
05		8711 X	5922	-0-	-2789	-0-	186 1	5360 3	Y	341	319 0		41
							1 4	375 9					
06		8160 X	5229	-0-	-2931	-0-	80 1	4805 3	Y	313	334 0		20
							344 9						
07		7037 X	5253	-0-	-1784	-0-	59 1	4856 3	Y	306	291 0	15 1	20
							1 4	337 9					
08		7037 X	5108	-0-	-1929	-0-	63 1	4737 3	Y	280	274 0	10 1	16
							308 9						
09		6240 X	5824	-0-	-416	-0-	87 1	5378 3	Y	325	322 0		19
							1 4	358 9					
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			19

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148													
05		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	180 1	5171 3	Y	254	237 0		28
							1 4	279 9					
06		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	69 1	4156 3	Y	200	218 0		10
							220 9						
07		5456 X	3929	-0-	-1527	-0-	45 1	3635 3	Y	226	213 0	11 1	12
							249 9						
08		5642 X	3421	-0-	-2221	-0-	42 1	3159 3	Y	200	196 0	8 1	8
							220 9						
09		5460 X	2559	-0-	-2901	-0-	38 1	2349 3	Y	156	159 0		5
							172 9						
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			5

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039													
05		5146 X	5111	-0-	-35	-0-	389 1	4174 3	Y	498	480 0		50
							548 9						
06		4980 X	4859	-0-	-121	-0-	442 1	3919 3	Y	452	463 0		39
							1 4	497 9					
07		5952 X	5542	-0-	-410	-0-	563 1	4508 3	Y	428	417 0		50
							471 9						
08		6076 X	6000	-0-	-76	-0-	596 1	4858 3	Y	496	500 0		46
							546 9						
09		5880 X	5304	-0-	-576	-0-	490 1	4286 3	Y	479	490 0		35
							1 4	527 9					
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			35

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

05		8370 X	8101 -0-	-269 -0-	492 1	6687 3	Y		838		840 0		28
					922 9								
06		8100 X	7849 -0-	-251 -0-	436 1	6566 3	Y		770		772 0		26
					847 9								
07		8835 X	8109 -0-	-726 -0-	492 1	6719 3	Y		816		710 0	80 1	52
					898 9								
08		8835 X	7764 -0-	-1071 -0-	540 1	6431 3	Y		721		740 0		33
					793 9								
09		7860 X	7069 -0-	-791 -0-	475 1	5843 3	Y		683		681 0		35
					751 9								
10		8122 X	NO RPT -0-	-8122 -0-			Y		NO RPT				35

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052													

05		1722 N	1722 -0-	-0- -0-	207 1	1249 3	Y		242		244 0		28
					266 9								
06		1602 N	1602 -0-	-0- -0-	189 1	1139 3	Y		249		248 0		29
					274 9								
07		1565 N	1565 -0-	-0- -0-	196 1	1095 3	Y		249		249 0		29
					274 9								
08		1296 N	1296 -0-	-0- -0-	168 1	900 3	Y		207		207 0		29
					228 9								
*09		1147 N	1147 -0-	-0- -0-	141 1	796 3	Y		191		194 0		26
					210 9								
10		1178 N	NO RPT -0-	-1178 -0-			Y		NO RPT				26

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090													

05		2852 X	2448 -0-	-404 -0-	294 1	1779 3	Y		341		348 0		36
					375 9								
06		2760 X	2295 -0-	-465 -0-	279 1	1683 3	Y		303		307 0		32
					333 9								
07		2697 X	2387 -0-	-310 -0-	308 1	1727 3	Y		320		318 0		34
					352 9								
08		2449 N	2322 -0-	-127 -0-	308 1	1647 3	Y		334		325 0		43
					367 9								
*09		2378 N	2378 -0-	-0- -0-	303 1	1712 3	Y		330		331 0		42
					363 9								
10		2387 N	NO RPT -0-	-2387 -0-			Y		NO RPT				42

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506													

05		11656 X	11110 -0-	-546 -0-	111 1	10376 3	Y		565		563 0		70
					1 4								
06		11280 X	10482 -0-	-798 -0-	85 1	9878 3	Y		453		467 0		56
					21 4								
07		11284 X	10622 -0-	-662 -0-	93 1	9871 3	Y		539		534 0		61
					65 4								
08		11594 X	10087 -0-	-1507 -0-	95 1	9673 3	Y		289		317 0		33
					1 4								
09		11220 X	10384 -0-	-836 -0-	77 1	10068 3	Y		216		226 0		23
					1 4								
10		11098 X	NO RPT -0-	-11098 -0-			Y		NO RPT				23

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5301 X	1972	-0-	-3329	-0-	92 1	1373 3	Y	459	458 0	9
06	5130 X	517	-0-	-4613	-0-	2 4	505 9	Y	129	130 0	5
07	1705 X	517	-0-	-1188	-0-	27 1	346 3	Y	104	104 0	5
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	2 4	142 9	Y	-0-	1 0	4
09	1920 X	1677	-0-	-243	-0-	30 1	373 3	Y	306	306 0	4
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	114 9	337 9	Y	NO RPT		4

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

05	3410 X	109	-0-	-3301	-0-	5 1	76 3	Y	25	25 0	1
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	28 9		Y	-0-	1 1	-0-
07	465 X	37	-0-	-428	-0-	2 1	26 3	Y	8	8 0	-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	9 9		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

05	1085 X	647	-0-	-438	-0-	34 1	509 3	Y	94	94 0	1
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 4	103 9	Y	19	18 0	1
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	35	35 0	1
08	651 N	95	-0-	-556	-0-	21 9	151 3	Y	21	21 0	1
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	12 1	377 3	Y	101	101 0	1
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	39 9		Y	NO RPT		1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

05	1209 X	1146	-0-	-63	-0-	57 1	849 3	Y	217	217 0	8
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1 4	239 9	Y	267	264 0	8
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	68 1	882 3	Y	154	154 0	8
08	1147 N	967	-0-	-180	-0-	5 4	294 9	Y	224	219 0	13
09	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	59 1	758 3	Y	220	222 0	11
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	1 4	169 9	Y	NO RPT		11

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		WELL #: 55SP		RRCID -> 279712	COMPL. DATE 03/02/2016	TOTAL DEPTH	6058	PERF. 7287	- 15137		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		6913 X	4568	-0-	-2345	-0-	243 1 464 9	3861 3	Y	422	416 0	25 1	78
06		6180 X	4363	-0-	-1817	-0-	3887 3	476 9	Y	433	464 0		47
07		6324 X	4135	-0-	-2189	-0-	3664 3	471 9	Y	428	417 0		58
08		6045 X	3774	-0-	-2271	-0-	3336 3	438 9	Y	398	396 0	13 1	47
09		5070 X	3726	-0-	-1344	-0-	3299 3	427 9	Y	388	386 0		49
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			49

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 279815		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546			
05		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	142 1 446 9	1186 3	Y	405	408 0		24
06		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	131 1 411 9	1188 3	Y	374	376 0		22
07		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	122 1 444 9	1158 3	Y	404	379 0	22 1	25
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	109 1 408 9	984 3	Y	371	333 0	43 1	20
*09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	99 1 464 9	896 3	Y	422	419 0		23
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			23

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279817		COMPL. DATE 01/12/2016				TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238			
05		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	174 1 34 4	2463 3 1253 9	Y	1139	1132 0		23
06		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	332 1 486 4	6781 3 876 9	Y	796	801 0		18
07		17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	656 1 368 4	15322 3 1616 9	Y	1469	1322 0	139 1	26
08		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	356 1 89 4	8401 3 945 9	Y	859	859 0		26
*09		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	250 1 724 4	5599 3 877 9	Y	797	802 0		21
10		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			21

FOGMT		WELL #: 42SP		RRCID -> 279818		COMPL. DATE 01/08/2016				TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844			
05		12400 X	10802	-0-	-1598	-0-	345 1 1 4	9898 3 558 9	Y	507	471 0		66
06		11040 X	9682	-0-	-1358	-0-	151 1 1 4	9115 3 415 9	Y	377	412 0		31
07		9579 X	9055	-0-	-524	-0-	105 1 1 4	8523 3 426 9	Y	387	367 0	19 1	32
08		9579 X	9443	-0-	-136	-0-	118 1 426 9	8899 3	Y	387	376 0	14 1	29
09		9270 X	9161	-0-	-109	-0-	139 1 1 4	8575 3 446 9	Y	405	404 0		30
10		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT			30

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

05		3410 X	2050	-0-	-1360	-0-	109 1	1531 3	Y	354	354 0		6
							21 4	389 9					
06		3300 X	2892	-0-	-408	-0-	109 1	2243 3	Y	344	345 0		5
							162 4	378 9					
07		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	181 1	4226 3	Y	501	452 0	48 1	6
							102 4	551 9					
08		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	174 1	4108 3	Y	517	514 0		9
							43 4	569 9					
*09		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	132 1	2944 3	Y	530	532 0		7
							380 4	583 9					
10		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			7

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063													
05		4247 X	2835	-0-	-1412	-0-	205 1	2195 3	Y	395	381 0		36
							435 9						
06		3870 X	3001	-0-	-869	-0-	256 1	2265 3	Y	436	441 0		31
							480 9						
07		3410 X	3166	-0-	-244	-0-	302 1	2421 3	Y	403	393 0		41
							443 9						
08		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	312 1	2545 3	Y	420	426 0		35
							462 9						
09		3000 X	2737	-0-	-263	-0-	240 1	2093 3	Y	367	377 0		25
							404 9						
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			25

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001													
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	9 0		4
06		359 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	285 3	Y	38	38 0		4
							42 9						
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	56 1	450 3	Y	142	134 0		12
							156 9						
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	57 1	461 3	Y	230	227 0		15
							253 9						
*09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	71 1	623 3	Y	160	166 0		9
							176 9						
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			9

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686													
05		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	229 1	6594 3	Y	245	231 0		31
							1 4	270 9					
06		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	68 1	4084 3	Y	102	125 0		8
							112 9						
07		4805 X	1655	-0-	-3150	-0-	20 1	1574 3	Y	55	56 0	3 1	4
							61 9						
08		5394 X	1397	-0-	-3997	-0-	17 1	1250 3	Y	118	111 0	4 1	7
							130 9						
09		5220 X	544	-0-	-4676	-0-	8 1	485 3	Y	46	50 0		3
							51 9						
10		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT			3

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 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	176 1	5924 3	4 4	Y	1156	1156 0		16
							4 4	1272 9						
06		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	385 1	6708 3	13 4	Y	1532	1527 0		21
							13 4	1685 9						
07		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	501 1	7594 3	4 4	Y	1262	1262 0		21
							4 4	1388 9						
08		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	515 1	7901 3	1 4	Y	1294	1294 0		21
							1 4	1423 9						
*09		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	507 1	7206 3	1 4	Y	1303	1302 0		22
							1 4	1433 9						
10		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														

05		5549 X	5496	-0-	-53	-0-	141 1	4541 3	1 4	Y	739	735 0		24
							1 4	813 9						
06		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	144 1	4782 3	7 4	Y	777	759 0	19 1	23
							7 4	855 9						
07		5828 X	5417	-0-	-411	-0-	141 1	4459 3	10 4	Y	734	706 0	31 1	20
							10 4	807 9						
08		5828 X	5655	-0-	-173	-0-	160 1	4719 3	2 4	Y	704	707 0		17
							2 4	774 9						
*09		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	197 1	5037 3	13 4	Y	633	633 0		17
							13 4	696 9						
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243														

05		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	612 1	6243 3	2 4	Y	1927	1922 0		39
							2 4	2120 9						
06		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	391 1	5231 3	40 4	Y	1454	1475 0		18
							40 4	1599 9						
07		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	387 1	5758 3	2 4	Y	1461	1421 0	40 1	18
							2 4	1607 9						
08		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	333 1	5212 3	1 4	Y	1481	1470 0	12 1	17
							1 4	1629 9						
*09		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	367 1	5081 3	1 4	Y	1575	1573 0		19
							1 4	1733 9						
10		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														

05		6665 X	3594	-0-	-3071	-0-	231 1	2355 3	1 4	Y	915	922 0		17
							1 4	1007 9						
06		6030 X	5243	-0-	-787	-0-	263 1	3523 3	27 4	Y	1300	1304 0		13
							27 4	1430 9						
07		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	291 1	4328 3	2 4	Y	1298	1262 0	36 1	13
							2 4	1428 9						
08		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	288 1	4508 3	1 4	Y	1164	1156 0	9 1	12
							1 4	1280 9						
09		5250 X	4609	-0-	-641	-0-	246 1	3392 3	971 9	Y	883	886 0		9
							971 9							
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				Y	NO RPT			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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		6696 X	4688	-0-	-2008	-0-	460 1	3555 3	Y	612	621 0				56
							673 9								
06		6480 X	4782	-0-	-1698	-0-	425 1	3538 3	Y	727	732 0				51
							19 4	800 9							
07		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	460 1	3367 3	Y	594	583 0				62
							653 9								
08		4154 X	4081	-0-	-73	-0-	412 1	3140 3	Y	479	485 0				56
							2 4	527 9							
*09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	460 1	3187 3	Y	693	697 0				52
							1 4	762 9							
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT					52

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987															
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	86 1	2885 3	Y	416	418 0				3
							2 4	458 9							
06		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	124 1	2165 3	Y	373	373 0				3
							4 4	410 9							
07		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	227 1	3451 3	Y	460	458 0				5
							2 4	506 9							
08		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	250 1	3836 3	Y	549	547 0				7
							604 9								
*09		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	262 1	3717 3	Y	453	454 0				6
							498 9								
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT					6

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685															
05		7595 X	5599	-0-	-1996	-0-	179 1	5137 3	Y	256	246 0				34
							1 4	282 9							
06		7350 X	5900	-0-	-1450	-0-	92 1	5512 3	Y	269	283 0				20
							296 9								
07		6510 X	6009	-0-	-501	-0-	68 1	5571 3	Y	335	315 0	16 1			24
							1 4	369 9							
08		6169 X	6168	-0-	-1	-0-	76 1	5727 3	Y	332	322 0	12 1			22
							365 9								
*09		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	92 1	5653 3	Y	347	346 0				23
							1 4	382 9							
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390															
05		6045 X	5138	-0-	-907	-0-	160 1	4618 3	Y	326	307 0				43
							1 4	359 9							
06		5850 X	4798	-0-	-1052	-0-	75 1	4459 3	Y	240	263 0				20
							264 9								
07		6045 X	4983	-0-	-1062	-0-	57 1	4594 3	Y	302	283 0	14 1			25
							332 9								
08		5828 X	5110	-0-	-718	-0-	62 1	4686 3	Y	329	318 0	12 1			24
							362 9								
09		5280 X	4902	-0-	-378	-0-	73 1	4495 3	Y	303	304 0				23
							1 4	333 9							
10		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT					23

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	351 1	1995 3	Y	167	149 0		42
						10 4	184 9					
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	394 1	2236 3	Y	175	198 0		19
						7 4	193 9					
07	3441 X	2673	-0-	-768	-0-	239 1	2223 3	Y	188	190 0		17
						4 4	207 9					
08	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	260 1	2307 3	Y	199	197 0		19
						4 4	219 9					
09	3210 X	2230	-0-	-980	-0-	209 1	1832 3	Y	168	171 0		16
						4 4	185 9					
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			16

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925		
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	133 1	3774 3	Y	642	646 0		9
						17 4	706 9					
06	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	818 1	6680 3	Y	541	535 0		15
						80 4	595 9					
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	144 1	3229 3	Y	1433	1401 0		47
						25 4	1576 9					
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	225 1	3948 3	Y	560	594 0		13
						20 4	616 9					
*09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	252 1	2365 3	Y	411	415 0		9
						3 4	452 9					
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT			9

FOGMT UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 280042		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664		
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	441 1	2506 3	Y	263	225 0		61
						13 4	289 9					
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	475 1	2688 3	Y	218	258 0		21
						8 4	240 9					
07	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	252 1	2360 3	Y	235	238 0		18
						5 4	259 9					
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	272 1	2416 3	Y	215	215 0		18
						4 4	237 9					
*09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	219 1	1929 3	Y	212	213 0		17
						5 4	233 9					
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			17

FOGMT UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 280043		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583		
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	240 1	1363 3	Y	194	173 0		49
						7 4	213 9					
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	257 1	1453 3	Y	227	253 0		23
						4 4	250 9					
07	2821 X	1756	-0-	-1065	-0-	144 1	1345 3	Y	240	242 0		21
						3 4	264 9					
08	2821 X	1951	-0-	-870	-0-	163 1	1443 3	Y	312	304 0		29
						2 4	343 9					
09	2670 X	2232	-0-	-438	-0-	198 1	1732 3	Y	271	275 0		25
						4 4	298 9					
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 92H		RRCID -> 280044		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	717	3	320	9	N	291	346	1			137
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	615	3	296	9	N	269	172	1			234
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	518	3	284	9	N	258	160	1			332
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	711	3	299	9	N	272	346	1			258
*09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	711	3	288	9	N	262	308	1			212
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					212

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	329	1	1865	3	Y	161	139	0			39
						9	4	177	9							
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	363	1	2052	3	Y	157	180	0			16
						6	4	173	9							
07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	259	1	2423	3	Y	270	263	0			23
						5	4	297	9							
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	236	1	2095	3	Y	303	298	0			28
						4	4	333	9							
09	2550 N	2534	-0-	-16	-0-	227	1	1992	3	Y	282	285	0			25
						5	4	310	9							
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					25

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	212	1	1373	3	Y	386	383	0			32
						425	9									
06	1770 X	1693	-0-	-77	-0-	175	1	1147	3	Y	337	347	0			22
						371	9									
07	1860 X	1475	-0-	-385	-0-	172	1	1014	3	Y	263	263	0			22
						289	9									
08	1922 X	1624	-0-	-298	-0-	210	1	1109	3	Y	277	277	0			22
						305	9									
09	1860 X	975	-0-	-885	-0-	110	1	573	3	Y	262	266	0			18
						4	4	288	9							
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					18

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

05	7657 X	7441	-0-	-216	-0-	75	1	7014	3	Y	319	316	0			38
						1	4	351	9							
06	7350 X	6904	-0-	-446	-0-	56	1	6580	3	Y	231	242	0			27
						14	4	254	9							
07	7254 X	6761	-0-	-493	-0-	60	1	6358	3	Y	274	273	0			28
						42	4	301	9							
08	7533 X	6530	-0-	-1003	-0-	62	1	6294	3	Y	157	170	0			15
						1	4	173	9							
09	7290 X	6768	-0-	-522	-0-	51	1	6579	3	Y	125	129	0			11
						138	9									
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					11

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
05	8494 X	145	-0-	-8349	-0-	5 1	136 3	Y	4	16 0		1
06	8220 X	4903	-0-	-3317	-0-	4 9	4683 3	Y	129	122 0		8
07	8494 X	6817	-0-	-1677	-0-	78 1	6456 3	Y	255	233 0	12 1	18
08	7409 X	7265	-0-	-144	-0-	142 9	281 9		274	264 0	10 1	18
*09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	79 1	6668 3	Y	311	309 0		20
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	1 4	342 9	Y	NO RPT			20

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 280419		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207			
05	2325 X	1042	-0-	-1283	-0-	31 1	692 3	Y	287	288 0		17
06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	3 4	316 9		584	588 0		13
07	1612 X	326	-0-	-1286	-0-	398 1	6600 3	Y	34	35 0	2 1	10
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2 4	642 9		281	282 0		9
09	1560 X	255	-0-	-1305	-0-	6 1	283 3	Y	27	29 0		7
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	37 9	2584 3	Y	NO RPT			7

FOGMT UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 280441		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588			
05	3410 X	3406	-0-	-4	-0-	59 1	2584 3	Y	218	188 0		53
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	13 4	240 9		249	276 0		26
07	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	477 1	2703 3	Y	248	251 0		23
08	3069 X	2728	-0-	-341	-0-	8 4	274 9		237	236 0		24
09	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	249 1	2320 3	Y	255	255 0		24
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	4 4	273 9		NO RPT			24

DIAMOND H RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 280496		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211			
05	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	249 1	3258 3	Y	1630	1622 1		38
06	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	1504 9	240 9		1367	1367 1		38
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	295 1	3828 3	Y	1204	708 0	518 1	16
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	1324 9	273 9		1156	1152 0		20
*09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	257 1	3116 3	Y	1130	1129 0		21
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	3 4	1272 9		NO RPT			21

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

05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	335 1	4647 3	Y	1232	1228	1		30
						1355 9							
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	248 1	3233 3	Y	1122	1119	1		33
						1234 9							
07	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	399 1	5174 3	Y	1482	872	0	622 1	21
						1630 9							
08	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	419 1	5089 3	Y	1477	1472	0		26
						5 4							
*09	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	365 1	4617 3	Y	1415	1413	0		28
						1557 9							
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355													
05	15934 X	8438	-0-	-7496	-0-	210 1	7051 3	Y	1065	1065	0		17
						5 4							
06	15420 X	7120	-0-	-8300	-0-	336 1	5858 3	Y	831	834	0		14
						12 4							
07	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	407 1	6187 3	Y	984	979	0		19
						4 4							
08	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	457 1	7011 3	Y	1121	1119	0		21
						1 4							
09	7200 X	5702	-0-	-1498	-0-	322 1	4579 3	Y	728	734	0		15
						801 9							
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956													
05	10695 X	8818	-0-	-1877	-0-	606 1	6173 3	Y	1852	1856	0		37
						2 4							
06	10350 X	8626	-0-	-1724	-0-	476 1	6378 3	Y	1566	1585	0		18
						49 4							
07	11222 X	9260	-0-	-1962	-0-	465 1	6925 3	Y	1697	1650	0	47 1	18
						3 4							
08	10540 X	9363	-0-	-1177	-0-	446 1	6966 3	Y	1773	1759	0	14 1	18
						1 4							
09	8640 X	8058	-0-	-582	-0-	431 1	5953 3	Y	1521	1523	0		16
						1 4							
10	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459													
05	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	591 1	6022 3	Y	1727	1745	0		37
						2 4							
06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	361 1	4826 3	Y	1412	1430	0		19
						37 4							
07	8742 X	6263	-0-	-2479	-0-	296 1	4416 3	Y	1408	1370	0	39 1	18
						2 4							
08	8742 X	5011	-0-	-3731	-0-	228 1	3561 3	Y	1111	1105	0	9 1	15
						1222 9							
09	8460 X	2327	-0-	-6133	-0-	117 1	1620 3	Y	536	541	0		10
						590 9							
10	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF	EOM BALANCE			
05		3771 X	3771	-0-	-0-	239	1 2438	3	Y	994	996	0	17		
						1	4 1093	9							
06		3365 X	3365	-0-	-0-	175	1 2344	3	Y	753	764	0	6		
						18	4 828	9							
07		3596 X	3525	-0-	-71	166	1 2464	3	Y	813	791	0	6	22	1
						1	4 894	9							
08		3949 X	3949	-0-	-0-	180	1 2810	3	Y	872	865	0	6	7	1
						959	9								
09		3600 X	3093	-0-	-507	156	1 2157	3	Y	709	710	0	5		
						780	9								
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720				Y	NO RPT			5		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061															
05		9062 X	9062	-0-	-0-	205	1 6913	3	Y	1763	1762	0	25		
						5	4 1939	9							
06		8892 X	8892	-0-	-0-	388	1 6775	3	Y	1559	1562	0	22		
						14	4 1715	9							
07		8773 X	8531	-0-	-242	424	1 6440	3	Y	1512	1509	0	25		
						4	4 1663	9							
08		8773 X	8303	-0-	-470	412	1 6325	3	Y	1423	1426	0	22		
						1	4 1565	9							
09		8490 X	8295	-0-	-195	404	1 5745	3	Y	1950	1940	0	32		
						1	4 2145	9							
10		8773 X	NO RPT	-0-	-8773				Y	NO RPT			32		

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636															
05		5952 X	5153	-0-	-799	449	1 4146	3	Y	507	500	0	76		
						558	9								
06		5760 X	4028	-0-	-1732	334	1 3199	3	Y	394	400	0	70		
						62	4 433	9							
07		4309 X	3581	-0-	-728	308	1 2867	3	Y	368	378	0	60		
						1	4 405	9							
08		4309 X	4218	-0-	-91	345	1 3462	3	Y	372	391	0	41		
						2	4 409	9							
*09		4640 X	4640	-0-	-0-	359	1 3794	3	Y	442	437	0	46		
						1	4 486	9							
10		4309 X	NO RPT	-0-	-4309				Y	NO RPT			46		

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787															
05		5555 X	5555	-0-	-0-	490	1 4522	3	Y	494	490	0	68		
						543	9								
06		5689 X	5689	-0-	-0-	477	1 4587	3	Y	486	484	0	70		
						90	4 535	9							
07		5589 X	5589	-0-	-0-	488	1 4533	3	Y	515	515	0	70		
						1	4 567	9							
08		4805 X	4584	-0-	-221	377	1 3779	3	Y	387	420	0	37		
						2	4 426	9							
09		4650 X	3982	-0-	-668	307	1 3242	3	Y	393	392	0	38		
						1	4 432	9							
10		4805 X	NO RPT	-0-	-4805				Y	NO RPT			38		

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	161 1	5435 3	Y	1067	1068 0	16
							4 4	1174 9				
06		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	289 1	5035 3	Y	1101	1100 0	17
							10 4	1211 9				
07		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	426 1	6478 3	Y	1232	1228 0	21
							4 4	1355 9				
08		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	347 1	5313 3	Y	1090	1092 0	19
							1199 9					
*09		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	374 1	5329 3	Y	1059	1058 0	20
							1 4	1165 9				
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 122H		RRCID -> 280663		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8716 - 15987		
05		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	157 1	5287 3	Y	886	878 0	11
							4 4	975 9				
06		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	377 1	6565 3	Y	859	860 0	10
							13 4	945 9				
07		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	425 1	6450 3	Y	880	878 0	12
							4 4	968 9				
08		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	414 1	6363 3	Y	1054	1052 0	14
							1 4	1159 9				
*09		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	472 1	6715 3	Y	1006	1006 0	14
							1 4	1107 9				
10		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 121H		RRCID -> 280669		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8512 - 14588		
05		8556 X	5906	-0-	-2650	-0-	5183 3	723 9	Y	657	659 0	9
							4 4	975 9				
06		8280 X	5260	-0-	-3020	-0-	4589 3	671 9	Y	610	610 0	9
							13 4	945 9				
07		7130 X	5775	-0-	-1355	-0-	5128 3	647 9	Y	588	587 0	10
							4 4	968 9				
08		8618 X	5822	-0-	-2796	-0-	5177 3	645 9	Y	586	586 0	10
							1 4	1159 9				
09		8340 X	5448	-0-	-2892	-0-	4829 3	619 9	Y	563	563 0	10
							1 4	1107 9				
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 280706		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 7445 - 11863		
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 280761		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8775 - 15885		
05		6944 X	6758	-0-	-186	-0-	461 1	4701 3	Y	1449	1458 0	30
							2 4	1594 9				
06		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	358 1	4791 3	Y	1338	1352 0	16
							37 4	1472 9				
07		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	341 1	5077 3	Y	1188	1158 0	33 1
							2 4	1307 9				
08		7037 X	6820	-0-	-217	-0-	327 1	5110 3	Y	1256	1245 0	10 1
							1 4	1382 9				
*09		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	368 1	5086 3	Y	1287	1286 0	15
							1 4	1416 9				
10		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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

05		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	221 1	7430 3	Y	654	654 0		10
							5 4	719 9					
06		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	414 1	7216 3	Y	572	573 0		9
							14 4	629 9					
07		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	453 1	6871 3	Y	508	507 0		10
							4 4	559 9					
08		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	384 1	5877 3	Y	442	443 0		9
							486 9						
*09		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	376 1	5354 3	Y	497	496 0		10
							1 4	547 9					
10		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT			10

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572													
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	83 1	1236 3	Y	359	359 0		7
							2 4	395 9					
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	79 1	1026 3	Y	148	147 0	4 1	4
							6 4	163 9					
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	65 1	835 3	Y	322	320 0		6
							1 4	354 9					
08		1705 N	1109	-0-	-596	-0-	61 1	814 3	Y	213	209 0		10
							234 9						
09		1260 N	1201	-0-	-59	-0-	64 1	918 3	Y	199	201 0		8
							219 9						
10		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392													
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	33 1	1083 3	Y	150	149 0		1
							165 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580													
05		5084 X	3220	-0-	-1864	-0-	72 1	2427 3	Y	654	661 0		8
							2 4	719 9					
06		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	151 1	2622 3	Y	591	591 0		8
							5 4	650 9					
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	164 1	2478 3	Y	541	541 0		8
							1 4	595 9					
08		2480 X	1732	-0-	-748	-0-	86 1	1313 3	Y	303	307 0		4
							333 9						
09		2400 X	993	-0-	-1407	-0-	52 1	734 3	Y	188	190 0		2
							207 9						
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			2

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

05		9367 X	9367	-0-	-0-	244	1	8204	3	Y	830	832	0	11
						6	4	913	9					
06		7794 X	7794	-0-	-0-	381	1	6637	3	Y	694	695	0	10
						13	4	763	9					
07		9331 X	6914	-0-	-2417	385	1	5843	3	Y	621	620	0	11
						3	4	683	9					
08		9331 X	5836	-0-	-3495	321	1	4913	3	Y	547	549	0	9
						602	9							
09		9030 X	7716	-0-	-1314	451	1	6419	3	Y	768	764	0	13
						1	4	845	9					
10		9331 X	NO RPT	-0-	-9331					Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178														

05		8525 X	6524	-0-	-2001	184	1	4736	3	Y	1454	1452	0	18
						5	4	1599	9					
06		8658 X	8658	-0-	-0-	282	1	6286	3	Y	1894	1889	0	23
						7	4	2083	9					
07		8525 X	7577	-0-	-948	266	1	5587	3	Y	1565	1551	0	37
						2	4	1722	9					
08		8485 X	8485	-0-	-0-	332	1	6319	3	Y	1662	1679	0	20
						6	4	1828	9					
09		8340 X	7572	-0-	-768	332	1	5706	3	Y	1393	1395	0	18
						2	4	1532	9					
10		8618 X	NO RPT	-0-	-8618					Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976														

05		8128 X	8128	-0-	-0-	215	1	7224	3	Y	622	623	0	12
						5	4	684	9					
06		7800 X	7624	-0-	-176	381	1	6641	3	Y	535	536	0	11
						13	4	589	9					
07		7879 X	7879	-0-	-0-	451	1	6854	3	Y	518	517	0	12
						4	4	570	9					
08		7559 X	7559	-0-	-0-	427	1	6561	3	Y	518	519	0	11
						1	4	570	9					
*09		7149 X	7149	-0-	-0-	431	1	6127	3	Y	536	535	0	12
						1	4	590	9					
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999					Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668														

05		6486 X	6486	-0-	-0-	166	1	5587	3	Y	663	664	0	9
						4	4	729	9					
06		6446 X	6446	-0-	-0-	311	1	5428	3	Y	633	633	0	9
						11	4	696	9					
07		12710 X	7304	-0-	-5406	406	1	6177	3	Y	652	650	0	11
						4	4	717	9					
08		12710 X	7134	-0-	-5576	389	1	5970	3	Y	704	704	0	11
						1	4	774	9					
09		8610 X	5399	-0-	-3211	315	1	4469	3	Y	559	561	0	9
						615	9							
10		7316 X	NO RPT	-0-	-7316					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 280903		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	1074 1	6101 3	Y	928	782 0	218
						31 4	1021 9				
06	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	899 1	5088 3	Y	711	852 0	77
						15 4	782 9				
07	6293 X	6289	-0-	-4	-0-	524 1	4888 3	Y	789	797 0	69
						9 4	868 9				
08	6293 X	5459	-0-	-834	-0-	477 1	4230 3	Y	677	682 0	64
						7 4	745 9				
09	6090 X	5585	-0-	-505	-0-	491 1	4316 3	Y	697	700 0	61
						11 4	767 9				
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		61

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 281107		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867			
05	7936 X	1257	-0-	-6679	-0-	87 1	889 3	Y	255	286 0	3
						281 9					
06	6810 X	585	-0-	-6225	-0-	13 1	168 3	Y	366	368 0	1
						1 4	403 9				
07	5828 X	1793	-0-	-4035	-0-	47 1	701 3	Y	950	918 0	26 1
						1045 9					7
08	5828 X	1818	-0-	-4010	-0-	45 1	700 3	Y	975	967 0	8 1
						1073 9					7
09	5640 X	2490	-0-	-3150	-0-	80 1	1100 3	Y	1191	1188 0	10
						1310 9					
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 126H		RRCID -> 281111		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226			
05	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	264 1	8885 3	Y	1191	1190 0	16
						6 4	1310 9				
06	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	472 1	8231 3	Y	1183	1183 0	16
						16 4	1301 9				
07	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	578 1	8768 3	Y	1120	1118 0	18
						5 4	1232 9				
08	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	555 1	8518 3	Y	1124	1124 0	18
						1 4	1236 9				
*09	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	565 1	8038 3	Y	1173	1171 0	20
						1 4	1290 9				
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			Y	NO RPT		20

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 15H		RRCID -> 281217		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283			
05	4412 X	2646	-0-	-1766	-0-	297 1	1925 3	Y	385	378 0	30
						424 9					
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	245 1	1608 3	Y	360	368 0	22
						396 9					
07	3596 X	2508	-0-	-1088	-0-	296 1	1742 3	Y	427	416 0	33
						470 9					
08	3565 X	2671	-0-	-894	-0-	353 1	1863 3	Y	414	416 0	31
						455 9					
09	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	372 1	1944 3	Y	435	438 0	28
						15 4	479 9				
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		10788 X	8689	-0-	-2099	-0-	220 1	7404 3	Y	964	964 0		14
							5 4	1060 9					
06		10440 X	8285	-0-	-2155	-0-	393 1	6862 3	Y	924	925 0		13
							14 4	1016 9					
07		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	470 1	7136 3	Y	971	968 0		16
							4 4	1068 9					
08		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	454 1	6971 3	Y	935	936 0		15
							1 4	1029 9					
09		8130 X	7183	-0-	-947	-0-	411 1	5854 3	Y	834	835 0		14
							1 4	917 9					
10		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620													

05		5053 X	2872	-0-	-2181	-0-	170 1	2423 3	Y	253	258 0		4
							1 4	278 9					
06		4890 X	4625	-0-	-265	-0-	248 1	3901 3	Y	420	417 0		7
							14 4	462 9					
07		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	356 1	5226 3	Y	709	681 0	24 1	11
							12 4	780 9					
08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	276 1	4065 3	Y	549	553 0		7
							604 9						
09		4620 X	4360	-0-	-260	-0-	271 1	3619 3	Y	426	427 0		6
							1 4	469 9					
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722													

05		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	181 1	6066 3	Y	855	844 0		11
							4 4	941 9					
06		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	291 1	5068 3	Y	701	702 0		10
							10 4	771 9					
07		3999 X	2814	-0-	-1185	-0-	153 1	2318 3	Y	311	315 0		6
							1 4	342 9					
08		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	317 1	4857 3	Y	748	741 0		13
							823 9						
*09		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	282 1	3997 3	Y	612	613 0		12
							673 9						
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719													

05		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	683 1	9729 3	N	515	520 0		5
							3 4	567 9					
06		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	597 1	9377 3	N	512	510 0		7
							33 4	563 9					
07		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	683 1	10029 3	N	543	524 0	18 1	8
							23 4	597 9					
08		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	617 1	9120 3	N	632	632 0		8
							1 4	695 9					
09		9720 X	9084	-0-	-636	-0-	593 1	7928 3	N	509	510 0		7
							3 4	560 9					
10		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			N	NO RPT			7

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-	6	0	-0-
06	5700 X	3920	-0-	-1780	-0-	201	1	3151	3	506	497	0	9
						11	4	557	9				
07	5952 X	2898	-0-	-3054	-0-	157	1	2301	3	N	395	384	0
						5	4	435	9				13
08	5952 X	4730	-0-	-1222	-0-	253	1	3723	3	N	685	682	0
						754	9						10
*09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	284	1	3786	3	N	495	497	0
						1	4	545	9				8
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT		8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		109H	RRCID ->	281677	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8317 - 15094	
05	9052 X	8088	-0-	-964	-0-	222	1	5705	3	Y	1959	1955	0
						6	4	2155	9				21
06	8700 X	6787	-0-	-1913	-0-	219	1	4876	3	Y	1534	1539	0
						5	4	1687	9				16
07	8680 X	7636	-0-	-1044	-0-	266	1	5576	3	Y	1629	1609	0
						2	4	1792	9				36
08	8432 X	7193	-0-	-1239	-0-	278	1	5284	3	Y	1478	1498	0
						5	4	1626	9				16
09	8160 X	6665	-0-	-1495	-0-	282	1	4859	3	Y	1384	1385	0
						2	4	1522	9				15
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	281973	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7818 - 14063	
05	7099 X	5843	-0-	-1256	-0-	398	1	4443	3	N	910	910	0
						1	4	1001	9				26
06	6870 X	5767	-0-	-1103	-0-	387	1	4391	3	N	839	837	0
						66	4	923	9				28
07	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	444	1	5302	3	N	1108	1108	0
						7	4	1219	9				28
08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	393	1	4330	3	N	954	959	0
						9	4	1049	9				23
*09	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	354	1	3835	3	N	846	850	0
						18	4	931	9				19
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT		19

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		22HS	RRCID ->	284124	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8080 - 16861	
05	9083 X	5284	-0-	-3799	-0-	141	1	4766	3	Y	342	334	0
						1	4	376	9				31
06	8790 X	5493	-0-	-3297	-0-	118	1	4930	3	Y	399	392	0
						6	4	439	9				19
07	8339 X	5586	-0-	-2753	-0-	128	1	5019	3	Y	391	393	0
						9	4	430	9				17
08	7657 X	5760	-0-	-1897	-0-	142	1	5166	3	Y	402	400	0
						10	4	442	9				19
09	5610 X	5447	-0-	-163	-0-	153	1	4877	3	Y	370	374	0
						10	4	407	9				15
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		T. A.	11687	-0-	11687	33622	315 1	10632 3	Y	672	655 0		26
							1 4	739 9					
06		T. A.	10875	-0-	10875	44497	242 1	10051 3	Y	518	511 0	17 1	16
							12 4	570 9					
07		53734 X	9237	-0-	-44497	-0-	215 1	8503 3	Y	457	459 0		14
							16 4	503 9					
08		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	215 1	7828 3	Y	425	423 0		16
							15 4	468 9					
*09		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	233 1	7399 3	Y	409	413 0		12
							15 4	450 9					
10		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													

05		12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	322 1	10865 3	Y	1478	1440 0		85
							1 4	1626 9					
06		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	244 1	10163 3	Y	1240	1222 0	57 1	46
							12 4	1364 9					
07		11191 X	10975	-0-	-216	-0-	240 1	9447 3	Y	1155	1161 0		40
							17 4	1271 9					
08		11191 X	10189	-0-	-1002	-0-	245 1	8923 3	Y	913	911 0		42
							17 4	1004 9					
09		10830 X	9119	-0-	-1711	-0-	253 1	8026 3	Y	749	762 0		29
							16 4	824 9					
10		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246													

05		1054 N	326	-0-	-728	-0-	20 1	3 4	Y	275	267 0		17
							303 9						
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	28 1	1518 3	Y	286	292 0		11
							10 4	315 9					
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	15 1	887 3	Y	233	230 0	2 1	12
							2 4	256 9					
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	12 1	729 3	Y	204	205 0		11
							2 4	224 9					
*09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	10 1	553 3	Y	153	151 0		13
							3 4	168 9					
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576													

05		14353 X	8279	-0-	-6074	-0-	226 1	7641 3	Y	374	363 0		27
							1 4	411 9					
06		13890 X	5244	-0-	-8646	-0-	117 1	4888 3	Y	212	210 0	15 1	14
							6 4	233 9					
07		9920 X	6119	-0-	-3801	-0-	143 1	5626 3	Y	309	310 0		13
							10 4	340 9					
08		8928 X	7099	-0-	-1829	-0-	178 1	6520 3	Y	353	352 0		14
							13 4	388 9					
09		8010 X	6574	-0-	-1436	-0-	189 1	5990 3	Y	348	352 0		10
							12 4	383 9					
10		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HC	RRCID ->	284144	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7627 - 13161	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	1705 N	1118	-0-	-587	-0-	29 1 1 4	958 3 130 9	Y	118	116 0	4			
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	37 1 3 4	1078 3 186 9	Y	169	168 0	2	3 1		
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	1334 3 183 9	Y	166	164 0	3	1 1		
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	1178 3 179 9	Y	163	163 0	3			
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	33 1 1 4	1074 3 151 9	Y	137	138 0	2			
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2			

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		01HD	RRCID ->	284145	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7770 - 13302	
05	3627 X	3297	-0-	-330	-0-	88 1 2 4	2848 3 359 9	Y	326	318 0	14			
06	3240 X	2887	-0-	-353	-0-	82 1 8 4	2459 3 338 9	Y	307	308 0	7	6 1		
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	2351 3 299 9	Y	272	268 0	9	2 1		
08	2697 X	2600	-0-	-97	-0-	70 1 1 4	2228 3 301 9	Y	274	273 0	10			
09	2610 X	2428	-0-	-182	-0-	64 1 1 4	2057 3 306 9	Y	278	278 0	10			
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		10			

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		22HX	RRCID ->	284146	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8224 - 17920	
05	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	278 1 1 4	9375 3 521 9	Y	474	462 0	29			
06	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	209 1 11 4	8735 3 468 9	Y	425	418 0	19	17 1		
07	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	201 1 15 4	7932 3 436 9	Y	396	398 0	17			
08	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	204 1 14 4	7433 3 384 9	Y	349	348 0	18			
*09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	219 1 14 4	6955 3 410 9	Y	373	377 0	14			
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT		14			

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HU	RRCID ->	284148	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8073 - 15447	
05	T. A.	2218	-0-	2218	8483	56 1 281 9	1881 3	Y	255	249 0	8			
06	11172 X	2689	-0-	-8483	-0-	56 1 3 4	2342 3 288 9	Y	262	257 0	6	7 1		
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	57 1 4 4	2230 3 263 9	Y	239	240 0	5			
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	61 1 4 4	2230 3 246 9	Y	224	224 0	5			
*09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	65 1 4 4	2061 3 239 9	Y	217	218 0	4			
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		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 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		11315 X	9426	-0-	-1889	-0-	258 1	8695 3	472 3	Y	429	418 0			28
							1 4	472 9							
06		9840 X	8574	-0-	-1266	-0-	191 1	7954 3	472 9	Y	381	375 0	17 1		17
							10 4	419 9							
07		9641 X	8478	-0-	-1163	-0-	199 1	7835 3	419 9	Y	391	393 0			15
							14 4	430 9							
08		9486 X	8753	-0-	-733	-0-	221 1	8089 3	430 9	Y	388	387 0			16
							16 4	427 9							
09		9180 X	8192	-0-	-988	-0-	238 1	7548 3	427 9	Y	355	359 0			12
							15 4	391 9							
10		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-				Y	NO RPT				12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716															
05		12772 X	8277	-0-	-4495	-0-	201 1	6798 3	472 3	Y	1161	1132 0			67
							1 4	1277 9							
06		12360 X	7654	-0-	-4706	-0-	153 1	6362 3	1277 9	Y	1028	1012 0	45 1		38
							8 4	1131 9							
07		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	153 1	6033 3	1131 9	Y	980	985 0			33
							11 4	1078 9							
08		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	161 1	5896 3	1078 9	Y	946	943 0			36
							12 4	1041 9							
*09		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	168 1	5351 3	1041 9	Y	949	959 0			26
							11 4	1044 9							
10		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				Y	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397															
05		T. A.	2162	-0-	2162	17718	48 1	1611 3	472 3	Y	457	445 0			42
							503 9								
06		22834 X	5116	-0-	-17718	-0-	109 1	4546 3	1611 3	Y	414	408 0	28 1		20
							6 4	455 9							
07		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	99 1	3893 3	455 9	Y	759	759 0			20
							7 4	835 9							
08		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	134 1	4899 3	835 9	Y	945	939 0			26
							10 4	1040 9							
*09		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	175 1	5555 3	1040 9	Y	948	955 0			19
							11 4	1043 9							
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009															
05		T. A.	4194	-0-	4194	25693	101 1	3401 3	472 3	Y	629	615 0			45
							692 9								
06		31553 X	5860	-0-	-25693	-0-	112 1	4680 3	3401 3	Y	965	943 0	34 1		33
							6 4	1062 9							
07		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	151 1	5972 3	1062 9	Y	894	898 0			29
							11 4	983 9							
08		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	163 1	5951 3	983 9	Y	891	888 0			32
							12 4	980 9							
*09		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	175 1	5561 3	980 9	Y	839	847 0			24
							11 4	923 9							
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HV		RRCID -> 284226		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	T. A.	1670	-0-	1670	11524	37 1 372 9	1261 3	Y	338	332 0	15	
06	13690 X	2166	-0-	-11524	-0-	39 1 2 4	1643 3 482 9	Y	438	429 0	13 1	11
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	1875 3 561 9	Y	510	511 0		10
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	53 1 4 4	1949 3 558 9	Y	507	505 0		12
*09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	53 1 3 4	1660 3 518 9	Y	471	475 0		8
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HW		RRCID -> 284227		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610				
05	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	309 1 1 4	10411 3 1386 9	Y	1260	1227 0		56
06	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	250 1 13 4	10435 3 1306 9	Y	1187	1168 0	40 1	35
07	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	259 1 19 4	10227 3 1308 9	Y	1189	1193 0		31
08	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	253 1 18 4	9224 3 1159 9	Y	1054	1051 0		34
*09	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	291 1 19 4	9248 3 1131 9	Y	1028	1037 0		25
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HX		RRCID -> 284228		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986				
05	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	384 1 1 4	12949 3 1313 9	Y	1194	1164 0		59
06	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	265 1 14 4	11065 3 1075 9	Y	977	963 0	40 1	33
07	12617 X	10147	-0-	-2470	-0-	229 1 17 4	9037 3 864 9	Y	785	790 0		28
08	12617 X	9897	-0-	-2720	-0-	241 1 17 4	8791 3 848 9	Y	771	768 0		31
09	12210 X	8939	-0-	-3271	-0-	248 1 16 4	7885 3 790 9	Y	718	727 0		22
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23HT		RRCID -> 284229		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323				
05	T. A.	2341	-0-	2341	9950	60 1 257 9	2024 3	Y	234	228 0		10
06	10586 X	636	-0-	-9950	-0-	14 1 1 4	585 3 36 9	Y	33	36 0	4 1	3
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	43 1 3 4	1675 3 243 9	Y	221	220 0		4
08	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	48 1 3 4	1750 3 234 9	Y	213	212 0		5
*09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	51 1 4 4	1658 3 243 9	Y	221	222 0		4
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HY	RRCID ->	284230	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8258 - 16156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		6851 X	4109	-0-	-2742	-0-	112 1	3752 3	Y	223	219 0		20
							245 9						
06		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	145 1	6035 3	Y	321	313 0	14 1	14
							7 4	353 9					
07		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	166 1	6533 3	Y	275	277 0		12
							12 4	303 9					
08		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	152 1	5563 3	Y	329	327 0		14
							11 4	362 9					
*09		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	184 1	5848 3	Y	424	426 0		12
							12 4	466 9					
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HZ	RRCID ->	284231	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8275 - 16640

05		11935 X	10539	-0-	-1396	-0-	280 1	9449 3	Y	735	717 0		35
							1 4	809 9					
06		11280 X	9283	-0-	-1997	-0-	201 1	8372 3	Y	636	626 0	25 1	20
							10 4	700 9					
07		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	201 1	7941 3	Y	584	587 0		17
							15 4	642 9					
08		8649 X	8232	-0-	-417	-0-	203 1	7434 3	Y	527	525 0		19
							15 4	580 9					
09		8370 X	7212	-0-	-1158	-0-	205 1	6509 3	Y	441	447 0		13
							13 4	485 9					
10		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		09DR	RRCID ->	284232	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8678 - 15582

05		15748 X	10890	-0-	-4858	-0-	282 1	9508 3	Y	994	994 0		19
							7 4	1093 9					
06		15240 X	10620	-0-	-4620	-0-	517 1	9018 3	Y	970	970 0		19
							18 4	1067 9					
07		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	603 1	9145 3	Y	961	959 0		21
							5 4	1057 9					
08		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	551 1	8461 3	Y	1022	1022 0		21
							1 4	1124 9					
*09		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	572 1	8132 3	Y	952	953 0		20
							1 4	1047 9					
10		10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		09HX	RRCID ->	284233	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	9019 - 14491

05		16554 X	13451	-0-	-3103	-0-	370 1	12466 3	Y	551	551 0		5
							9 4	606 9					
06		14820 X	12944	-0-	-1876	-0-	671 1	11690 3	Y	509	510 0		4
							23 4	560 9					
07		12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	768 1	11665 3	Y	471	471 0		4
							7 4	518 9					
08		12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	749 1	11483 3	Y	561	560 0		5
							1 4	617 9					
*09		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	737 1	10472 3	Y	487	488 0		4
							1 4	536 9					
10		11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-			Y	NO RPT			4

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

05		2387 X	576	-0-	-1811	-0-	57 1	1 3	Y	464	462 0		33	
							8 4	510 9						
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	37 1	1998 3	Y	382	394 0		21	
							13 4	420 9						
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	26 1	1574 3	Y	343	337 0	6 1	21	
							4 4	377 9						
08		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	27 1	1753 3	Y	326	327 0		20	
							5 4	359 9						
*09		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	28 1	1610 3	Y	383	377 0		26	
							9 4	421 9						
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			26	

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HV	RRCID ->	284298	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7720	- 13910	

05		T. A.	361	-0-	361	1534	3 1	278 3	Y	73	75 0		-0-	
							80 9							
06		T. A.	308	-0-	308	1842	2 1	240 3	Y	60	58 0	2 1	-0-	
							66 9							
07		1842 N	-0-	-0-	-1842	-0-			Y	-0-			-0-	
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-	
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		09HY	RRCID ->	284301	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	8439	PERF.	9016	- 14682	

05		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	103 1	3449 3	Y	381	381 0		2	
							2 4	419 9						
06		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	219 1	3822 3	Y	389	389 0		2	
							8 4	428 9						
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	242 1	3673 3	Y	376	375 0		3	
							2 4	414 9						
08		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	222 1	3395 3	Y	385	385 0		3	
							424 9							
*09		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	243 1	3450 3	Y	383	383 0		3	
							421 9							
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			3	

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HS	RRCID ->	284337	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8031	- 14098	

05		14229 X	9999	-0-	-4230	-0-	89 1	8932 3	Y	889	887 0		12	
							978 9							
06		13740 X	6842	-0-	-6898	-0-	61 1	6144 3	Y	579	560 0	25 1	6	
							637 9							
07		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	50 1	5505 3	Y	496	494 0		8	
							546 9							
08		10664 X	6662	-0-	-4002	-0-	55 1	5873 3	Y	667	665 0		10	
							734 9							
09		9690 X	4945	-0-	-4745	-0-	39 1	4314 3	Y	538	539 0		9	
							592 9							
10		10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			Y	NO RPT			9	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		03P	RRCID ->	284366	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7059	- 7584	

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

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HZ		RRCID ->	284438	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7708 - 13874				
05	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	115	1	11509	3	Y	1296	1293	0	16
						1426	9							
06	10200 X	7561	-0-	-2639	-0-	67	1	6789	3	Y	641	624	0	6
						705	9						27	1
07	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	73	1	7969	3	Y	626	623	0	9
						689	9							
08	8711 X	7872	-0-	-839	-0-	65	1	6947	3	Y	782	780	0	11
						860	9							
09	8430 X	7312	-0-	-1118	-0-	59	1	6465	3	Y	716	715	0	12
						788	9							
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HT		RRCID ->	284439	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7625 - 13695				
05	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	137	1	13692	3	Y	1884	1884	0	28
						2072	9							
06	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	129	1	12968	3	Y	1642	1578	0	23
						1806	9						69	1
07	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	144	1	15746	3	Y	1386	1381	0	28
						1525	9							
08	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	134	1	14397	3	Y	1412	1413	0	27
						1553	9							
*09	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	120	1	13164	3	Y	1302	1301	0	28
						1432	9							
10	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HU		RRCID ->	284440	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 7911 - 14093				
05	18383 X	14920	-0-	-3463	-0-	136	1	13590	3	Y	1085	1086	0	16
						1194	9							
06	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	180	1	18150	3	Y	1319	1263	0	17
						1451	9						55	1
07	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	186	1	20410	3	Y	1230	1225	0	22
						1353	9							
08	18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	159	1	17102	3	Y	1070	1073	0	19
						1177	9							
*09	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	146	1	15932	3	Y	914	915	0	18
						1005	9							
10	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT			18

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	EOM BALANCE		
05	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	56 1 738 9	3	Y	671	668 0	9	
06	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	49 1 461 9	3	Y	419	405 0	18 1	5
07	3100 N	7241	-0-	4141	4141	61 1 462 9	3	Y	420	418 0		7
08	11013 X	6872	-0-	-4141	-0-	59 1 485 9	3	Y	441	441 0		7
*09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	47 1 358 9	3	Y	325	326 0		6
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HY		RRCID -> 284443		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271				
05	11687 X	10874	-0-	-813	-0-	98 1 959 9	3	Y	872	869 0		12
06	11310 X	10603	-0-	-707	-0-	96 1 825 9	3	Y	750	721 0	32 1	9
07	8959 X	4385	-0-	-4574	-0-	37 1 293 9	3	Y	266	271 0		4
08	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	95 1 882 9	3	Y	802	793 0		13
*09	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	77 1 626 9	3	Y	569	571 0		11
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 01HZ		RRCID -> 284444		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104				
05	20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	189 1 1925 9	3	Y	1750	1751 0		26
06	20675 X	20675	-0-	-0-	-0-	187 1 1643 9	3	Y	1494	1436 0	64 1	20
07	14477 X	10896	-0-	-3581	-0-	92 1 757 9	3	Y	688	694 0		14
08	14477 X	4012	-0-	-10465	-0-	34 1 327 9	3	Y	297	305 0		6
09	14010 X	7524	-0-	-6486	-0-	63 1 583 9	3	Y	530	524 0		12
10	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HU		RRCID -> 284445		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136				
05	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	107 1 1150 9	3	Y	1045	1045 0		12
06	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	100 1 1021 9	3	Y	928	892 0	39 1	9
07	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	107 1 947 9	3	Y	861	857 0		13
08	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	88 1 801 9	3	Y	728	731 0		10
*09	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	87 1 864 9	3	Y	785	782 0		13
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			Y	NO RPT			13

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

05		13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06		13320 X	3857	-0-	-9463	-0-	33	1	3308	3	Y	469	443	0	20	1	6
							516	9									
07		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	114	1	12497	3	Y	2248	2214	0			40
							2473	9									
08		15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	128	1	13690	3	Y	1206	1224	0			22
							1327	9									
*09		12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	108	1	11832	3	Y	884	888	0			18
							972	9									
10		10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426																	

05		9827 X	5079	-0-	-4748	-0-	154	1	4888	3	Y	32	35	1			3
							2	4									
06		9510 X	6804	-0-	-2706	-0-	132	1	6574	3	Y	67	64	1			6
							24	4									
07		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	166	1	8171	3	Y	289	278	1			17
							29	4									
08		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	190	1	8837	3	Y	366	360	1			23
							29	4									
09		6810 X	6684	-0-	-126	-0-	127	1	6311	3	Y	221	231	1			13
							3	4									
10		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029																	

05		6510 X	6331	-0-	-179	-0-	180	1	5684	3	Y	423	434	1			12
							2	4									
06		6150 X	5714	-0-	-436	-0-	106	1	5278	3	Y	283	283	1			12
							19	4									
07		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	104	1	5143	3	Y	291	289	1			14
							19	4									
08		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	128	1	5962	3	Y	354	350	1			18
							20	4									
09		4920 X	3442	-0-	-1478	-0-	65	1	3198	3	Y	162	174	1			6
							1	4									
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963																	

05		11005 X	61	-0-	-10944	-0-	2	1	53	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06		10650 X	233	-0-	-10417	-0-	4	1	208	3	Y	18	17	1			1
							1	4									
07		8215 X	314	-0-	-7901	-0-	6	1	279	3	Y	25	25	1			1
							1	4									
08		5735 X	285	-0-	-5450	-0-	5	1	255	3	Y	22	21	1			2
							1	4									
*09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	74	1	3680	3	Y	321	309	1			14
							2	4									
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					14

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

05		4743 X	2155	-0-	-2588	-0-	60	1	1898	3	Y	178	180	1		-0-
							1	4	196	9						
06		4590 X	3165	-0-	-1425	-0-	56	1	2789	3	Y	282	277	1		5
							10	4	310	9						
07		3999 X	2846	-0-	-1153	-0-	48	1	2329	3	Y	419	411	1		13
							8	4	461	9						
08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	59	1	2761	3	Y	499	491	1		21
							9	4	549	9						
*09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	55	1	2732	3	Y	450	458	1		13
							1	4	495	9						
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 22HZ		RRCID -> 284484			COMPL. DATE 01/02/2018			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913					
05		10168 X	2656	-0-	-7512	-0-	69	1	2334	3	Y	230	227	0		15
							253	9								
06		8850 X	8288	-0-	-562	-0-	173	1	7231	3	Y	795	772	0	19	1
							9	4	875	9						19
07		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	192	1	7589	3	Y	800	802	0		17
							14	4	880	9						
08		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	171	1	6253	3	Y	691	689	0		19
							12	4	760	9						
*09		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	213	1	6794	3	Y	680	685	0		14
							14	4	748	9						
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 02HY		RRCID -> 284486			COMPL. DATE 03/04/2018			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152					
05		17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	155	1	15534	3	Y	2039	2040	0		30
							2243	9								
06		16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	144	1	14496	3	Y	1823	1752	0	77	1
							2005	9								24
07		15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	130	1	14205	3	Y	1436	1433	0		27
							1580	9								
08		16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	137	1	14639	3	Y	1837	1832	0		32
							2021	9								
*09		15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	124	1	13520	3	Y	1623	1623	0		32
							1785	9								
10		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT				32

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #: 02HW		RRCID -> 284498			COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265					
05		17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	157	1	15676	3	Y	1675	1673	0		25
							1843	9								
06		16232 X	16232	-0-	-0-	-0-	143	1	14468	3	Y	1474	1417	0	62	1
							1621	9								20
07		15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	132	1	14437	3	Y	1195	1192	0		23
							1315	9								
08		15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	126	1	13525	3	Y	1239	1239	0		23
							1363	9								
*09		13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	113	1	12418	3	Y	1078	1078	0		23
							1186	9								
10		9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	58 1	1889 3	Y	476	463 0		18
							2 4	524 9					
06		2340 X	2273	-0-	-67	-0-	58 1	1704 3	Y	460	462 0	9 1	7
							5 4	506 9					
07		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	58 1	2148 3	Y	765	748 0	5 1	19
							1 4	842 9					
08		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	55 1	1764 3	Y	668	670 0		17
							1 4	735 9					
*09		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	56 1	1809 3	Y	711	711 0		17
							1 4	782 9					
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A													

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013													

05		6820 X	3981	-0-	-2839	-0-	99 1	3226 3	Y	594	579 0		26
							3 4	653 9					
06		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	178 1	5280 3	Y	812	806 0	16 1	16
							16 4	893 9					
07		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	193 1	7152 3	Y	920	903 0	6 1	27
							3 4	1012 9					
08		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	246 1	7840 3	Y	801	803 0		25
							4 4	881 9					
*09		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	164 1	5270 3	Y	625	631 0		19
							3 4	688 9					
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608													

05		12741 X	12504	-0-	-237	-0-	346 1	11636 3	Y	467	467 0		5
							8 4	514 9					
06		12330 X	11753	-0-	-577	-0-	610 1	10627 3	Y	450	450 0		5
							21 4	495 9					
07		11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	694 1	10540 3	Y	466	465 0		6
							6 4	513 9					
08		10912 X	10103	-0-	-809	-0-	584 1	8957 3	Y	510	510 0		6
							1 4	561 9					
*09		11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	728 1	10342 3	Y	458	459 0		5
							1 4	504 9					
10		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			Y	NO RPT			5

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

05		3100 X	2529	-0-	-571	-0-	66 1	2129 3	332 3	Y	302	294 0			17
							2 4	332 9							
06		3000 X	2339	-0-	-661	-0-	65 1	1940 3	328 9	Y	298	299 0	6 1		10
							6 4	328 9							
07		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	59 1	2198 3	314 9	Y	285	280 0	2 1		13
							1 4	314 9							
08		2480 X	2206	-0-	-274	-0-	58 1	1864 3	283 9	Y	257	258 0			12
							1 4	283 9							
*09		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	67 1	2161 3	287 9	Y	261	261 0			12
							1 4	287 9							
10		0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				12

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936															

05		19251 X	11727	-0-	-7524	-0-	213 1	8189 3	3325 9	Y	3023	3021 0			21
							137 1	11169 3	2616 9	Y	2378	2281 0	74 1		44
06		13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	118 1	10627 3	2789 9	Y	2535	2553 0			26
							96 1	8382 3	744 9	Y	676	679 0			23
07		13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	76 1	7836 3	586 9	Y	533	538 0			18
							7 4	586 9							
08		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18
*09		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18
10		7657 X NO RPT		-0-	-7657	-0-				Y	NO RPT				18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448															

05		23839 X	20175	-0-	-3664	-0-	540 1	17452 3	2168 9	Y	1971	1922 0			77
							15 4	2168 9							
06		23070 X	19112	-0-	-3958	-0-	559 1	16598 3	1904 9	Y	1731	1746 0	35 1		27
							51 4	1904 9							
07		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	507 1	18723 3	1592 9	Y	1447	1428 0	10 1		36
							7 4	1592 9							
08		18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	528 1	16850 3	1580 9	Y	1436	1435 0			37
							9 4	1580 9							
*09		17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	488 1	15751 3	1745 9	Y	1586	1585 0			38
							10 4	1745 9							
10		17267 X NO RPT		-0-	-17267	-0-				Y	NO RPT				38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589															

05		29853 X	27859	-0-	-1994	-0-	772 1	24941 3	2125 9	Y	1932	1890 0			78
							21 4	2125 9							
06		28890 X	26003	-0-	-2887	-0-	783 1	23267 3	1882 9	Y	1711	1725 0	34 1		30
							71 4	1882 9							
07		29887 X	29887	-0-	-0-	-0-	739 1	27320 3	1817 9	Y	1652	1626 0	11 1		45
							11 4	1817 9							
08		28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	803 1	25615 3	1920 9	Y	1745	1740 0			50
							14 4	1920 9							
*09		25496 X	25496	-0-	-0-	-0-	705 1	22779 3	1997 9	Y	1815	1817 0			48
							15 4	1997 9							
10		26226 X NO RPT		-0-	-26226	-0-				Y	NO RPT				48

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

05		24149 X	19714	-0-	-4435	-0-	525 1	17008 3	Y	1969	1921	0				80
							15 4	2166 9								
06		22860 X	18266	-0-	-4594	-0-	533 1	15840 3	Y	1676	1693	0	34	1		29
							49 4	1844 9								
07		18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	455 1	16835 3	Y	1318	1303	0	9	1		35
							7 4	1450 9								
08		17174 X	16313	-0-	-861	-0-	453 1	14443 3	Y	1281	1281	0				35
							8 4	1409 9								
*09		16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	455 1	14671 3	Y	1610	1605	0				40
							9 4	1771 9								
10		17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-			Y	NO RPT						40

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #:		28HZ	RRCID ->	286131	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8046	- 18151			

05		33844 X	33844	-0-	-0-	-0-	899 1	28697 3	Y	3862	3840	0				106
							4248 9									
06		32490 X	31790	-0-	-700	-0-	836 1	27182 3	Y	3429	3394	0	62	1		79
							3772 9									
07		28396 X	25844	-0-	-2552	-0-	574 1	21526 3	Y	3404	3384	0				99
							3744 9									
08		28396 X	27758	-0-	-638	-0-	632 1	24301 3	Y	2568	2595	0				72
							2825 9									
09		27480 X	27171	-0-	-309	-0-	623 1	23253 3	Y	2995	2985	0				82
							3295 9									
10		28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-			Y	NO RPT						82

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #:		28HV	RRCID ->	286142	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8037	- 16459			

05		28334 X	22234	-0-	-6100	-0-	586 1	18702 3	Y	2678	2667	0				73
							2946 9									
06		25470 X	22051	-0-	-3419	-0-	584 1	18996 3	Y	2246	2228	0	40	1		51
							2471 9									
07		20150 X	17089	-0-	-3061	-0-	390 1	14618 3	Y	1892	1889	0				54
							2081 9									
08		20150 X	15789	-0-	-4361	-0-	367 1	14094 3	Y	1207	1228	0				33
							1328 9									
*09		21706 X	21706	-0-	-0-	-0-	504 1	18787 3	Y	2195	2169	0				59
							2415 9									
10		20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-			Y	NO RPT						59

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #:		28HY	RRCID ->	286202	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7788	- 17646			

05		32395 X	23177	-0-	-9218	-0-	649 1	20700 3	Y	1662	1653	0				45
							1828 9									
06		31350 X	29964	-0-	-1386	-0-	831 1	27009 3	Y	1931	1898	0	35	1		43
							2124 9									
07		25679 X	25679	-0-	-0-	-0-	612 1	22935 3	Y	1938	1925	0				56
							2132 9									
08		26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	644 1	24757 3	Y	1340	1359	0				37
							1474 9									
*09		28513 X	28513	-0-	-0-	-0-	697 1	26020 3	Y	1633	1627	0				43
							1796 9									
10		22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-			Y	NO RPT						43

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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		37970 X	37970	-0-	-0-	-0-	1065 1	33993 3		Y	2647	2642 0		78
							2912 9							
06		32792 X	32792	-0-	-0-	-0-	900 1	29235 3		Y	2415	2388 0	43 1	62
							2657 9							
07		24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	573 1	21458 3		Y	2150	2144 0		68
							2365 9							
08		26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	618 1	23766 3		Y	1471	1492 0		47
							1618 9							
*09		24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	580 1	21653 3		Y	1734	1728 0		53
							1907 9							
10		18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-				Y	NO RPT			53

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366														

05		9796 X	6045	-0-	-3751	-0-	164 1	4210 3		Y	1515	1514 0		16
							4 4	1667 9						
06		9480 X	5467	-0-	-4013	-0-	165 1	3679 3		Y	1472	1472 0		16
							4 4	1619 9						
07		8618 X	6027	-0-	-2591	-0-	196 1	4132 3		Y	1543	1524 0		35
							2 4	1697 9						
08		7161 X	5777	-0-	-1384	-0-	201 1	3804 3		Y	1608	1625 0		18
							3 4	1769 9						
09		6780 X	4820	-0-	-1960	-0-	185 1	3186 3		Y	1316	1319 0		15
							1 4	1448 9						
10		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														

05		30256 X	19930	-0-	-10326	-0-	536 1	17119 3		Y	2068	2073 0		59
							2275 9							
06		22758 X	22758	-0-	-0-	-0-	605 1	19677 3		Y	2251	2216 0	40 1	54
							2476 9							
07		22700 X	22700	-0-	-0-	-0-	520 1	19483 3		Y	2452	2432 0		74
							2697 9							
08		26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	629 1	24172 3		Y	1904	1922 0		56
							2094 9							
*09		21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	496 1	18493 3		Y	1986	1986 0		56
							2185 9							
10		19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-				Y	NO RPT			56

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														

05		15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	402 1	12229 3		Y	2561	2520 0		67
							22 4	2817 9						
06		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	268 1	9979 3		Y	1095	1132 0		30
							58 4	1205 9						
07		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	308 1	10844 3		Y	855	855 0		30
							25 4	941 9						
08		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	273 1	10282 3		Y	710	708 0		32
							11 4	781 9						
*09		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	190 1	9269 3		Y	621	620 0		33
							33 4	683 9						
10		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			33

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04	6960 X	5906	-0-	-1054	-0-	94 1	5030 3	Y	686	694 0		22
						27 4	755 9					
05	7192 X	5731	-0-	-1461	-0-	168 1	5110 3	Y	404	407 0		19
						9 4	444 9					
06	6930 X	5241	-0-	-1689	-0-	131 1	4895 3	Y	169	175 0		13
						29 4	186 9					
07	4743 X	4584	-0-	-159	-0-	122 1	4280 3	Y	156	155 0		14
						10 4	172 9					
08	4743 X	3809	-0-	-934	-0-	94 1	3534 3	Y	161	160 0		15
						4 4	177 9					
09	4590 X	3451	-0-	-1139	-0-	65 1	3209 3	Y	150	150 0		15
						12 4	165 9					
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HC		RRCID -> 286439		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8326 - 13920		
05	7998 X	6442	-0-	-1556	-0-	189 1	5734 3	Y	463	465 0		26
						10 4	509 9					
06	7740 X	6258	-0-	-1482	-0-	154 1	5713 3	Y	325	330 0		21
						33 4	358 9					
07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	148 1	5196 3	Y	357	356 0		22
						12 4	393 9					
08	5673 X	5295	-0-	-378	-0-	128 1	4811 3	Y	319	318 0		23
						5 4	351 9					
09	5490 X	4913	-0-	-577	-0-	91 1	4469 3	Y	306	305 0		24
						16 4	337 9					
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HA		RRCID -> 286489		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 8311 - 14140		
*04	4740 X	1328	-0-	-3412	-0-	19 1	1001 3	Y	275	278 0		12
						5 4	303 9					
05	4371 X	1282	-0-	-3089	-0-	33 1	1010 3	Y	215	215 0		12
						2 4	237 9					
06	4230 X	2341	-0-	-1889	-0-	57 1	2122 3	Y	136	139 0		9
						12 4	150 9					
07	3131 X	2359	-0-	-772	-0-	62 1	2171 3	Y	110	110 0		9
						5 4	121 9					
08	3131 X	2458	-0-	-673	-0-	60 1	2250 3	Y	133	132 0		10
						2 4	146 9					
09	2340 X	2116	-0-	-224	-0-	39 1	1919 3	Y	137	136 0		11
						7 4	151 9					
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HF		RRCID -> 286569		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8253 - 13082		
*04	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	227 1	12102 3	Y	586	597 0		28
						64 4	645 9					
05	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	510 1	15509 3	Y	479	481 0		28
						28 4	527 9					
06	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	379 1	14112 3	Y	338	344 0		22
						82 4	372 9					
07	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	468 1	16443 3	Y	479	475 0		26
						38 4	527 9					
08	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	228 1	8568 3	Y	308	309 0		25
						9 4	339 9					
*09	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	182 1	8915 3	Y	553	547 0		31
						32 4	608 9					
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT			31

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

*04		9570 X	9386	-0-	-184	-0-		158 1	8390 3	Y	722	741	0		41
								44 4	794 9						
05		9889 X	9144	-0-	-745	-0-		269 1	8179 3	Y	619	623	0		36
								15 4	681 9						
06		9570 X	8446	-0-	-1124	-0-		202 1	7526 3	Y	613	618	0		31
								44 4	674 9						
07		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-		205 1	7234 3	Y	698	694	0		35
								17 4	768 9						
08		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-		197 1	7425 3	Y	686	683	0		38
								8 4	755 9						
*09		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-		145 1	7054 3	Y	699	696	0		41
								25 4	769 9						
10		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				Y	NO RPT				41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722															
05		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-		346 1	10507 3	Y	629	627	0		33
								19 4	692 9						
06		11007 X	11007	-0-	-0-	-0-		270 1	10073 3	Y	550	556	0		27
								59 4	605 9						
07		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-		259 1	9117 3	Y	330	331	0		26
								21 4	363 9						
08		7688 X	3633	-0-	-4055	-0-		89 1	3354 3	Y	169	170	0		25
								4 4	186 9						
09		7440 X	3731	-0-	-3709	-0-		69 1	3360 3	Y	264	262	0		27
								12 4	290 9						
10		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-				Y	NO RPT				27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214															
05		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-				Y	-0-	14	0		-0-
06		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-				Y	-0-				-0-
07		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				Y	-0-				-0-
08		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-		182 1	6833 3	Y	236	232	0		4
								7 4	260 9						
*09		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		112 1	5491 3	Y	278	276	0		6
								20 4	306 9						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188															
*04		17793 X	17793	-0-	-0-	-0-		280 1	14888 3	Y	2315	2330	0		80
								78 4	2547 9						
05		14604 X	14604	-0-	-0-	-0-		416 1	12658 3	Y	1370	1378	0		75
								23 4	1507 9						
06		14438 X	14438	-0-	-0-	-0-		339 1	12631 3	Y	1267	1280	0		62
								74 4	1394 9						
07		13812 X	13812	-0-	-0-	-0-		339 1	11917 3	Y	1390	1383	0		69
								27 4	1529 9						
08		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-		326 1	12252 3	Y	1369	1363	0		75
								13 4	1506 9						
09		13080 X	12857	-0-	-223	-0-		228 1	11146 3	Y	1312	1307	0		80
								40 4	1443 9						
10		13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-				Y	NO RPT				80

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

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HE		RRCID -> 286834		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 111H		RRCID -> 286888		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244						
05	0 W	7693	-0-	7693	148813	230	1	5915	3	Y	1402	1403	0	15
						6	4	1542	9					
06	0 W	7093	-0-	7093	155906	235	1	5237	3	Y	1468	1467	0	16
						6	4	1615	9					
07	0 W	8144	-0-	8144	164050	292	1	6141	3	Y	1553	1534	0	35
						3	4	1708	9					
08	0 W	7182	-0-	7182	171232	289	1	5485	3	Y	1275	1296	0	14
						5	4	1403	9					
09	0 W	5903	-0-	5903	177135	254	1	4374	3	Y	1157	1158	0	13
						2	4	1273	9					
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	177135					Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HE		RRCID -> 286906		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204						
*04	18900 X	14420	-0-	-4480	-0-	228	1	12141	3	Y	1806	1846	0	120
						64	4	1987	9					
05	19530 X	15998	-0-	-3532	-0-	440	1	13372	3	Y	1965	1970	0	113
						24	4	2162	9					
06	18900 X	9304	-0-	-9596	-0-	204	1	7629	3	Y	1296	1320	0	89
						45	4	1426	9					
07	20398 X	11069	-0-	-9329	-0-	254	1	8923	3	Y	1702	1691	0	100
						20	4	1872	9					
08	15996 X	5089	-0-	-10907	-0-	109	1	4089	3	Y	806	812	0	94
						4	4	887	9					
09	15480 X	1966	-0-	-13514	-0-	32	1	1565	3	Y	330	334	0	90
						6	4	363	9					
10	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT			90

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HG		RRCID -> 286975		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349						
05	6913 X	1223	-0-	-5690	-0-	34	1	1044	3	Y	130	136	0	19
						2	4	143	9					
06	6690 X	2132	-0-	-4558	-0-	45	1	1689	3	Y	353	352	0	20
						10	4	388	9					
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	28	1	977	3	Y	375	373	0	22
						2	4	413	9					
08	3751 X	1820	-0-	-1931	-0-	39	1	1471	3	Y	280	280	0	22
						2	4	308	9					
09	2700 X	2208	-0-	-492	-0-	36	1	1748	3	Y	380	377	0	25
						6	4	418	9					
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HG		RRCID ->	286980	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF. 8206 - 13062		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	5136	-0-	2036	3754	155 1	4691 3	Y	256	263 0		5
						8 4	282 9					
06	3000 N	7857	-0-	4857	8611	194 1	7211 3	Y	373	374 0		4
						42 4	410 9					
07	16853 X	8242	-0-	-8611	-0-	217 1	7640 3	Y	334	333 0		5
						18 4	367 9					
08	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	182 1	6834 3	Y	355	353 0		7
						7 4	391 9					
09	7860 X	7032	-0-	-828	-0-	130 1	6370 3	Y	463	459 0		11
						23 4	509 9					
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 08HY		RRCID ->	287102	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8221 - 18542		
05	26164 X	16550	-0-	-9614	-0-	1835 1	11561 3	Y	2867	2900 0		112
						3154 9						
06	25770 X	15414	-0-	-10356	-0-	1656 1	10647 3	Y	2824	2787 0		149
						5 4	3106 9					
07	22196 X	14130	-0-	-8066	-0-	825 1	10008 3	Y	2996	3026 0		119
						1 4	3296 9					
08	21328 X	13823	-0-	-7505	-0-	725 1	9741 3	Y	3051	3040 0		130
						1 4	3356 9					
09	19290 X	13552	-0-	-5738	-0-	706 1	9494 3	Y	3046	3041 0		135
						1 4	3351 9					
10	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-			Y	NO RPT			135

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HH		RRCID ->	287116	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT		WELL #: 08HZ		RRCID ->	287206	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8180 - 18486		
*04	22140 X	15861	-0-	-6279	-0-	12348 3	6 4	Y	3188	3088 0	73 1	151
						3507 9						
05	20274 X	16019	-0-	-4255	-0-	12478 3	3541 9	Y	3219	3243 0		125
06	19140 X	15183	-0-	-3957	-0-	11566 3	6 4	Y	3283	3235 0		173
						3611 9						
07	14384 X	13560	-0-	-824	-0-	10187 3	3373 9	Y	3066	3117 0		122
08	14384 X	12896	-0-	-1488	-0-	9859 3	3037 9	Y	2761	2765 0		118
09	13920 X	11998	-0-	-1922	-0-	9038 3	2960 9	Y	2691	2689 0		120
10	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-			Y	NO RPT			120

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HH		RRCID ->	287207	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 8072 - 13261		
05	7657 X	6395	-0-	-1262	-0-	169 1	5113 3	Y	1004	1007 0		63
						9 4	1104 9					
06	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	219 1	8169 3	Y	1438	1442 0		59
						48 4	1582 9					
07	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	178 1	6245 3	Y	1322	1318 0		63
						14 4	1454 9					
08	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	171 1	6452 3	Y	1398	1391 0		70
						7 4	1538 9					
*09	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	133 1	6546 3	Y	1551	1543 0		78
						24 4	1706 9					
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		6913 X	1592	-0-	-5321	-0-	47 1	1430 3	Y	102	105 0		12
							3 4	112 9					
06		6090 X	1075	-0-	-5015	-0-	25 1	928 3	Y	106	107 0		11
							5 4	117 9					
07		4805 X	1303	-0-	-3502	-0-	31 1	1108 3	Y	146	145 0		12
							3 4	161 9					
08		4805 X	2294	-0-	-2511	-0-	54 1	2042 3	Y	178	177 0		13
							2 4	196 9					
*09		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	94 1	4561 3	Y	295	292 0		16
							16 4	325 9					
10		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			16

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029													
05		20336 X	960	-0-	-19376	-0-	13 1	515 3	Y	393	393 0		7
							432 9						
06		9480 X	731	-0-	-8749	-0-	5 1	430 3	Y	269	258 0	12 1	6
							296 9						
07		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	73 1	6640 3	Y	1000	1000 0		6
							1100 9						
08		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	54 1	4751 3	Y	760	759 0		7
							1 4	836 9					
*09		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	36 1	3799 3	Y	901	902 0		6
							4 4	991 9					
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378													
05		25141 X	18761	-0-	-6380	-0-	15933 3	2828 9	Y	2571	2599 0		100
06		23670 X	15727	-0-	-7943	-0-	13380 3	7 4	Y	2127	2114 0		113
							2340 9						
07		19158 X	14220	-0-	-4938	-0-	11800 3	2420 9	Y	2200	2226 0		87
08		19158 X	13394	-0-	-5764	-0-	10964 3	2430 9	Y	2209	2202 0		94
*09		18540 X	12117	-0-	-6423	-0-	9850 3	2267 9	Y	2061	2064 0		91
10		18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-			Y	NO RPT			91

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572													
05		28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	237 1	23747 3	Y	3842	3845 0		54
							4226 9						
06		26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	225 1	22703 3	Y	3555	3415 0	150 1	44
							3911 9						
07		26102 X	24510	-0-	-1592	-0-	190 1	20753 3	Y	3243	3228 0		59
							3567 9						
08		27440 X	27440	-0-	-0-	-0-	212 1	22771 3	Y	4052	4041 0		70
							4457 9						
*09		35623 X	35623	-0-	-0-	-0-	279 1	30481 3	Y	4421	4404 0		87
							4863 9						
10		26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-			Y	NO RPT			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		60078 X	34638	-0-	-25440	-0-	299 1	29859 3	Y	4073	4079	0		55
							480 9							
06		49680 X	32916	-0-	-16764	-0-	284 1	28679 3	Y	3594	3455	0	152 1	42
							3953 9							
07		46996 X	29570	-0-	-17426	-0-	234 1	25649 3	Y	3352	3336	0		58
							3687 9							
08		39184 X	28632	-0-	-10552	-0-	233 1	25004 3	Y	3086	3094	0		50
							3395 9							
09		34470 X	23003	-0-	-11467	-0-	182 1	19921 3	Y	2636	2637	0		49
							2900 9							
10		34627 X	NO RPT	-0-	-34627	-0-			Y	NO RPT				49

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
05		40672 X	26628	-0-	-14044	-0-	218 1	21804 3	Y	4187	4182	0		60
							4606 9							
06		33660 X	25278	-0-	-8382	-0-	212 1	21322 3	Y	3404	3276	0	144 1	44
							3744 9							
07		31589 X	22113	-0-	-9476	-0-	168 1	18446 3	Y	3181	3166	0		59
							3499 9							
08		28396 X	20770	-0-	-7626	-0-	162 1	17387 3	Y	2928	2935	0		52
							3221 9							
09		25770 X	18108	-0-	-7662	-0-	140 1	15259 3	Y	2463	2465	0		50
							2709 9							
10		26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-			Y	NO RPT				50

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
05		58001 X	37409	-0-	-20592	-0-	328 1	32821 3	Y	3873	3877	0		53
							4260 9							
06		51210 X	34311	-0-	-16899	-0-	300 1	30234 3	Y	3434	3300	0	146 1	41
							3777 9							
07		52917 X	30208	-0-	-22709	-0-	242 1	26521 3	Y	3132	3118	0		55
							3445 9							
08		44981 X	28029	-0-	-16952	-0-	231 1	24765 3	Y	2757	2765	0		47
							3033 9							
09		39150 X	25113	-0-	-14037	-0-	204 1	22368 3	Y	2310	2312	0		45
							2541 9							
10		37417 X	NO RPT	-0-	-37417	-0-			Y	NO RPT				45

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
05		36549 X	19759	-0-	-16790	-0-	168 1	16763 3	Y	2571	2574	0		34
							2828 9							
06		29640 X	17925	-0-	-11715	-0-	151 1	15245 3	Y	2299	2209	0	98 1	26
							2529 9							
07		26350 X	15900	-0-	-10450	-0-	123 1	13508 3	Y	2063	2055	0		34
							2269 9							
08		22940 X	14568	-0-	-8372	-0-	117 1	12542 3	Y	1735	1742	0		27
							1909 9							
09		20640 X	12578	-0-	-8062	-0-	97 1	10655 3	Y	1660	1657	0		30
							1826 9							
10		19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		56916 X	33816	-0-	-23100	-0-	288 4685	1 9	28843	3	Y	4259	4261 0	58
06		48690 X	31664	-0-	-17026	-0-	269 4237	1 9	27158	3	Y	3852	3701 0 164 1	45
07		45291 X	28660	-0-	-16631	-0-	222 4078	1 9	24360	3	Y	3707	3688 0	64
08		41199 X	27355	-0-	-13844	-0-	219 3582	1 9	23554	3	Y	3256	3267 0	53
09		35220 X	26203	-0-	-9017	-0-	196 4520	1 9	21487	3	Y	4109	4085 0	77
10		33821 X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					Y	NO RPT		77

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
05		57908 X	34590	-0-	-23318	-0-	299 4409	1 9	29882	3	Y	4008	4013 0	57
06		48030 X	31992	-0-	-16038	-0-	276 3925	1 9	27791	3	Y	3568	3429 0 151 1	45
07		40641 X	28399	-0-	-12242	-0-	225 3489	1 9	24685	3	Y	3172	3159 0	58
08		39060 X	27015	-0-	-12045	-0-	219 3263	1 9	23533	3	Y	2966	2972 0	52
09		35190 X	24096	-0-	-11094	-0-	192 2889	1 9	21015	3	Y	2626	2626 0	52
10		34596 X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT		52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														
05		42433 X	42433	-0-	-0-	-0-	766 28	1 4	34845 6794	3 9	Y	6176	6175 0	44
06		38778 X	38778	-0-	-0-	-0-	752 6	1 4	31995 6025	3 9	Y	5477	5170 0 316 1	35
07		35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	732 3	1 4	29231 5491	3 9	Y	4992	4984 0	43
08		33242 X	33242	-0-	-0-	-0-	695 1	1 4	27172 5374	3 9	Y	4885	4877 0	51
*09		29781 X	29781	-0-	-0-	-0-	743 5103	1 9	23935	3	Y	4639	4649 0	41
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
05		28954 X	28110	-0-	-844	-0-	474 17	1 4	21530 6089	3 9	Y	5535	5532 0	42
06		28020 X	26215	-0-	-1805	-0-	473 4	1 4	20152 5586	3 9	Y	5078	4791 0 294 1	35
07		28954 X	24151	-0-	-4803	-0-	470 2	1 4	18797 4882	3 9	Y	4438	4432 0	41
08		28954 X	19740	-0-	-9214	-0-	387 4258	1 9	15095	3	Y	3871	3869 0	43
*09		28526 X	28526	-0-	-0-	-0-	676 6061	1 9	21789	3	Y	5510	5501 0	52
10		28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					Y	NO RPT		52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HE		RRCID ->	288911	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7901 - 14670	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	30475 X	30475	-0-	-0-	-0-	542 1	24660 3	Y	4775	4773 0		36
						20 4	5253 9					
06	27900 X	27900	-0-	-0-	-0-	531 1	22588 3	Y	4343	4098 0	251 1	30
						4 4	4777 9					
07	25058 X	25058	-0-	-0-	-0-	511 1	20430 3	Y	3741	3736 0		35
						2 4	4115 9					
08	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	466 1	18199 3	Y	3486	3482 0		39
						3835 9						
*09	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	503 1	16207 3	Y	3200	3208 0		31
						3520 9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HX		RRCID ->	288917	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8089 - 13432	
05	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	735 1	24790 3	Y	4598	4486 0		228
						2 4	5058 9					
06	28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	555 1	23138 3	Y	4208	4141 0	156 1	139
						29 4	4629 9					
07	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	531 1	20972 3	Y	4057	4074 0		122
						39 4	4463 9					
08	24319 X	24319	-0-	-0-	-0-	532 1	19448 3	Y	3910	3895 0		137
						38 4	4301 9					
*09	22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	577 1	18332 3	Y	3604	3641 0		100
						37 4	3964 9					
10	22475 X	NO RPT	-0-	-22475	-0-			Y	NO RPT			100

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31HD		RRCID ->	288939	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7882 - 14651	
05	41571 X	30809	-0-	-10762	-0-	553 1	25157 3	Y	4617	4615 0		37
						20 4	5079 9					
06	40230 X	28937	-0-	-11293	-0-	557 1	23725 3	Y	4227	3988 0	244 1	32
						5 4	4650 9					
07	39804 X	27927	-0-	-11877	-0-	582 1	23229 3	Y	3740	3735 0		37
						2 4	4114 9					
08	36921 X	25102	-0-	-11819	-0-	535 1	20874 3	Y	3357	3354 0		40
						3693 9						
09	33000 X	22235	-0-	-10765	-0-	571 1	18400 3	Y	2967	2976 0		31
						3264 9						
10	30814 X	NO RPT	-0-	-30814	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HZ		RRCID ->	288972	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8062 - 14007	
05	47213 X	47213	-0-	-0-	-0-	1188 1	40049 3	Y	5430	5295 0		276
						3 4	5973 9					
06	42971 X	42971	-0-	-0-	-0-	886 1	36921 3	Y	4653	4584 0	185 1	160
						46 4	5118 9					
07	39269 X	39269	-0-	-0-	-0-	855 1	33708 3	Y	4222	4244 0		138
						62 4	4644 9					
08	36637 X	36637	-0-	-0-	-0-	858 1	31345 3	Y	3975	3961 0		152
						61 4	4373 9					
*09	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	901 1	28632 3	Y	3664	3706 0		110
						58 4	4030 9					
10	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			Y	NO RPT			110

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 #: 33HU		RRCID ->	289395	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8280 - 14346	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	132341 X	32807	-0-	-99534	-0-	852 1 24 4	27563 3 4368 9	Y	3971	3880 0	158
06	28079 X	28079	-0-	-0-	-0-	800 1 73 4	23774 3 3432 9	Y	3120	3164 0 63 1	51
07	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	684 1 10 4	25300 3 3729 9	Y	3390	3331 0 22 1	88
08	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	697 1 13 4	22251 3 3859 9	Y	3508	3501 0	95
*09	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	608 1 13 4	19631 3 3394 9	Y	3085	3103 0	77
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			Y	NO RPT		77

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14HA		RRCID ->	289496	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 7191 - 12716	
05	0	30919	-0-	30919	68955	795 1 9 4	25163 3 4952 9	Y	4502	4626 1	129
06	97710 X	28755	-0-	-68955	-0-	470 1 86 4	23523 3 4676 9	Y	4251	4204 1	176
07	26669 X	26669	-0-	-0-	-0-	442 1 79 4	21800 3 4348 9	Y	3953	3939 1	190
08	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	424 1 64 4	19673 3 3183 9	Y	2894	2923 1	161
*09	20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	360 1 8 4	17840 3 2773 9	Y	2521	2569 1	113
10	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT		113

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14HB		RRCID ->	289497	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 6914 - 12606	
05	0	32941	-0-	32941	70611	844 1 9 4	26703 3 5385 9	Y	4895	5012 1	142
06	102563 X	31952	-0-	-70611	-0-	529 1 97 4	26444 3 4882 9	Y	4438	4393 1	187
07	29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	495 1 88 4	24400 3 4299 9	Y	3908	3900 1	195
08	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	483 1 73 4	22405 3 4650 9	Y	4227	4184 1	238
*09	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	421 1 9 4	20803 3 3490 9	Y	3173	3261 1	150
10	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT		150

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14HC		RRCID ->	289524	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	6479	PERF. 7006 - 12606	
05	0	22924	-0-	22924	42210	583 1 7 4	18450 3 3884 9	Y	3531	3583 1	100
06	65582 X	23372	-0-	-42210	-0-	380 1 69 4	18978 3 3945 9	Y	3586	3536 1	150
07	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	374 1 67 4	18463 3 3675 9	Y	3341	3326 1	165
08	20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	372 1 56 4	17279 3 3124 9	Y	2840	2843 1	162
*09	18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	322 1 7 4	15921 3 2707 9	Y	2461	2507 1	116
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
05		0	40605	-0-	40605	170711	1061	1	34344	3	Y	4700	4594	0	186
							30	4	5170	9					
06		204886 X	34175	-0-	-170711	-0-	970	1	28817	3	Y	3909	3953	0	79 1 63
							88	4	4300	9					
07		36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	840	1	31029	3	Y	4233	4160	0	28 1 108
							12	4	4656	9					
08		32374 X	32374	-0-	-0-	-0-	871	1	27801	3	Y	3351	3369	0	90
							16	4	3686	9					
*09		28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	761	1	24575	3	Y	2873	2892	0	71
							16	4	3160	9					
10		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT			71

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114															
05		0	48132	-0-	48132	224680	1288	1	41652	3	Y	4687	4589	0	186
							36	4	5156	9					
06		263502 X	38822	-0-	-224680	-0-	1133	1	33644	3	Y	3584	3640	0	72 1 58
							103	4	3942	9					
07		37863 X	37863	-0-	-0-	-0-	903	1	33382	3	Y	3241	3195	0	21 1 83
							13	4	3565	9					
08		33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	926	1	29560	3	Y	2916	2922	0	77
							17	4	3208	9					
*09		29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	808	1	26087	3	Y	2547	2562	0	62
							17	4	2802	9					
10		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT			62

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472															
05		31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	743	1	25051	3	Y	5563	5426	0	263
							2	4	6119	9					
06		29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	566	1	23557	3	Y	4758	4687	0	178 1 156
							29	4	5234	9					
07		29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	605	1	23857	3	Y	4934	4950	0	140
							44	4	5427	9					
08		28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	629	1	22985	3	Y	4363	4351	0	152
							45	4	4799	9					
*09		25874 X	25874	-0-	-0-	-0-	656	1	20840	3	Y	3942	3984	0	110
							42	4	4336	9					
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			110

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917															
05		0	56338	-0-	56338	91718	1655	1	41398	3	Y	11795	11665	0	199
							310	4	12975	9					
06		0	50967	-0-	50967	142685	1028	1	37316	3	Y	11314	10937	0	223 1 353
							178	4	12445	9					
07		188528 X	45843	-0-	-142685	-0-	1103	1	32831	3	Y	10684	10210	0	606 1 221
							157	4	11752	9					
08		41578 X	41578	-0-	-0-	-0-	1074	1	30134	3	Y	9427	9414	0	234
							10370	9							
*09		36344 X	36344	-0-	-0-	-0-	1133	1	26661	3	Y	7773	7795	0	212
							8550	9							
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		0	58072	-0-	58072	97817	1673 1	41837 3	3	Y	12954	12815 0			223
							313 4	14249 9							
06		0	51055	-0-	51055	148872	1007 1	36547 3	3	Y	12115	11715 0	242 1		381
							174 4	13327 9							
07		194102 X	45230	-0-	-148872	-0-	1065 1	31713 3	3	Y	11182	10689 0	641 1		233
							152 4	12300 9							
08		40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	1032 1	28952 3	3	Y	9933	9919 0			247
							10926 9								
*09		39148 X	39148	-0-	-0-	-0-	1204 1	28335 3	3	Y	8735	8755 0			227
							9609 9								
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT				227

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291															
05		0	3774	-0-	3774	3922	90 1	2839 3	3	Y	767	747 1			20
							1 4	844 9							
06		0	13400	-0-	13400	17322	198 1	9912 3	3	Y	2958	2859 1			119
							36 4	3254 9							
07		37607 X	20285	-0-	-17322	-0-	299 1	14750 3	3	Y	4712	4609 1			222
							53 4	5183 9							
08		22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	364 1	16896 3	3	Y	5046	4991 1			277
							55 4	5551 9							
*09		24129 X	24129	-0-	-0-	-0-	364 1	18001 3	3	Y	5233	5276 1			234
							8 4	5756 9							
10		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT				234

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330															
05		0	29646	-0-	29646	101361	21118 3	8528 9	9	Y	7753	7765 0			67
							19386 3	6625 9	9	Y	6023	5777 0	196 1		117
06		0	26011	-0-	26011	127372	18324 3	3783 9	9	Y	3439	3493 0			63
							16079 3	2 4	4	Y	3854	3843 0			74
07		0	22107	-0-	22107	149479	4239 9								
08		169799 X	20320	-0-	-149479	-0-	13972 3	13 4	4	Y	3117	3134 0			57
							3429 9								
*09		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				57
10		16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-				Y	NO RPT				57

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815															
05		0	45693	-0-	45693	76369	1301 1	32525 3	3	Y	10567	10453 0			178
							243 4	11624 9							
06		0	40181	-0-	40181	116550	779 1	28287 3	3	Y	9982	9652 0	197 1		311
							135 4	10980 9							
07		0	36331	-0-	36331	152881	836 1	24925 3	3	Y	9500	9078 0	538 1		195
							120 4	10450 9							
08		186217 X	33336	-0-	-152881	-0-	822 1	23068 3	3	Y	8587	8574 0			208
							9446 9								
*09		34101 X	34101	-0-	-0-	-0-	1022 1	24053 3	3	Y	8205	8218 0			195
							9026 9								
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				Y	NO RPT				195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		04HB	RRCID ->	289924	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6817 - 12226		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	183	1	5783	3	Y	1341	1306	1	35
						2	4	1475	9					
06	21791 X	21791	-0-	-0-	-0-	336	1	16772	3	Y	4202	4068	1	169
						61	4	4622	9					
07	27196 X	27196	-0-	-0-	-0-	415	1	20467	3	Y	5673	5572	1	270
						74	4	6240	9					
08	28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	459	1	21270	3	Y	5682	5639	1	313
						69	4	6250	9					
*09	25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	400	1	19830	3	Y	5209	5289	1	233
						9	4	5730	9					
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			233

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		04HA	RRCID ->	289962	COMPL. DATE	04/18/2020	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	7009 - 14018		
05	0	6714	-0-	6714	6932	165	1	5246	3	Y	1183	1151	1	32
						2	4	1301	9					
06	0	18846	-0-	18846	25778	293	1	14619	3	Y	3528	3418	1	142
						53	4	3881	9					
07	0	25120	-0-	25120	50898	390	1	19241	3	Y	4926	4835	1	233
						70	4	5419	9					
08	0	26497	-0-	26497	77395	443	1	20552	3	Y	4941	4903	1	271
						67	4	5435	9					
*09	102471 X	25076	-0-	-77395	-0-	396	1	19571	3	Y	4637	4702	1	206
						8	4	5101	9					
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			206

SN OPERATING, LLC		797110		WELL #:		D 1H	RRCID ->	263582	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9746 - 14466
05	T. A.	17	-0-	17	136	14	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
06	304 X	168	-0-	-136	-0-	9	1	124	3	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #:		A 4H	RRCID ->	263876	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8780 - 13754		
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	920	3	Y	73	72	0	3
						1	4	80	9					
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	855	3	Y	57	57	0	3
						63	9							
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	857	3	Y	64	64	0	3
						70	9							
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	842	3	Y	69	69	0	3
						1	4	76	9					
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	Y	61	61	0	3
						1	4	67	9					
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #:		B 1H	RRCID ->	264716	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8922 - 13500		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	115 1 3 4	2099 3 174 9	Y	158	158 0	6
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	118 1 3 4	1973 3 164 9	Y	149	149 0	6
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	117 1 3 4	1885 3 135 9	Y	123	123 0	6
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	117 1 1 4	1931 3 140 9	Y	127	127 0	6
09	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	117 1 3 4	1871 3 152 9	Y	138	137 0	7
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903			
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	1 1 1 9	38 3	Y	1	1 0	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	57 3	Y	3	3 0	-0-
07	14B2 EXT	20	-0-	20	20	19 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
08	14B2 EXT	19	-0-	19	39	18 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
09	14B2 EXT	58	-0-	58	97	3 1 3 9	52 3	Y	3	3 0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885			
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	89 3	Y	2	2 0	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	76 3	Y	1	1 0	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1 19 9	79 3	Y	17	16 0	1
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1 17 9	73 3	Y	15	15 0	1
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1 22 9	89 3	Y	20	20 0	1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076			
05	6727 X	6488	-0-	-239	-0-	330 1 10 4	6042 3 106 9	Y	96	96 0	1
06	6510 X	6206	-0-	-304	-0-	346 1 6 4	5753 3 101 9	Y	92	92 0	1
07	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	372 1 6 4	5945 3 108 9	Y	98	98 0	1
08	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	355 1 8 4	5885 3 132 9	Y	120	120 0	1
09	6120 X	6026	-0-	-94	-0-	344 1 10 4	5521 3 151 9	Y	137	136 0	2
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 9083	PERF. 9723	- 14675								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 9084	- 13832								
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	181 1	3309 3	5 4	213 9	Y	194	192 0				7
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	190 1	3165 3	3 4	205 9	Y	186	187 0				6
07	3596 X	3494	-0-	-102	-0-	193 1	3090 3	3 4	208 9	Y	189	187 0				8
08	3596 X	3558	-0-	-38	-0-	190 1	3149 3	2 4	217 9	Y	197	198 0				7
09	3480 X	3337	-0-	-143	-0-	184 1	2961 3	5 4	187 9	Y	170	171 0				6
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8990	- 13542								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 9482	- 14373								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 9726	- 14675								
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	204 1	3727 3	5 4	205 9	Y	186	186 0				8
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	216 1	3584 3	3 4	196 9	Y	178	178 0				8
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	227 1	3630 3	3 4	194 9	Y	176	175 0				9
08	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	206 1	3416 3	3 4	184 9	Y	167	167 0				9
09	3870 X	3595	-0-	-275	-0-	201 1	3210 3	5 4	179 9	Y	163	162 0				10
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8823	PERF. 9222	- 14070								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 9236	- 13907								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 9236	- 14560								
05	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	141 1	2602 3	5 4	107 9	Y	97	98 0				6
06	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	148 1	2451 3	3 4	73 9	Y	66	66 0				6
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	165 1	2639 3	3 4	107 9	Y	97	97 0				6
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	157 1	2578 3	2 4	94 9	Y	85	85 0				6
*09	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	161 1	2581 3	4 4	116 9	Y	105	105 0				6
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 10288	- 14523								
05	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	52 1	966 3	1 4	32 9	Y	29	30 0				5
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	58 1	953 3	53 9		Y	48	48 0				5
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	61 1	960 3	76 9		Y	69	69 0				5
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	57 1	952 3	1 4	52 9	Y	47	47 0				5
*09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61 1	959 3	2 4	65 9	Y	59	59 0				5
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 10015	- 14694								
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	47 1	868 3			Y	-0-					-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	50 1	842 3			Y	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	50 1	805 3	2 9		Y	2	2 0				-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	46 1	759 3	1 4	12 9	Y	11	10 0				1
09	900 N	843	-0-	-57	-0-	48 1	777 3	1 4	17 9	Y	15	15 0				1
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 8569	PERF. 9044	- 13394								
05	4309 X	4141	-0-	-168	-0-	202 1	3695 3	5 4	239 9	Y	217	216 0				12
06	4170 X	3916	-0-	-254	-0-	210 1	3481 3	3 4	222 9	Y	202	202 0				12
07	4216 X	4140	-0-	-76	-0-	231 1	3701 3	3 4	205 9	Y	186	185 0				13
08	4216 X	4095	-0-	-121	-0-	219 1	3645 3	4 4	227 9	Y	206	206 0				13
09	4080 X	3805	-0-	-275	-0-	210 1	3365 3	6 4	224 9	Y	204	203 0				14
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	868 N	774	-0-	-94	-0-	39 1 25 9	710 3	Y	23	23 0	-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	39 1 26 9	658 3	Y	24	24 0	-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	44 1 37 9	687 3	Y	34	34 0	-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	674 3	Y	42	41 0	1
*09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	40 1 26 9	660 3	Y	24	25 0	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570		
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	951 3	Y	188	187 0	6
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	55 1 191 9	929 3	Y	174	175 0	5
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	59 1 183 9	938 3	Y	166	166 0	5
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	58 1 1 4	968 3	Y	175	175 0	5
*09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	953 3	Y	164	164 0	5
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683		
05	868 N	836	-0-	-32	-0-	42 1 36 9	758 3	Y	33	34 0	1
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	44 1 44 9	740 3	Y	40	40 0	1
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	45 1 53 9	720 3	Y	48	48 0	1
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	673 3	Y	53	52 0	2
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	42 1 48 9	673 3	Y	44	44 0	2
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922		
05	12005 X	39	-0-	-11966	-0-	1 1 1 9	37 3	Y	1	4 0	1
06	3690 X	3423	-0-	-267	-0-	188 1 3 4	3127 3	Y	95	94 0	2
07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	281 1 4 4	4497 3	Y	138	136 0	4
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	267 1 6 4	4434 3	Y	136	135 0	5
*09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	259 1 8 4	4164 3	Y	129	128 0	6
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: C 4H		RRCID -> 266761			COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	149 1	2726 3	5 4	160 9	Y	145	145 0			11
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	159 1	2643 3	3 4	178 9	Y	162	162 0			11
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	172 1	2768 3	3 4	232 9	Y	211	212 0			10
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	160 1	2666 3	2 4	208 9	Y	189	191 0			8
*09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	164 1	2644 3	4 4	213 9	Y	194	193 0			9
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT				9

PILONCILLO			WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799			COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369				
05	2418 X	2045	-0-	-373	-0-	97 1	1785 3	2 4	161 9	Y	146	147 0			2
06	2340 X	1522	-0-	-818	-0-	80 1	1320 3	2 4	120 9	Y	109	110 0			1
07	2325 X	1456	-0-	-869	-0-	79 1	1269 3	1 4	107 9	Y	97	97 0			1
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	67 1	1124 3	1 4	74 9	Y	67	67 0			1
09	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	75 1	1188 3	3 4	90 9	Y	82	81 0			2
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: D 3H		RRCID -> 266825			COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247				
05	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	74 1	1347 3	1 4	51 9	Y	46	46 0			3
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	87 1	1446 3	3 4	52 9	Y	47	48 0			2
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	94 1	1499 3	1 4	67 9	Y	61	61 0			2
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	91 1	1499 3	1 4	51 9	Y	46	45 0			3
*09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	86 1	1379 3	3 4	48 9	Y	44	44 0			3
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT				3

PILONCILLO			WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931				
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	88 1	1588 3	1 4	194 9	Y	176	175 0			19
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	89 1	1468 3	3 4	158 9	Y	144	144 0			19
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	95 1	1531 3	2 4	167 9	Y	152	152 0			19
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	94 1	1542 3	1 4	168 9	Y	153	153 0			19
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	89 1	1424 3	3 4	164 9	Y	149	148 0			20
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	3080	-0-	-175	-0-	147 1	2709 3	Y	199	198 0		11
						5 4	219 9					
06	3150 X	2988	-0-	-162	-0-	158 1	2622 3	Y	186	187 0		10
						3 4	205 9					
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	170 1	2714 3	Y	191	190 0		11
						3 4	210 9					
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	155 1	2570 3	Y	171	172 0		10
						2 4	188 9					
09	2610 X	2582	-0-	-28	-0-	140 1	2237 3	Y	183	183 0		10
						4 4	201 9					
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			10

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049			
05	961 X	961	-0-	-0-	-0-	48 1	872 3	Y	36	36 0		1
						1 4	40 9					
06	930 X	918	-0-	-12	-0-	50 1	829 3	Y	35	34 0		2
						39 9						
07	992 X	965	-0-	-27	-0-	55 1	867 3	Y	39	38 0		3
						43 9						
08	992 X	962	-0-	-30	-0-	53 1	862 3	Y	42	42 0		3
						1 4	46 9					
09	960 X	937	-0-	-23	-0-	53 1	858 3	Y	23	23 0		3
						1 4	25 9					
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438			
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27 1	477 3	Y	52	51 0		4
						57 9						
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24 1	374 3	Y	41	41 0		4
						45 9						
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34 1	526 3	Y	44	45 0		3
						48 9						
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	37 1	618 3	Y	29	29 0		3
						32 9						
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34 1	539 3	Y	26	26 0		3
						29 9						
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143			
05	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	92 1	1685 3	Y	41	41 0		6
						2 4	45 9					
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	93 1	1541 3	Y	38	38 0		6
						3 4	42 9					
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	107 1	1713 3	Y	36	37 0		5
						3 4	40 9					
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	102 1	1692 3	Y	49	49 0		5
						1 4	54 9					
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	95 1	1537 3	Y	42	42 0		5
						3 4	46 9					
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	72 1	1306 3	Y	40	41 0		10
						1 4	44 9					
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	85 1	1420 3	Y	44	45 0		9
						3 4	48 9					
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	89 1	1415 3	Y	43	43 0		9
						1 4	47 9					
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	99 1	1627 3	Y	49	49 0		9
						1 4	54 9					
*09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	99 1	1575 3	Y	58	59 0		8
						3 4	64 9					
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			8

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490				
05	4216 X	3912	-0-	-304	-0-	199 1	3661 3	Y	43	43 0		17
						5 4	47 9					
06	3900 X	3731	-0-	-169	-0-	210 1	3473 3	Y	41	41 0		17
						3 4	45 9					
07	T. A.	3869	-0-	3869	3869	225 1	3595 3	Y	42	42 0		17
						3 4	46 9					
08	T. A.	3877	-0-	3877	7746	218 1	3604 3	Y	46	46 0		17
						4 4	51 9					
09	T. A.	3510	-0-	3510	11256	203 1	3274 3	Y	25	25 0		17
						5 4	28 9					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11256			Y	NO RPT			17

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935				
05	1 N	-0-	-0-	-1	-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	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	89 1	1634 3	Y	1	1 0	-0-
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	2 4	1542 3	Y	1	1 0	-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	93 1	1541 3	Y	3	3 0	-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	3 4	1574 3	Y	23	22 0	1
*09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	95 1	1590 3	Y	37	37 0	1
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	1 4	41 9	Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928		
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84 1	1559 3	Y	50	49 0	5
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1 4	1115 3	Y	36	36 0	5
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	68 1	768 3	Y	24	25 0	4
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	40 9	2400 3	Y	76	75 0	5
*09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	48 1	1711 3	Y	56	56 0	5
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	26 9	62 9	Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484		
05	5983 X	5820	-0-	-163	-0-	297 1	5439 3	Y	69	69 0	1
06	5790 X	5380	-0-	-410	-0-	8 4	5002 3	Y	64	64 0	1
07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	302 1	5361 3	Y	71	72 0	-0-
08	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	6 4	5406 3	Y	105	105 0	-0-
09	5580 X	5542	-0-	-38	-0-	326 1	5096 3	Y	107	107 0	-0-
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	7 4	118 9	Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594		
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	48 1	881 3	Y	63	62 0	8
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	1 4	799 3	Y	54	54 0	8
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	48 1	882 3	Y	58	57 0	9
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	59 9	785 3	Y	54	54 0	9
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	55 1	841 3	Y	70	69 0	10
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	64 9	77 9	Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																	
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3410 X	3280	-0-	-130	-0-	159	1	2908	3	Y	189	189	0			12
							5	4	208	9							
06		3300 X	3167	-0-	-133	-0-	167	1	2777	3	Y	200	200	0			12
							3	4	220	9							
07		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	180	1	2870	3	Y	194	192	0			14
							3	4	213	9							
08		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	169	1	2821	3	Y	201	201	0			14
							2	4	221	9							
*09		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	164	1	2639	3	Y	200	200	0			14
							4	4	220	9							
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589																	
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	Y	40	41	0			3
							44	9									
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	612	3	Y	50	51	0			2
							55	9									
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	Y	68	68	0			2
							75	9									
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	642	3	Y	68	69	0			1
							1	4	75	9							
09		690 N	600	-0-	-90	-0-	34	1	534	3	Y	29	28	0			2
							32	9									
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902																	
05		3441 X	3385	-0-	-56	-0-	163	1	2967	3	Y	227	227	0			17
							5	4	250	9							
06		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	179	1	2976	3	Y	229	229	0			17
							3	4	252	9							
07		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	185	1	2978	3	Y	226	226	0			17
							3	4	249	9							
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	180	1	2987	3	Y	199	200	0			16
							2	4	219	9							
*09		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	175	1	2784	3	Y	206	205	0			17
							4	4	227	9							
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	3003	-0-	-407	-0-	146 1	2644 3	Y	189	187 0		18
						5 4	208 9					
06	3300 X	2928	-0-	-372	-0-	154 1	2569 3	Y	184	184 0		18
						3 4	202 9					
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	168 1	2704 3	Y	193	192 0		19
						3 4	212 9					
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	172 1	2851 3	Y	169	170 0		18
						2 4	186 9					
09	2850 X	1490	-0-	-1360	-0-	83 1	1324 3	Y	73	73 0		18
						3 4	80 9					
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			18

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585			
05	3255 X	1756	-0-	-1499	-0-	89 1	1634 3	Y	28	28 0		11
						2 4	31 9					
06	3150 X	2380	-0-	-770	-0-	133 1	2205 3	Y	35	36 0		10
						3 4	39 9					
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	135 1	2162 3	Y	34	35 0		9
						3 4	37 9					
08	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	66 1	1087 3	Y	17	17 0		9
						1 4	19 9					
09	1050 X	670	-0-	-380	-0-	38 1	610 3	Y	20	20 0		9
						22 9						
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			9

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617			
05	2666 N	2627	-0-	-39	-0-	129 1	2344 3	Y	137	138 0		6
						3 4	151 9					
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	133 1	2216 3	Y	129	130 0		5
						3 4	142 9					
07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	140 1	2241 3	Y	143	142 0		6
						3 4	157 9					
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	137 1	2270 3	Y	143	142 0		7
						2 4	157 9					
09	2460 N	2254	-0-	-206	-0-	125 1	2009 3	Y	106	106 0		7
						3 4	117 9					
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 8630	- 12457								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9263	- 14440								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9585	- 13277								
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	3	Y	28	28	0			12
						1	4		31	9						
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	Y	27	28	0			11
						30	9									
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	953	3	Y	24	24	0			11
						26	9									
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	761	3	Y	19	19	0			11
						1	4		21	9						
09	1140 N	844	-0-	-296	-0-	48	1	773	3	Y	20	20	0			11
						1	4		22	9						
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9070	- 13426								
05	4557 X	4515	-0-	-42	-0-	219	1	4013	3	Y	252	251	0			10
						6	4		277	9						
06	4410 X	4312	-0-	-98	-0-	229	1	3813	3	Y	241	241	0			10
						5	4		265	9						
07	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	240	1	3847	3	Y	242	243	0			9
						3	4		266	9						
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	229	1	3779	3	Y	241	242	0			8
						5	4		265	9						
09	4140 X	4131	-0-	-9	-0-	226	1	3621	3	Y	253	252	0			9
						6	4		278	9						
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 9642	- 14527								
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	6486	-0-	6486	6486	376	1	6032	3	Y	65	64	0			1
						6	4		72	9						
08	T. A.	5148	-0-	5148	11634	288	1	4797	3	Y	51	51	0			1
						7	4		56	9						
09	T. A.	3641	-0-	3641	15275	211	1	3383	3	Y	37	37	0			1
						6	4		41	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15275					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9343 - 13093								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7254 X	7033	-0-	-221	-0-	344	1	6296	3	Y	348	346	0		8
						10	4	383	9						
06	7020 X	6866	-0-	-154	-0-	368	1	6117	3	Y	340	342	0		6
						7	4	374	9						
07	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	392	1	6287	3	Y	345	345	0		6
						6	4	380	9						
08	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	384	1	6345	3	Y	375	374	0		7
						8	4	413	9						
*09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	373	1	5985	3	Y	327	327	0		7
						10	4	360	9						
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT				7

PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353	COMPL. DATE 09/18/2012	TOTAL DEPTH 9723	PERF.10314 - 15235								
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	52	1	949	3	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	59	1	938	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	3	Y	2	2	0		-0-
						1	4	2	9						
*09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	3	Y	4	3	0		1
						2	4	4	9						
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 8817	PERF. 9579 - 14180								
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-				-0-
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	746	-0-	746	746	43	1	680	3	Y	21	21	0		-0-
						23	9								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	746					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	746					Y	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	746					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 9584	PERF.10626 - 15216								
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	96	1	1752	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	99	1	1662	3	Y	11	10	0		1
						3	4	12	9						
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	3	Y	18	17	0		2
						2	4	20	9						
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	94	1	1575	3	Y	18	18	0		2
						1	4	20	9						
09	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	95	1	1525	3	Y	19	18	0		3
						3	4	21	9						
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	705 1	12915 3	20 4	574 9	Y	522	523 0		10
06	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	718 1	11907 3	16 4	519 9	Y	472	474 0		8
07	13640 X	13421	-0-	-219	-0-	758 1	12151 3	15 4	497 9	Y	452	451 0		9
08	13640 X	13438	-0-	-202	-0-	737 1	12203 3	13 4	485 9	Y	441	442 0		8
*09	13200 X	12796	-0-	-404	-0-	724 1	11625 3	23 4	424 9	Y	385	385 0		8
10	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT			8

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295														
05	2139 N	2117	-0-	-22	-0-	110 1	2004 3	3 4		Y	-0-			-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	114 1	1885 3	3 4		Y	-0-			-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	121 1	1956 3	3 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	119 1	1993 3	2 4	7 9	Y	6	6 0		-0-
*09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	115 1	1835 3	3 4	7 9	Y	6	6 0		-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011														
05	3593 X	2824	-0-	-769	-0-	131 1	2383 3	3 4	307 9	Y	279	277 0		13
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	136 1	2267 3	3 4	276 9	Y	251	252 0		12
07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	150 1	2408 3	3 4	246 9	Y	224	224 0		12
08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	123 1	2041 3	2 4	189 9	Y	172	172 0		12
*09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	131 1	2099 3	3 4	105 9	Y	95	97 0		10
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			10

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880														
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	82 1	1516 3	1 4	57 9	Y	52	51 0		2
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	83 1	1358 3	2 4	57 9	Y	52	52 0		2
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	90 1	1430 3	1 4	59 9	Y	54	54 0		2
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	85 1	1405 3	1 4	61 9	Y	55	55 0		2
09	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	73 1	1168 3	3 4	52 9	Y	47	47 0		2
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	75 1	1377 3	Y	72	72 0	11
						2 4	79 9				
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89 1	1467 3	Y	71	71 0	11
						2 4	78 9				
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	81 1	1304 3	Y	74	74 0	11
						1 4	81 9				
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	87 1	1445 3	Y	96	96 0	11
						1 4	106 9				
*09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	83 1	1323 3	Y	91	89 0	13
						3 4	100 9				
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		13

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089		
05	3410 X	3332	-0-	-78	-0-	165 1	3013 3	Y	135	135 0	6
						5 4	149 9				
06	3300 X	3127	-0-	-173	-0-	169 1	2817 3	Y	125	125 0	6
						3 4	138 9				
07	3441 X	3350	-0-	-91	-0-	188 1	3018 3	Y	128	128 0	6
						3 4	141 9				
08	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	182 1	3002 3	Y	115	116 0	5
						2 4	127 9				
09	3330 X	3324	-0-	-6	-0-	188 1	3023 3	Y	98	99 0	4
						5 4	108 9				
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949		
05	T. A.	25	-0-	25	85	25 3		Y	-0-		-0-
06	85 X	-0-	-0-	-85	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500		
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	17 1	328 3	Y	51	51 0	7
						56 9					
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24 1	386 3	Y	49	50 0	6
						54 9					
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39 1	626 3	Y	60	60 0	6
						66 9					
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47 1	764 3	Y	77	76 0	7
						1 4	85 9				
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27 1	422 3	Y	93	93 0	7
						102 9					
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721		PERF.10422 - 15448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	75 1	1407 3	1 4	Y		-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	89 1	1456 3	3 4	Y		-0-			-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	82 1	1322 3	1 4	Y	1	1	0		-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	68 1	1142 3	1 4	Y	9	9	0		-0-
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	67 1	1079 3	1 4	Y	6	6	0		-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	2 4	7 9		Y		NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8972 - 13893				
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	67 1	1251 3	1 4	Y	57	57	0		7
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	69 1	1161 3	64 9	Y	58	58	0		7
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	81 1	1282 3	1 4	Y	80	79	0		8
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73 1	1194 3	1 4	Y	60	60	0		8
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67 1	1082 3	1 4	Y	57	57	0		8
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	2 4	63 9		Y		NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9473 - 15596				
05	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	130 1	2376 3	3 4	Y	96	96	0		7
06	2670 X	2478	-0-	-192	-0-	135 1	2240 3	3 4	Y	91	92	0		6
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	147 1	2364 3	3 4	Y	114	114	0		6
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	136 1	2250 3	2 4	Y	110	111	0		5
09	2430 N	2374	-0-	-56	-0-	132 1	2120 3	3 4	Y	108	108	0		5
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	3 4	119 9		Y		NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9637 - 16407				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	56	-0-	56	56	3 1	49 3	4 9	Y	4	4	0		-0-
*09	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433			COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6541 X	5975	-0-	-566	-0-	297 1	5440 3	Y	209	209 0		5
							8 4	230 9					
06		6330 X	6091	-0-	-239	-0-	332 1	5513 3	Y	218	219 0		4
							6 4	240 9					
07		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	384 1	6176 3	Y	238	238 0		4
							6 4	262 9					
08		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	355 1	5886 3	Y	225	225 0		4
							8 4	248 9					
*09		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	344 1	5511 3	Y	179	179 0		4
							10 4	197 9					
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO			WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494			COMPL. DATE 09/29/2014			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 0		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086		
05		3193 X	3123	-0-	-70	-0-	155 1	2839 3	Y	113	113 0		22
							5 4	124 9					
06		3090 X	3066	-0-	-24	-0-	167 1	2782 3	Y	104	105 0		21
							3 4	114 9					
07		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	172 1	2758 3	Y	90	89 0		22
							3 4	99 9					
08		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	175 1	2895 3	Y	119	118 0		23
							2 4	131 9					
*09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	161 1	2589 3	Y	115	115 0		23
							4 4	127 9					
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			23

PILONCILLO			WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503			COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053		
05		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	231 1	4226 3	Y	134	133 0		8
							6 4	147 9					
06		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	263 1	4364 3	Y	125	126 0		7
							6 4	138 9					
07		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	257 1	4133 3	Y	122	121 0		8
							4 4	134 9					
08		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	220 1	3648 3	Y	103	104 0		7
							4 4	113 9					
*09		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	236 1	3782 3	Y	91	89 0		9
							8 4	100 9					
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8714 - 13506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	128	-0-	128	466	6 1	99 3	Y	21	20	0	1	
06	T. A.	105	-0-	105	571	23 9	80 3	Y	17	17	0	1	
07	680 N	109	-0-	-571	-0-	6 1	83 3	Y	18	17	0	2	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20 9	84 3	Y	18	17	0	3	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	6 1	79 3	Y	17	17	0	3	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	5 1		Y	NO RPT			3	
						19 9							
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 9651		PERF.10048 - 14969			
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	50 1	921 3	Y	86	87	0	7	
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	1 4	95 9	Y	74	75	0	6	
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	50 1	847 3	Y	72	72	0	6	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	81 9	951 3	Y	72	72	0	6	
*09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	60 1	952 3	Y	72	72	0	6	
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	79 9	905 3	Y	71	71	0	6	
						57 1	78 9	Y	NO RPT			6	
						1 4							
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8262 - 13659			
05	2418 N	1895	-0-	-523	-0-	86 1	1584 3	Y	203	202	0	18	
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2 4	223 9	Y	230	230	0	18	
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	116 1	1921 3	Y	242	242	0	18	
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	3 4	253 9	Y	211	212	0	17	
*09	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	132 1	2121 3	Y	214	213	0	18	
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	3 4	266 9	Y	NO RPT			18	
						126 1	2090 3	Y					
						2 4	232 9	Y					
						127 1	2042 3	Y					
						4 4	235 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 8710 - 13134			
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	98 1	1808 3	Y	155	154	0	7	
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	2 4	171 9	Y	148	148	0	7	
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	103 1	1705 3	Y	145	143	0	9	
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	3 4	163 9	Y	143	142	0	10	
*09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	106 1	1692 3	Y	143	143	0	10	
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	2 4	160 9	Y	NO RPT			10	
						100 1	1656 3	Y					
						1 4	157 9	Y					
						100 1	1599 3	Y					
						3 4	157 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID ->	268807	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8724 - 12983	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	36 1	664 3	Y	24	24 0	1	
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	26 9	623 3	Y	23	23 0	1	
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39 1	649 3	Y	23	22 0	2	
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	25 9	641 3	Y	23	22 0	3	
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	40 1	591 3	Y	22	22 0	3	
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	25 9		Y	NO RPT		3	

PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID ->	268808	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8143 - 13466	
05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	256 1	4680 3	Y	87	87 0	1	
06	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	7 4	4584 3	Y	96	95 0	2	
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	277 1	4767 3	Y	106	105 0	3	
08	5177 X	3210	-0-	-1967	-0-	7 4	2960 3	Y	62	64 0	1	
*09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	298 1	4788 3	Y	79	79 0	1	
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	3 4	87 9	Y	NO RPT		1	

PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID ->	268812	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8288 - 13919	
05	3100 N	4050	-0-	950	950	203 1	3715 3	Y	115	115 0	7	
06	3000 N	4076	-0-	1076	2026	5 4	3753 3	Y	86	87 0	6	
07	6065 X	4039	-0-	-2026	-0-	225 1	3719 3	Y	77	77 0	6	
08	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	3 4	2805 3	Y	57	56 0	7	
*09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	169 1	3280 3	Y	89	87 0	9	
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	2 4	98 9	Y	NO RPT		9	

PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID ->	268814	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9800 - 16664	
05	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	59 1	1093 3	Y	134	133 0	7	
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1 4	1025 3	Y	126	126 0	7	
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	61 1	1075 3	Y	130	129 0	8	
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	139 9	1096 3	Y	119	119 0	8	
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67 1	1068 3	Y	120	120 0	8	
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	143 9	132 9	Y	NO RPT		8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815			COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	124	1	2244	3	Y	216	216	0		13
						3	4	238	9						
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	131	1	2160	3	Y	196	197	0		12
						3	4	216	9						
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	138	1	2220	3	Y	191	190	0		13
						3	4	210	9						
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	132	1	2172	3	Y	163	163	0		13
						2	4	179	9						
*09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	134	1	2148	3	Y	173	174	0		12
						3	4	190	9						
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				12

PILONCILLO			WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669				
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	939	3	Y	25	25	0		-0-
						1	4	28	9						
06	3000 N	4107	-0-	1107	1107	227	1	3770	3	Y	97	95	0		2
						3	4	107	9						
07	3100 N	2746	-0-	-354	753	157	1	2517	3	Y	64	64	0		2
						2	4	70	9						
08	3100 N	2791	-0-	-309	444	154	1	2562	3	Y	65	65	0		2
						3	4	72	9						
*09	2564 X	2120	-0-	-444	-0-	120	1	1940	3	Y	51	51	0		2
						4	4	56	9						
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877			COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387				
05	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	98	1	1806	3	Y	123	122	0		1
						2	4	135	9						
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	101	1	1685	3	Y	115	115	0		1
						3	4	127	9						
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	3	Y	111	111	0		1
						3	4	122	9						
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	3	Y	94	92	0		3
						1	4	103	9						
*09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	104	1	1673	3	Y	89	87	0		5
						3	4	98	9						
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT				5

PILONCILLO			WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868				
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	46	1	848	3	Y	39	39	0		8
						43	9								
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	940	3	Y	43	44	0		7
						47	9								
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	913	3	Y	41	41	0		7
						45	9								
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	56	1	913	3	Y	40	40	0		7
						1	4	44	9						
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	907	3	Y	42	42	0		7
						1	4	46	9						
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8458		- 12875			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2759 N	2738	-0-	-21	-0-	130	1	2376	3	Y	208	208	0		7
						3	4	229	9						
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	136	1	2273	3	Y	203	203	0		7
						3	4	223	9						
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	147	1	2369	3	Y	191	190	0		8
						3	4	210	9						
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	142	1	2359	3	Y	167	167	0		8
						2	4	184	9						
*09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	137	1	2218	3	Y	149	148	0		9
						4	4	164	9						
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				9

PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8626		- 12872			
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	18	17	0		42
						20	9								
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	44	45	0		41
						48	9								
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	47	47	0		41
						52	9								
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	20	19	0		42
						22	9								
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	Y	39	39	0		42
						43	9								
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				42

PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8481		- 14734			
05	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	116	1	2138	3	Y	152	152	0		9
						3	4	167	9						
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	120	1	1997	3	Y	147	147	0		9
						3	4	162	9						
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	1997	3	Y	146	145	0		10
						3	4	161	9						
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	110	1	1837	3	Y	128	128	0		10
						1	4	141	9						
09	2220 N	1911	-0-	-309	-0-	103	1	1673	3	Y	120	120	0		10
						3	4	132	9						
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT				10

PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8513		- 12930			
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	3	Y	116	116	0		4
						1	4	128	9						
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	83	1	1359	3	Y	104	105	0		3
						2	4	114	9						
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	3	Y	95	95	0		3
						1	4	105	9						
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1337	3	Y	95	94	0		4
						1	4	105	9						
*09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1284	3	Y	102	103	0		3
						3	4	112	9						
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				3

PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 9232		- 15304			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8486 - 13677				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	868 X	862	-0-	-6	-0-	36	1	669	3	Y	143	141	0	6
						157	9							
06	866 X	866	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	128	128	0	6
						141	9							
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	799	3	Y	74	74	0	6
						81	9							
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	Y	82	81	0	7
						1	4	90	9					
*09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	53	1	861	3	Y	93	93	0	7
						3	4	102	9					
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9834 - 16870				
05	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	60	1	1125	3	Y	60	60	0	5
						1	4	66	9					
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1053	3	Y	56	56	0	5
						62	9							
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1098	3	Y	58	57	0	6
						64	9							
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	3	Y	48	49	0	5
						1	4	53	9					
09	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	65	1	1025	3	Y	61	61	0	5
						2	4	67	9					
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8817 - 13234				
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	147	1	2695	3	Y	229	228	0	8
						5	4	252	9					
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	161	1	2687	3	Y	249	249	0	8
						3	4	274	9					
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	167	1	2698	3	Y	249	250	0	7
						3	4	274	9					
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	163	1	2694	3	Y	228	228	0	7
						2	4	251	9					
*09	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	154	1	2479	3	Y	223	223	0	7
						4	4	245	9					
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8921		PERF. 9330 - 16094				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	91 1	1670 3	124	Y	124	0		13
						2 4	136 9						
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	94 1	1543 3	116	Y	116	0		14
						3 4	128 9						
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	98 1	1573 3	116	Y	116	0		14
						2 4	128 9						
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	82 1	1357 3	101	Y	101	0		14
						1 4	111 9						
09	1620 N	504	-0-	-1116	-0-	27 1	440 3	34	Y	34	0		13
						37 9							
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526				
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39 1	709 3	61	Y	61	0		4
						67 9							
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41 1	668 3	41	Y	41	0		4
						45 9							
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	44 1	697 3	56	Y	56	0		4
						62 9							
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41 1	677 3	55	Y	55	0		5
						1 4	61 9						
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1	600 3	40	Y	40	0		4
						44 9							
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970				
05	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	73 1	1336 3	84	Y	84	0		15
						1 4	92 9						
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	79 1	1311 3	83	Y	83	0		15
						2 4	91 9						
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	86 1	1369 3	85	Y	85	0		16
						1 4	94 9						
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	82 1	1357 3	55	Y	55	0		15
						1 4	61 9						
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	79 1	1275 3	50	Y	50	0		15
						3 4	55 9						
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			15
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	71	70 0	1
						78	9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300			
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	39	1	Y	51	51 0	4
						56	9				
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	100	99 0	5
						110	9				
07	T. A.	831	-0-	831	831	42	1	Y	108	109 0	4
						119	9				
08	T. A.	1026	-0-	1026	1857	50	1	Y	127	126 0	5
						1	4				
09	T. A.	1035	-0-	1035	2892	52	1	Y	132	131 0	6
						1	4				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2892			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978			
05	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	229	1	Y	387	386 0	7
						6	4				
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	235	1	Y	356	357 0	6
						5	4				
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	342	343 0	5
						4	4				
08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	236	1	Y	363	364 0	4
						5	4				
*09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	232	1	Y	330	330 0	4
						8	4				
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425			
05	T. A.	111	-0-	111	316	6	1	Y	6	7 0	-0-
						7	9				
06	414 X	98	-0-	-316	-0-	6	1	Y	6	5 0	1
						7	9				
07	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	Y	3	3 0	1
						3	9				
08	T. A.	62	-0-	62	124	3	1	Y	3	4 0	-0-
						3	9				
09	T. A.	101	-0-	101	225	6	1	Y	5	5 0	-0-
						6	9				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	225			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	88 1	1590 3	91 9	Y	83	82 0		4
						1 4							
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	92 1	1528 3	85 9	Y	77	78 0		3
						3 4							
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	97 1	1556 3	83 9	Y	75	74 0		4
						2 4							
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	93 1	1535 3	87 9	Y	79	79 0		4
						1 4							
09	1620 N	1506	-0-	-114	-0-	83 1	1321 3	99 9	Y	90	89 0		5
						3 4							
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888				
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	74 1	1352 3	118 9	Y	107	108 0		15
						1 4							
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48 1	786 3	68 9	Y	62	63 0		14
						6 9							
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	37 1	598 3	52 9	Y	47	47 0		14
						5 9							
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37 1	628 3	55 9	Y	50	50 0		14
						5 9							
09	900 N	690	-0-	-210	-0-	38 1	609 3	43 9	Y	39	39 0		14
						4 9							
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			14

PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595				
05	4278 X	4014	-0-	-264	-0-	194 1	3549 3	266 9	Y	242	240 0		6
						5 4							
06	4140 X	4122	-0-	-18	-0-	219 1	3645 3	254 9	Y	231	231 0		6
						4 4							
07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	228 1	3653 3	250 9	Y	227	227 0		6
						3 4							
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	228 1	3775 3	287 9	Y	261	261 0		6
						5 4							
*09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	226 1	3626 3	270 9	Y	245	244 0		7
						6 4							
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				Y	NO RPT			7

PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426				
05	3906 X	3760	-0-	-146	-0-	181 1	3298 3	276 9	Y	251	251 0		4
						5 4							
06	3780 X	3457	-0-	-323	-0-	186 1	3088 3	180 9	Y	164	164 0		4
						3 4							
07	4030 X	3402	-0-	-628	-0-	190 1	3033 3	176 9	Y	160	160 0		4
						3 4							
08	3999 X	3319	-0-	-680	-0-	179 1	2964 3	174 9	Y	158	158 0		4
						2 4							
09	3870 X	3829	-0-	-41	-0-	211 1	3387 3	226 9	Y	205	204 0		5
						5 4							
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	50 1	928 3	Y	66	66	0	9
						1 4	73 9					
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	53 1	868 3	Y	61	61	0	9
						67 9						
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	55 1	873 3	Y	60	59	0	10
						66 9						
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	53 1	893 3	Y	64	64	0	10
						1 4	70 9					
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	53 1	864 3	Y	65	65	0	10
						1 4	72 9					
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			10

PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775			
05	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	80 1	1454 3	Y	100	100	0	5
						1 4	110 9					
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	83 1	1376 3	Y	87	88	0	4
						2 4	96 9					
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	86 1	1364 3	Y	91	91	0	4
						1 4	100 9					
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	78 1	1298 3	Y	105	105	0	4
						1 4	116 9					
09	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	79 1	1255 3	Y	110	110	0	4
						3 4	121 9					
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657			
05	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	66 1	1184 3	Y	237	236	0	8
						1 4	261 9					
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	80 1	1319 3	Y	239	238	0	9
						2 4	263 9					
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	95 1	1514 3	Y	260	259	0	10
						1 4	286 9					
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	91 1	1486 3	Y	264	265	0	9
						1 4	290 9					
*09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	83 1	1313 3	Y	247	247	0	9
						3 4	272 9					
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			9

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357			
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	75 1	1396 3	Y	257	257	0	6
						1 4	283 9					
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	80 1	1337 3	Y	233	233	0	6
						2 4	256 9					
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	86 1	1385 3	Y	238	237	0	7
						1 4	262 9					
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	79 1	1309 3	Y	248	249	0	6
						1 4	273 9					
*09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	68 1	1095 3	Y	222	222	0	6
						2 4	244 9					
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	1946	3	Y	110	110	0			4
							3	4	121	9							
06		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	136	1	2266	3	Y	137	137	0			4
							3	4	151	9							
07		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1747	3	Y	105	105	0			4
							3	4	116	9							
08		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	114	1	1883	3	Y	114	114	0			4
							1	4	125	9							
*09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	110	1	1771	3	Y	111	111	0			4
							3	4	122	9							
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO			WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843						
05		18228 X	17253	-0-	-975	-0-	1283	1	15601	3	Y	314	313	0			9
							24	4	345	9							
06		17640 X	16591	-0-	-1049	-0-	1310	1	14994	3	Y	244	246	0			7
							19	4	268	9							
07		16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	1383	1	15313	3	Y	205	205	0			7
							18	4	226	9							
08		16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	1462	1	14942	3	Y	220	220	0			7
							20	4	242	9							
*09		15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	1628	1	13915	3	Y	243	242	0			8
							26	4	267	9							
10		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO			WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919						
05		2294 N	2169	-0-	-125	-0-	104	1	1904	3	Y	144	144	0			8
							3	4	158	9							
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	99	1	1663	3	Y	125	126	0			7
							3	4	138	9							
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	90	1	1443	3	Y	101	101	0			7
							1	4	111	9							
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	94	1	1540	3	Y	103	104	0			6
							1	4	113	9							
09		1890 N	1596	-0-	-294	-0-	87	1	1395	3	Y	101	101	0			6
							3	4	111	9							
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO			WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776			COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858						
05		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	156	1	2863	3	Y	268	267	0			16
							5	4	295	9							
06		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	160	1	2655	3	Y	250	251	0			15
							3	4	275	9							
07		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	172	1	2761	3	Y	256	256	0			15
							3	4	282	9							
08		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	162	1	2683	3	Y	256	257	0			14
							2	4	282	9							
*09		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	159	1	2550	3	Y	210	211	0			13
							4	4	231	9							
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8483		PERF. 9005 - 15016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	205 1	3765 3	304	Y	304	303 0			8
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	219 1	3636 3	272	Y	272	273 0			7
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	236 1	3770 3	262	Y	262	262 0			7
08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	225 1	3736 3	263	Y	263	263 0			7
*09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	216 1	3473 3	212	Y	212	213 0			6
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	6 4	233 9		Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 7990 - 13115				
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	57 1	1019 3	129	Y	129	128 0			12
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53 1	896 3	106	Y	106	107 0			11
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	117 9	893 3	93	Y	93	92 0			12
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	55 1	967 3	101	Y	101	100 0			13
*09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	102 9	931 3	109	Y	109	108 0			14
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	58 1	120 9		Y	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 9020 - 13733				
05	2294 N	2244	-0-	-50	-0-	107 1	1958 3	160	Y	160	159 0			10
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	3 4	176 9	155	Y	155	155 0			10
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	111 1	1845 3	142	Y	142	140 0			12
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	3 4	171 9	140	Y	140	139 0			13
*09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	120 1	1920 3	150	Y	150	149 0			14
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	3 4	156 9		Y	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9817 - 15235				
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	117 1	1929 3	98	Y	98	98 0			4
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60 1	994 3	91	Y	91	92 0			3
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	100 9	1004 3	88	Y	88	87 0			4
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	63 1	1028 3	77	Y	77	77 0			4
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	97 9	85 9	82	Y	82	81 0			5
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	64 1	1016 3		Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	39 1	738 3	Y	134	134 0	12
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	147 9	675 3	Y	108	108 0	12
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	41 1	709 3	Y	114	114 0	12
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	119 9	768 3	Y	130	129 0	13
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	44 1	694 3	Y	129	128 0	14
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	142 9		Y	NO RPT		14
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146		
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	81 1	1475 3	Y	116	115 0	6
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1 4	128 9	Y	103	103 0	6
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	85 1	1407 3	Y	104	104 0	6
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	3 4	113 9	Y	117	116 0	7
09	1560 N	1514	-0-	-46	-0-	90 1	1438 3	Y	113	113 0	7
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	1 4	114 9	Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937		
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	112 1	2049 3	Y	139	139 0	8
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	3 4	153 9	Y	132	132 0	8
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	116 1	1924 3	Y	131	130 0	9
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	3 4	145 9	Y	136	135 0	10
09	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	119 1	1911 3	Y	136	136 0	10
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	3 4	144 9	Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193		
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	163 1	2992 3	Y	169	168 0	5
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	5 4	186 9	Y	165	166 0	4
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	172 1	2857 3	Y	233	233 0	4
08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3 4	182 9	Y	239	239 0	4
*09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	183 1	2935 3	Y	250	249 0	5
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	3 4	256 9	Y	NO RPT		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2170 N	1992	-0-	-178	-0-	94	1	1731	3	Y	150	150	0		5
						2	4	165	9						
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	3	Y	130	131	0		4
						3	4	143	9						
07	2542 X	1808	-0-	-734	-0-	98	1	1564	3	Y	131	131	0		4
						2	4	144	9						
08	2635 X	1635	-0-	-1000	-0-	85	1	1407	3	Y	129	128	0		5
						1	4	142	9						
09	2550 X	1867	-0-	-683	-0-	101	1	1617	3	Y	133	133	0		5
						3	4	146	9						
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT				5

PILONCILLO			WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988				
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	644	3	Y	73	73	0		12
						80	9								
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	68	68	0		12
						75	9								
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	Y	58	57	0		13
						64	9								
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	Y	61	60	0		14
						1	4	67	9						
*09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	666	3	Y	64	64	0		14
						70	9								
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				14

PILONCILLO			WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 9047 - 13578				
05	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	67	1	1241	3	Y	174	174	0		16
						1	4	191	9						
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	3	Y	173	173	0		16
						190	9								
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	3	Y	169	168	0		17
						186	9								
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	3	Y	164	165	0		16
						1	4	180	9						
09	1230 N	1070	-0-	-160	-0-	54	1	875	3	Y	127	127	0		16
						1	4	140	9						
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT				16

PILONCILLO			WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8070 - 13190				
05	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	60	1	1101	3	Y	163	162	0		11
						1	4	179	9						
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	3	Y	150	151	0		10
						165	9								
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	65	1	1055	3	Y	147	145	0		12
						162	9								
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1070	3	Y	148	149	0		11
						1	4	163	9						
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	999	3	Y	131	130	0		12
						2	4	144	9						
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5115 X	4968	-0-	-147	-0-	245	1 7 4	4482	3 234 9	Y	213	213	0		22
06	4950 X	4758	-0-	-192	-0-	258	1 5 4	4296	3 199 9	Y	181	182	0		21
07	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	283	1 4 4	4527	3 195 9	Y	177	176	0		22
08	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	276	1 7 4	4563	3 202 9	Y	184	183	0		23
*09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	267	1 8 4	4300	3 209 9	Y	190	190	0		23
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT				23
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403						
05	4402 X	3667	-0-	-735	-0-	183	1 5 4	3345	3 134 9	Y	122	122	0		8
06	4260 X	3748	-0-	-512	-0-	205	1 3 4	3417	3 123 9	Y	112	112	0		8
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	221	1 3 4	3542	3 134 9	Y	122	121	0		9
08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	204	1 3 4	3387	3 163 9	Y	148	147	0		10
*09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	206	1 5 4	3310	3 165 9	Y	150	148	0		12
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT				12
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228						
05	2511 N	2141	-0-	-370	-0-	105	1 3 4	1937	3 96 9	Y	87	87	0		10
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	119	1 3 4	1990	3 124 9	Y	113	112	0		11
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	135	1 3 4	2151	3 128 9	Y	116	116	0		11
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	130	1 2 4	2161	3 129 9	Y	117	117	0		11
*09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	126	1 3 4	2011	3 124 9	Y	113	113	0		11
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	803	3	Y	75	74	0	8
						83	9							
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	774	3	Y	73	73	0	8
						80	9							
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	Y	65	65	0	8
						72	9							
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	765	3	Y	95	94	0	9
						1	4	105	9					
*09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	Y	97	98	0	8
						107	9							
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			8

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

05	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	64	1	1164	3	Y	206	205	0	13
						1	4	227	9					
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1154	3	Y	181	182	0	12
						1	4	199	9					
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	Y	157	157	0	12
						173	9							
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1212	3	Y	156	156	0	12
						1	4	172	9					
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	3	Y	154	153	0	13
						3	4	169	9					
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			13

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

05	7223 X	6988	-0-	-235	-0-	341	1	6251	3	Y	351	349	0	4
						10	4	386	9					
06	6990 X	6627	-0-	-363	-0-	355	1	5905	3	Y	328	329	0	3
						6	4	361	9					
07	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	372	1	5940	3	Y	330	330	0	3
						6	4	363	9					
08	6634 X	4710	-0-	-1924	-0-	253	1	4191	3	Y	237	239	0	1
						5	4	261	9					
09	6420 X	4233	-0-	-2187	-0-	234	1	3743	3	Y	225	226	0	-0-
						8	4	248	9					
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

05	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	153	1	1865	3	Y	279	278	0	8
						2	4	307	9					
06	2160 X	2069	-0-	-91	-0-	144	1	1649	3	Y	248	249	0	7
						3	4	273	9					
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	3	Y	247	246	0	8
						1	4	272	9					
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	3	Y	178	180	0	6
						1	4	196	9					
*09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	201	1	1725	3	Y	176	176	0	6
						3	4	194	9					
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	93 1 2 4	1698 3 96 9	Y	87	86 0	7
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	112 1 3 4	1860 3 81 9	Y	74	74 0	7
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	126 1 3 4	2016 3 68 9	Y	62	62 0	7
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	123 1 2 4	2045 3 62 9	Y	56	56 0	7
*09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	117 1 3 4	1874 3 57 9	Y	52	51 0	8
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466		
05	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	60 1 1 4	1103 3 283 9	Y	257	257 0	7
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	55 1 178 9	909 3	Y	162	163 0	6
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61 1 209 9	990 3	Y	190	189 0	7
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	997 3 212 9	Y	193	194 0	6
*09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	61 1 2 4	991 3 201 9	Y	183	182 0	7
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789		
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	105 1 3 4	1919 3 99 9	Y	90	90 0	6
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	112 1 3 4	1856 3 94 9	Y	85	86 0	5
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	121 1 3 4	1928 3 80 9	Y	73	74 0	4
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	122 1 2 4	2018 3 100 9	Y	91	91 0	4
*09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	127 1 3 4	2021 3 86 9	Y	78	78 0	4
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079		
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	40 1 142 9	743 3	Y	129	128 0	13
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	42 1 139 9	700 3	Y	126	126 0	13
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	44 1 143 9	704 3	Y	130	130 0	13
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	689 3 134 9	Y	122	123 0	12
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	44 1 132 9	705 3	Y	120	120 0	12
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	178	1 3278	3	3 196	Y	178	177	0		10
06	3750 X	3396	-0-	-354	-0-	183	1 3045	3	3 165	Y	150	151	0		9
07	3441 X	3115	-0-	-326	-0-	175	1 2793	3	3 144	Y	131	130	0		10
08	3441 X	2739	-0-	-702	-0-	148	1 2446	3	3 143	Y	130	130	0		10
09	3330 X	2753	-0-	-577	-0-	153	1 2447	3	3 149	Y	135	134	0		11
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT				11

PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156				
05	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	75	1 1366	3	3 64	Y	58	59	0		11
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	82	1 1348	3	3 74	Y	67	66	0		12
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	87	1 1365	3	3 83	Y	75	75	0		12
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	82	1 1360	3	3 66	Y	60	59	0		13
09	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	79	1 1255	3	3 69	Y	63	64	0		12
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT				12

PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034				
05	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	139	1 2528	3	3 204	Y	185	185	0		7
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	144	1 2407	3	3 187	Y	170	171	0		6
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	155	1 2477	3	3 187	Y	170	170	0		6
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	147	1 2421	3	3 172	Y	156	156	0		6
09	2670 N	2526	-0-	-144	-0-	136	1 2199	3	3 187	Y	170	170	0		6
10	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458				
05	3007 X	2889	-0-	-118	-0-	141	1 2590	3	3 153	Y	139	139	0		14
06	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	150	1 2478	3	3 144	Y	131	132	0		13
07	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	159	1 2556	3	3 144	Y	131	131	0		13
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	151	1 2505	3	3 168	Y	153	153	0		13
09	2790 N	2144	-0-	-646	-0-	118	1 1889	3	3 134	Y	122	122	0		13
10	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	52 1 1 4	938 3 144 9	Y	131	130	0	14
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	54 1 142 9	900 3	Y	129	130	0	13
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59 1 149 9	945 3	Y	135	133	0	15
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	953 3 141 9	Y	128	128	0	15
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	905 3 129 9	Y	117	116	0	16
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			16
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396			
05	4123 X	4028	-0-	-95	-0-	199 1 5 4	3650 3 174 9	Y	158	157	0	10
06	3990 X	3883	-0-	-107	-0-	211 1 3 4	3504 3 165 9	Y	150	150	0	10
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	233 1 3 4	3741 3 171 9	Y	155	155	0	10
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	225 1 4 4	3734 3 171 9	Y	155	155	0	10
09	3930 X	3857	-0-	-73	-0-	219 1 6 4	3488 3 144 9	Y	131	130	0	11
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			11
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243			
05	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	50 1 1 4	930 3 37 9	Y	34	34	0	2
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	59 1 41 9	988 3	Y	37	37	0	2
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	56 1 34 9	914 3	Y	31	31	0	2
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4	1002 3 43 9	Y	39	39	0	2
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	83 1 3 4	1330 3 45 9	Y	41	41	0	2
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562			
05	3007 X	2751	-0-	-256	-0-	133 1 4 4	2446 3 168 9	Y	153	154	0	9
06	2910 X	2708	-0-	-202	-0-	144 1 3 4	2411 3 150 9	Y	136	137	0	8
07	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	157 1 3 4	2521 3 141 9	Y	128	128	0	8
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	148 1 2 4	2461 3 143 9	Y	130	130	0	8
09	2700 N	2622	-0-	-78	-0-	145 1 4 4	2333 3 140 9	Y	127	125	0	10
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	378 3	Y	28	28 0	4
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31 9	400 3	Y	32	33 0	3
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	441 3	Y	27	27 0	3
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35 9	415 3	Y	24	24 0	3
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	26 1	662 3	Y	39	39 0	3
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	30 9	43 9	Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311		
05	3875 X	3627	-0-	-248	-0-	183 1	3349 3	Y	82	81 0	9
06	3750 X	3520	-0-	-230	-0-	5 4	3239 3	Y	76	77 0	8
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	194 1	84 9	Y	89	88 0	9
08	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3 4	3333 3	Y	145	144 0	10
*09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	214 1	3558 3	Y	104	105 0	9
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	4 4	160 9	Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460		
05	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	75 1	1383 3	Y	122	122 0	18
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1 4	134 9	Y	116	117 0	17
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	74 1	1240 3	Y	125	124 0	18
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	2 4	128 9	Y	128	128 0	18
*09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	81 1	1283 3	Y	123	122 0	19
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	1 4	138 9	Y	NO RPT		19
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323		
05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	54 1	998 3	Y	46	46 0	10
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1 4	51 9	Y	42	41 0	11
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	55 1	908 3	Y	43	43 0	11
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	46 9	940 3	Y	42	42 0	11
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	59 1	911 3	Y	53	52 0	12
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	47 9	46 9	Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151	COMPL. DATE 08/10/2014	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9586	- 15138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	130 1 3 4	2375 3 595 9	Y	541	541 0		9
06	3540 X	2950	-0-	-590	-0-	138 1 3 4	2279 3 530 9	Y	482	482 0		9
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	148 1 3 4	2382 3 539 9	Y	490	488 0		11
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	129 1 2 4	2151 3 471 9	Y	428	429 0		10
*09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	150 1 4 4	2410 3 715 9	Y	650	646 0		14
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 8491	- 13120				
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	879 3 37 9	Y	34	34 0		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	46 1 29 9	762 3	Y	26	26 0		-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	48 1 37 9	777 3	Y	34	34 0		-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	739 3 43 9	Y	39	39 0		-0-
09	840 N	763	-0-	-77	-0-	43 1 1 4	679 3 40 9	Y	36	36 0		-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 8580	- 12976				
05	T. A.	11	-0-	11	1113	11 3		Y	-0-			-0-
06	1327 X	214	-0-	-1113	-0-	10 1 6 9	198 3	Y	5	5 0		-0-
07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9	206 3	Y	5	5 0		-0-
09	210 X	10	-0-	-200	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 9508	- 14339				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8572	- 12708				
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	126 3	Y	1	1 0		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	229 3	Y	2	2 0		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	78 3	Y	1	1 0		-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	67 3	Y	1	1 0		-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	3 1 1 9	66 3	Y	1	1 0		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211			COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	3534 X	3379	-0-	-155	-0-	160	1	2925	3	Y	263	262	0			18
						5	4	289	9							
06	3420 X	3339	-0-	-81	-0-	172	1	2864	3	Y	273	273	0			18
						3	4	300	9							
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	184	1	2943	3	Y	305	305	0			18
						3	4	336	9							
08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	176	1	2910	3	Y	325	325	0			18
						2	4	358	9							
*09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	175	1	2807	3	Y	330	330	0			18
						4	4	363	9							
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO			WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513					
05	3224 X	3114	-0-	-110	-0-	151	1	2770	3	Y	171	172	0			8
						5	4	188	9							
06	3120 X	3021	-0-	-99	-0-	160	1	2675	3	Y	166	167	0			7
						3	4	183	9							
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	182	1	2928	3	Y	177	176	0			8
						3	4	195	9							
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	210	1	3473	3	Y	178	177	0			9
						4	4	196	9							
*09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	184	1	2946	3	Y	181	181	0			9
						5	4	199	9							
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO			WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631					
05	4402 X	4151	-0-	-251	-0-	199	1	3677	3	Y	245	244	0			12
						5	4	270	9							
06	4140 X	3901	-0-	-239	-0-	207	1	3438	3	Y	230	231	0			11
						3	4	253	9							
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	221	1	3537	3	Y	227	227	0			11
						3	4	250	9							
08	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	285	1	4726	3	Y	240	240	0			11
						7	4	264	9							
*09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	236	1	3796	3	Y	232	232	0			11
						8	4	255	9							
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO			WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683					
05	T. A.	899	-0-	899	5077	42	1	756	3	Y	92	92	0			4
						101	9									
06	6186 X	1109	-0-	-5077	-0-	55	1	930	3	Y	113	113	0			4
						124	9									
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	782	3	Y	144	143	0			5
						158	9									
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	Y	124	123	0			6
						1	4	136	9							
09	1110 N	970	-0-	-140	-0-	48	1	791	3	Y	118	118	0			6
						1	4	130	9							
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8766 - 14570		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4960 X	4601	-0-	-359	-0-	259 1 6 4	4108 3 228 9	Y	207	206 0	7	
06	4800 X	4426	-0-	-374	-0-	286 1 5 4	3948 3 187 9	Y	170	171 0	6	
07	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	287 1 3 4	4051 3 196 9	Y	178	178 0	6	
08	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	273 1 6 4	3947 3 205 9	Y	186	186 0	6	
09	4560 X	4180	-0-	-380	-0-	260 1 8 4	3693 3 219 9	Y	199	198 0	7	
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		7	
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8529 - 13244		
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	1162 3 174 9	Y	158	157 0	8	
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	60 1 153 9	1002 3 992 3	Y	139	139 0	8	
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	61 1 140 9	992 3 1274 3	Y	127	126 0	9	
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	1274 3 146 9	Y	133	132 0	10	
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	75 1 3 4	1206 3 135 9	Y	123	122 0	11	
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		11	
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9170 - 14565		
05	217 N	93	-0-	-124	-0-	9 1 25 9	59 3 131 3	Y	23	23 0	10	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29 1 14 9	131 3 474 3	Y	13	13 0	10	
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	84 1 44 9	474 3 553 3	Y	40	40 0	10	
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	553 3 51 9	Y	46	47 0	9	
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	89 1 79 9	508 3 508 3	Y	72	72 0	9	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		9	
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8577 - 12826		
05	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	59 1 1 4	1093 3 46 9	Y	42	42 0	7	
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	1011 3 45 9	Y	41	41 0	7	
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	1099 3 51 9	Y	46	45 0	8	
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	1096 3 52 9	Y	47	47 0	8	
*09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	63 1 2 4	1013 3 57 9	Y	52	51 0	9	
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	64	1 1161	3	114 9	Y	104	103	0		6
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1 1004	3	125 9	Y	114	114	0		6
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	65	1 1059	3	118 9	Y	107	106	0		7
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	72	1 1188	3	1 4	Y	125	125	0		7
*09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1 1144	3	3 4	Y	114	113	0		8
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				8

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

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

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

05	651 N	62	-0-	-589	-0-	2	1 12	3	48 9	Y	44	44	0		2
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	43	1 212	3	44 9	Y	40	41	0		1
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	109	1 612	3	68 9	Y	62	62	0		1
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	97	1 548	3	62 9	Y	56	56	0		1
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	104	1 598	3	69 9	Y	63	63	0		1
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	177	1 2798	3	5 4	Y	189	189	0		7
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	199	1 2749	3	3 4	Y	148	148	0		7
07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	195	1 2764	3	3 4	Y	158	159	0		6
08	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	183	1 2681	3	3 4	Y	161	161	0		6
09	3000 X	2886	-0-	-114	-0-	178	1 2530	3	5 4	Y	157	157	0		6
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8985 - 14536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1112					Y	-0-					-0-
06	1565 X	453	-0-	-1112	-0-	30	1	408	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326 - 13908						
05	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	230	1	1293	3	Y	135	134	0			6
						1	4	149	9							
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	256	1	1233	3	Y	131	132	0			5
						1	4	144	9							
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	240	1	1339	3	Y	150	149	0			6
						1	4	165	9							
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	231	1	1314	3	Y	153	154	0			5
						1	4	168	9							
*09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	207	1	1173	3	Y	144	143	0			6
						2	4	158	9							
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 9577 - 14580						
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	587	1	3311	3	Y	188	187	0			6
						6	4	207	9							
06	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	637	1	3057	3	Y	172	172	0			6
						3	4	189	9							
07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	640	1	3594	3	Y	215	214	0			7
						3	4	237	9							
08	4402 X	4399	-0-	-3	-0-	624	1	3535	3	Y	213	214	0			6
						6	4	234	9							
09	4260 X	4046	-0-	-214	-0-	571	1	3246	3	Y	203	202	0			7
						6	4	223	9							
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 9000 - 13816						
05	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	336	1	6156	3	Y	316	317	0			4
						10	4	348	9							
06	6090 X	5082	-0-	-1008	-0-	275	1	4572	3	Y	208	209	0			3
						6	4	229	9							
07	9021 X	6504	-0-	-2517	-0-	363	1	5837	3	Y	271	271	0			3
						6	4	298	9							
08	9021 X	5772	-0-	-3249	-0-	311	1	5146	3	Y	280	281	0			2
						7	4	308	9							
09	8730 X	3494	-0-	-5236	-0-	193	1	3100	3	Y	178	179	0			1
						5	4	196	9							
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110											
PILONCILLO		WELL #:		D 19HD	RRCID ->	271567	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	9060 - 14514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	3286 X	2707	-0-	-579	-0-	149	1 3 4	2373	3 182 9	Y	165	164	0		7
06	3180 X	2296	-0-	-884	-0-	143	1 3 4	1996	3 154 9	Y	140	141	0		6
07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	160	1 3 4	2258	3 185 9	Y	168	168	0		6
08	2604 X	2530	-0-	-74	-0-	150	1 2 4	2171	3 207 9	Y	188	189	0		5
09	2520 X	2257	-0-	-263	-0-	134	1 3 4	1936	3 184 9	Y	167	166	0		6
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO		WELL #:		D 26HU	RRCID ->	271587	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8880 - 13857			

05	7998 X	7715	-0-	-283	-0-	380	1 10 4	6966	3 359 9	Y	326	326	0		2
06	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	429	1 9 4	7120	3 337 9	Y	306	307	0		1
07	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	453	1 8 4	7245	3 289 9	Y	263	262	0		2
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	422	1 8 4	6989	3 323 9	Y	294	295	0		1
*09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	416	1 14 4	6678	3 318 9	Y	289	290	0		-0-
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #:		D 19HE	RRCID ->	271629	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	9277 - 14981			

05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	154	1 4 4	2427	3 232 9	Y	211	211	0		5
06	2700 X	2650	-0-	-50	-0-	163	1 3 4	2265	3 219 9	Y	199	200	0		4
07	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	161	1 3 4	2283	3 177 9	Y	161	161	0		4
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	157	1 2 4	2274	3 141 9	Y	128	128	0		4
*09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	144	1 3 4	2074	3 154 9	Y	140	139	0		5
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT				5

PILONCILLO		WELL #:		D 26HV	RRCID ->	271633	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8700 - 13938			

05	6386 X	5727	-0-	-659	-0-	282	1 8 4	5160	3 277 9	Y	252	251	0		2
06	6180 X	5440	-0-	-740	-0-	293	1 6 4	4896	3 245 9	Y	223	224	0		1
07	6169 X	5783	-0-	-386	-0-	324	1 5 4	5202	3 252 9	Y	229	228	0		2
08	6169 X	5700	-0-	-469	-0-	308	1 7 4	5106	3 279 9	Y	254	255	0		1
09	5970 X	5814	-0-	-156	-0-	323	1 10 4	5200	3 281 9	Y	255	255	0		1
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	65 1	438 3	Y	72	71 0	13
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	79 9	257 3	Y	53	54 0	12
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34 1	217 3	Y	56	56 0	12
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	58 9	151 3	Y	57	57 0	12
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	37 1	243 3	Y	70	70 0	12
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	62 9		Y	NO RPT		12
						25 1					
						63 9					
						44 1					
						77 9					
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694		
05	8401 X	7992	-0-	-409	-0-	394 1	7235 3	Y	321	321 0	5
06	8130 X	7652	-0-	-478	-0-	10 4	6895 3	Y	302	303 0	4
07	7843 X	7822	-0-	-21	-0-	416 1	332 9	Y	303	302 0	5
08	7843 X	7506	-0-	-337	-0-	9 4	7042 3	Y	283	285 0	3
09	7590 X	6891	-0-	-699	-0-	439 1	333 9	Y	267	266 0	4
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-	8 4	6778 3	Y	294	294 9	4
						409 1	311 9				
						8 4	311 9				
						386 1	6199 3	Y			
						12 4	294 9	Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752		
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	132 1	864 3	Y	168	167 0	1
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	185 9	848 3	Y	162	162 0	1
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	111 1	868 3	Y	169	168 0	2
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	178 9	859 3	Y	161	161 0	2
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	147 1	177 9	Y	164	163 0	3
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	186 9	729 3	Y	180	180 9	3
						140 1	448 9				
						1 4	8123 3	Y			
						129 1	435 9	Y	NO RPT		3
						1 4					
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620		
05	10540 X	9394	-0-	-1146	-0-	460 1	8422 3	Y	454	454 0	2
06	10200 X	8789	-0-	-1411	-0-	13 4	499 9	Y	427	428 0	1
07	9207 X	8954	-0-	-253	-0-	470 1	7839 3	Y	429	428 0	2
08	9207 X	9109	-0-	-98	-0-	10 4	470 9	Y	407	408 0	1
*09	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	497 1	7976 3	Y	395	394 0	2
10	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	9 4	472 9	Y	NO RPT		2
						493 1	8159 3	Y			
						9 4	448 9				
						505 1	8123 3	Y			
						15 4	435 9	Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8598	- 13638				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046 N	1702	-0-	-344	-0-	80 1 1 4	1459 3 162 9	Y	147	147 0		7
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	83 1 3 4	1388 3 152 9	Y	138	139 0		6
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	104 1 2 4	1656 3 156 9	Y	142	140 0		8
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	1841 3 155 9	Y	141	140 0		9
*09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	117 1 3 4	1875 3 169 9	Y	154	153 0		10
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 8467	PERF. 9047	- 13925				
05	12028 X	10162	-0-	-1866	-0-	483 1 13 4	8866 3 800 9	Y	727	726 0		2
06	11640 X	10076	-0-	-1564	-0-	529 1 12 4	8781 3 754 9	Y	685	687 0		-0-
07	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	588 1 12 4	9435 3 794 9	Y	722	720 0		2
08	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	552 1 10 4	9155 3 767 9	Y	697	698 0		1
09	9390 X	8373	-0-	-1017	-0-	451 1 14 4	7231 3 677 9	Y	615	615 0		1
10	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840	COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8606	- 13687				
05	11811 X	10665	-0-	-1146	-0-	531 1 16 4	9708 3 410 9	Y	373	373 0		3
06	11430 X	10515	-0-	-915	-0-	573 1 13 4	9502 3 427 9	Y	388	389 0		2
07	11346 X	10431	-0-	-915	-0-	586 1 12 4	9396 3 437 9	Y	397	397 0		2
08	11284 X	10523	-0-	-761	-0-	572 1 10 4	9497 3 444 9	Y	404	405 0		1
09	10920 X	9737	-0-	-1183	-0-	546 1 18 4	8748 3 425 9	Y	386	386 0		1
10	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 9021	- 14749				
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	236 1 7 4	4329 3 243 9	Y	221	221 0		10
06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	244 1 5 4	4048 3 233 9	Y	212	212 0		10
07	4836 X	4620	-0-	-216	-0-	257 1 4 4	4116 3 243 9	Y	221	221 0		10
08	4836 X	4645	-0-	-191	-0-	251 1 5 4	4141 3 248 9	Y	225	225 0		10
09	4680 X	4417	-0-	-263	-0-	243 1 8 4	3899 3 267 9	Y	243	242 0		11
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
05	8091 X	7715	-0-	-376	-0-	374	1 6857	3 474	Y	431	431	0	2
06	7830 X	7651	-0-	-179	-0-	407	1 6738	3 497	Y	452	452	0	2
07	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	438	1 7029	3 431	Y	392	392	0	2
08	7812 X	7487	-0-	-325	-0-	403	1 6669	3 407	Y	370	371	0	1
09	7560 X	7055	-0-	-505	-0-	387	1 6221	3 435	Y	395	393	0	3
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-				Y	NO RPT			3

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

05	12896 X	12443	-0-	-453	-0-	608	1 11146	3 672	Y	611	610	0	4
06	12480 X	11774	-0-	-706	-0-	632	1 10504	3 624	Y	567	568	0	3
07	12152 X	12123	-0-	-29	-0-	675	1 10818	3 617	Y	561	559	0	5
08	12152 X	11990	-0-	-162	-0-	646	1 10708	3 625	Y	568	570	0	3
09	11760 X	11406	-0-	-354	-0-	632	1 10146	3 609	Y	554	555	0	2
10	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-				Y	NO RPT			2

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

05	8029 X	7574	-0-	-455	-0-	370	1 6774	3 420	Y	382	383	0	3
06	7770 X	7136	-0-	-634	-0-	382	1 6331	3 415	Y	377	377	0	3
07	7347 X	7328	-0-	-19	-0-	406	1 6500	3 416	Y	378	378	0	3
08	7347 X	7175	-0-	-172	-0-	386	1 6392	3 389	Y	354	355	0	2
09	7110 X	6613	-0-	-497	-0-	365	1 5867	3 371	Y	337	337	0	2
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-				Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8964 - 11921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	5332 X	5094	-0-	-238	-0-	251 1	4604 3	Y	211	211 0		6	
						7 4	232 9						
06	5160 X	4919	-0-	-241	-0-	266 1	4404 3	Y	221	222 0		5	
						6 4	243 9						
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	285 1	4590 3	Y	200	200 0		5	
						4 4	220 9						
08	4960 X	4942	-0-	-18	-0-	270 1	4471 3	Y	177	177 0		5	
						6 4	195 9						
09	4800 X	4682	-0-	-118	-0-	263 1	4195 3	Y	196	196 0		5	
						8 4	216 9						
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			5	

PILONCILLO		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8890 - 14158			
05	8618 X	8254	-0-	-364	-0-	407 1	7453 3	Y	349	347 0		3	
						10 4	384 9						
06	8340 X	7657	-0-	-683	-0-	416 1	6892 3	Y	309	310 0		2	
						9 4	340 9						
07	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	453 1	7245 3	Y	312	312 0		2	
						8 4	343 9						
08	7874 X	7826	-0-	-48	-0-	423 1	7020 3	Y	341	342 0		1	
						8 4	375 9						
*09	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	435 1	6982 3	Y	340	340 0		1	
						14 4	374 9						
10	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT			1	

PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8978 - 14024			
05	9641 X	9229	-0-	-412	-0-	452 1	8271 3	Y	449	449 0		2	
						12 4	494 9						
06	9330 X	8916	-0-	-414	-0-	479 1	7940 3	Y	443	445 0		-0-	
						10 4	487 9						
07	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	508 1	8145 3	Y	431	430 0		1	
						9 4	474 9						
08	9052 X	8986	-0-	-66	-0-	485 1	8015 3	Y	434	435 0		-0-	
						9 4	477 9						
09	8760 X	8486	-0-	-274	-0-	469 1	7522 3	Y	437	437 0		-0-	
						14 4	481 9						
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 9177 - 14028			
05	7099 X	6854	-0-	-245	-0-	333 1	6106 3	Y	368	368 0		4	
						10 4	405 9						
06	6870 X	6508	-0-	-362	-0-	348 1	5777 3	Y	343	343 0		4	
						6 4	377 9						
07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	374 1	5993 3	Y	354	354 0		4	
						6 4	389 9						
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	357 1	5919 3	Y	346	347 0		3	
						8 4	381 9						
*09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	351 1	5627 3	Y	341	341 0		3	
						10 4	375 9						
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 8711 - 14213						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	72 1	1289 3	Y	67	67 0	4		
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1 4	74 9	Y	64	64 0	4		
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	74 1	1221 3	Y	66	67 0	3		
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1 4	70 9	Y	66	67 0	2		
09	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	80 1	1274 3	Y	61	61 0	2		
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	1 4	73 9	Y	NO RPT		2		
						76 1	1275 3	Y					
						1 4	73 9	Y					
						71 1	1133 3	Y					
						2 4	67 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8627 - 14377						
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35 1	647 3	Y	35	36 0	5		
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39 9	594 3	Y	32	32 0	5		
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35 9	668 3	Y	46	46 0	5		
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	42 1	596 3	Y	84	83 0	6		
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	51 9	524 3	Y	76	76 0	6		
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	36 1		Y	NO RPT		6		
						92 9		Y					
						33 1		Y					
						84 9		Y					
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 9128 - 14729						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8878 - 14752						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9797 - 14032						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	558 N	428	-0-	-130	-0-	19	1	342	3	Y	61	61	0	4
						67	9							
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	62	62	0	4
						68	9							
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	80	79	0	5
						88	9							
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	95	94	0	6
						105	9							
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	Y	80	79	0	7
						88	9							
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081					
05	6572 X	5550	-0-	-1022	-0-	275	1	5065	3	Y	184	184	0	7
						8	4	202	9					
06	6360 X	5449	-0-	-911	-0-	299	1	4956	3	Y	171	171	0	7
						6	4	188	9					
07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	327	1	5225	3	Y	187	187	0	7
						5	4	206	9					
08	5735 X	5681	-0-	-54	-0-	311	1	5147	3	Y	196	196	0	7
						7	4	216	9					
09	5550 X	5264	-0-	-286	-0-	298	1	4783	3	Y	158	158	0	7
						9	4	174	9					
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216					
05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	354	1	6479	3	Y	293	293	0	7
						10	4	322	9					
06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	371	1	6147	3	Y	315	316	0	6
						7	4	347	9					
07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	395	1	6342	3	Y	321	321	0	6
						6	4	353	9					
08	7068 X	7027	-0-	-41	-0-	379	1	6287	3	Y	321	322	0	5
						8	4	353	9					
09	6840 X	6568	-0-	-272	-0-	364	1	5849	3	Y	314	314	0	5
						10	4	345	9					
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967					
05	10478 X	9463	-0-	-1015	-0-	465	1	8522	3	Y	421	420	0	2
						13	4	463	9					
06	10140 X	9110	-0-	-1030	-0-	492	1	8168	3	Y	399	400	0	1
						11	4	439	9					
07	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	544	1	8714	3	Y	406	406	0	1
						10	4	447	9					
08	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	514	1	8518	3	Y	405	405	0	1
						10	4	446	9					
09	9030 X	8863	-0-	-167	-0-	495	1	7927	3	Y	388	388	0	1
						14	4	427	9					
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8823 - 13107						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		8928 X	8551	-0-	-377	-0-	420 1	7672 3		Y	408	408 0				3
							10 4	449 9								
06		8640 X	8116	-0-	-524	-0-	436 1	7257 3		Y	375	375 0				3
							10 4	413 9								
07		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	473 1	7581 3		Y	384	383 0				4
							8 4	422 9								
08		8339 X	8172	-0-	-167	-0-	440 1	7279 3		Y	404	404 0				4
							9 4	444 9								
09		8070 X	7575	-0-	-495	-0-	420 1	6738 3		Y	366	367 0				3
							14 4	403 9								
10		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				Y	NO RPT					3

PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507						
05		9610 X	9070	-0-	-540	-0-	444 1	8101 3		Y	466	465 0				1
							12 4	513 9								
06		9300 X	8295	-0-	-1005	-0-	443 1	7355 3		Y	443	444 0				-0-
							10 4	487 9								
07		8587 X	8537	-0-	-50	-0-	472 1	7556 3		Y	455	454 0				1
							8 4	501 9								
08		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	465 1	7715 3		Y	439	440 0				-0-
							9 4	483 9								
09		8310 X	8137	-0-	-173	-0-	447 1	7179 3		Y	452	452 0				-0-
							14 4	497 9								
10		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-				Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 8999 - 14609						
05		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	438 1	8049 3		Y	325	324 0				1
							12 4	358 9								
06		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	468 1	7762 3		Y	315	316 0				-0-
							10 4	347 9								
07		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	507 1	8121 3		Y	350	349 0				1
							9 4	385 9								
08		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	503 1	8324 3		Y	407	407 0				1
							9 4	448 9								
09		8580 X	7775	-0-	-805	-0-	430 1	6906 3		Y	386	386 0				1
							14 4	425 9								
10		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-				Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9353 - 15529				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	19375 X	18326	-0-	-1049	-0-	897	1	16420	3	Y	894	893	0		2
						26	4	983	9						
06	18750 X	18137	-0-	-613	-0-	965	1	16043	3	Y	1007	1008	0		1
						21	4	1108	9						
07	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	1025	1	16427	3	Y	972	970	0		3
						19	4	1069	9						
08	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	960	1	15897	3	Y	896	898	0		1
						20	4	986	9						
*09	16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	925	1	14847	3	Y	830	829	0		2
						28	4	913	9						
10	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 9214 - 14780				
05	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	345	1	6309	3	Y	114	113	0		9
						10	4	125	9						
06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	371	1	6183	3	Y	99	99	0		9
						8	4	109	9						
07	7161 X	6868	-0-	-293	-0-	397	1	6354	3	Y	101	101	0		9
						6	4	111	9						
08	6789 X	6259	-0-	-530	-0-	348	1	5773	3	Y	119	118	0		10
						7	4	131	9						
09	6660 X	6081	-0-	-579	-0-	350	1	5610	3	Y	101	102	0		9
						10	4	111	9						
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT				9

PILONCILLO			WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9073 - 14550				
05	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	502	1	9173	3	Y	407	406	0		2
						14	4	448	9						
06	9420 X	8923	-0-	-497	-0-	480	1	7989	3	Y	404	404	0		2
						10	4	444	9						
07	9765 X	9421	-0-	-344	-0-	526	1	8430	3	Y	414	413	0		3
						10	4	455	9						
08	9765 X	9131	-0-	-634	-0-	496	1	8212	3	Y	376	376	0		3
						9	4	414	9						
09	9450 X	8590	-0-	-860	-0-	482	1	7744	3	Y	318	318	0		3
						14	4	350	9						
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT				3

PILONCILLO			WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 9212 - 15428				
05	13113 X	12869	-0-	-244	-0-	650	1	11894	3	Y	279	278	0		2
						18	4	307	9						
06	12690 X	11873	-0-	-817	-0-	657	1	10919	3	Y	257	257	0		2
						14	4	283	9						
07	12648 X	11409	-0-	-1239	-0-	655	1	10480	3	Y	237	237	0		2
						13	4	261	9						
08	12648 X	10942	-0-	-1706	-0-	608	1	10075	3	Y	225	225	0		2
						11	4	248	9						
09	12240 X	10735	-0-	-1505	-0-	611	1	9816	3	Y	263	262	0		3
						19	4	289	9						
10	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	1036 1 30 4	18963 3 822 9	Y	747	746 0		4
06	19560 X	19520	-0-	-40	-0-	1061 1 22 4	17624 3 813 9	Y	739	741 0		2
07	20677 X	19735	-0-	-942	-0-	1110 1 20 4	17792 3 813 9	Y	739	737 0		4
08	20677 X	19041	-0-	-1636	-0-	1040 1 21 4	17234 3 746 9	Y	678	679 0		3
09	20010 X	17780	-0-	-2230	-0-	1001 1 31 4	16078 3 670 9	Y	609	609 0		3
10	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460			
05	13826 X	13676	-0-	-150	-0-	685 1 18 4	12547 3 426 9	Y	387	386 0		2
06	13380 X	13045	-0-	-335	-0-	718 1 16 4	11905 3 406 9	Y	369	370 0		1
07	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	755 1 15 4	12109 3 388 9	Y	353	353 0		1
08	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	716 1 13 4	11850 3 430 9	Y	391	392 0		-0-
09	12090 X	12076	-0-	-14	-0-	683 1 22 4	10964 3 407 9	Y	370	370 0		-0-
10	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370			
05	13082 X	11765	-0-	-1317	-0-	585 1 16 4	10737 3 427 9	Y	388	388 0		2
06	12660 X	12173	-0-	-487	-0-	663 1 14 4	11009 3 487 9	Y	443	443 0		2
07	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	726 1 14 4	11641 3 521 9	Y	474	473 0		3
08	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	679 1 13 4	11259 3 474 9	Y	431	432 0		2
09	11940 X	11499	-0-	-441	-0-	647 1 20 4	10389 3 443 9	Y	403	403 0		2
10	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986			
05	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	679 1 18 4	12439 3 525 9	Y	477	477 0		2
06	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	763 1 16 4	12686 3 576 9	Y	524	525 0		1
07	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	788 1 16 4	12624 3 574 9	Y	522	521 0		2
08	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	745 1 15 4	12336 3 534 9	Y	485	487 0		-0-
09	12810 X	12739	-0-	-71	-0-	717 1 23 4	11517 3 482 9	Y	438	438 0		-0-
10	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164			COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	8153 X	7489	-0-	-664	-0-	366	1	6710	3	Y	366	365	0		2
						10	4	403	9						
06	7890 X	7338	-0-	-552	-0-	393	1	6541	3	Y	359	358	0		3
						9	4	395	9						
07	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	429	1	6892	3	Y	356	356	0		3
						8	4	392	9						
08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	408	1	6761	3	Y	345	346	0		2
						8	4	380	9						
*09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	399	1	6408	3	Y	372	372	0		2
						12	4	409	9						
10	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222			COMPL. DATE 08/30/2015			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076				
05	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	298	1	5468	3	Y	216	216	0		5
						8	4	238	9						
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	318	1	5276	3	Y	211	211	0		5
						6	4	232	9						
07	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	354	1	5659	3	Y	233	233	0		5
						6	4	256	9						
08	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	329	1	5459	3	Y	237	238	0		4
						7	4	261	9						
09	5730 X	4977	-0-	-753	-0-	278	1	4472	3	Y	199	199	0		4
						8	4	219	9						
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT				4

PILONCILLO			WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223			COMPL. DATE 08/28/2015			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073				
05	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	249	1	4569	3	Y	445	446	0		-0-
						7	4	490	9						
06	5130 X	5075	-0-	-55	-0-	263	1	4365	3	Y	401	401	0		-0-
						6	4	441	9						
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	291	1	4644	3	Y	384	383	0		1
						4	4	422	9						
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	276	1	4552	3	Y	368	369	0		-0-
						7	4	405	9						
09	4950 X	4700	-0-	-250	-0-	255	1	4098	3	Y	308	308	0		-0-
						8	4	339	9						
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO			WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224			COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016				
05	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	520	1	9535	3	Y	670	670	0		1
						15	4	737	9						
06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	543	1	9027	3	Y	633	634	0		-0-
						13	4	696	9						
07	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	588	1	9437	3	Y	638	636	0		2
						12	4	702	9						
08	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	575	1	9550	3	Y	650	651	0		1
						10	4	715	9						
*09	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	570	1	9130	3	Y	623	622	0		2
						18	4	685	9						
10	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 9024 - 15375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10354 X	8824	-0-	-1530	-0-	443 1	8094 3	12 4	275 9	Y	250	249 0				12
06	10020 X	8315	-0-	-1705	-0-	460 1	7612 3	10 4	233 9	Y	212	212 0				12
07	8773 X	8648	-0-	-125	-0-	492 1	7891 3	9 4	256 9	Y	233	233 0				12
08	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	485 1	8036 3	9 4	263 9	Y	239	240 0				11
09	8490 X	7692	-0-	-798	-0-	436 1	6991 3	14 4	251 9	Y	228	229 0				10
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					10
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8905 - 14742						
05	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	381 1	6991 3	10 4	619 9	Y	563	563 0				1
06	7680 X	7619	-0-	-61	-0-	399 1	6621 3	9 4	590 9	Y	536	537 0				-0-
07	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	414 1	6627 3	8 4	571 9	Y	519	519 0				-0-
08	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	410 1	6795 3	8 4	595 9	Y	541	540 0				1
*09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	403 1	6469 3	12 4	594 9	Y	540	541 0				-0-
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8817 - 15080						
05	8122 X	6626	-0-	-1496	-0-	314 1	5756 3	9 4	547 9	Y	497	497 0				5
06	7860 X	6059	-0-	-1801	-0-	318 1	5281 3	6 4	454 9	Y	413	416 0				2
07	7285 X	5172	-0-	-2113	-0-	279 1	4479 3	4 4	410 9	Y	373	374 0				1
08	7254 X	5661	-0-	-1593	-0-	297 1	4927 3	7 4	430 9	Y	391	392 0				-0-
09	7020 X	6180	-0-	-840	-0-	342 1	5476 3	10 4	352 9	Y	320	320 0				-0-
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8942 - 15142						
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	146 1	2651 3	5 4	154 9	Y	140	139 0				2
06	2760 X	2680	-0-	-80	-0-	144 1	2410 3	3 4	123 9	Y	112	112 0				2
07	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	155 1	2484 3	3 4	141 9	Y	128	128 0				2
08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	148 1	2475 3	2 4	152 9	Y	138	137 0				3
09	2670 N	2567	-0-	-103	-0-	144 1	2301 3	4 4	118 9	Y	107	108 0				2
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8858 - 14932						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8680 X	8406	-0-	-274	-0-	407	1 7453	3	536	9	Y	487	488	0		1
06	8400 X	8198	-0-	-202	-0-	435	1 7225	3	528	9	Y	480	479	0		2
07	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	460	1 7375	3	527	9	Y	479	478	0		3
08	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	423	1 7013	3	514	9	Y	467	467	0		3
*09	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	447	1 7154	3	513	9	Y	466	465	0		4
10	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	14	4				Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 9164		PERF. 9169 - 14871						
05	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	380	1 6959	3	253	9	Y	230	228	0		11
06	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	380	1 6311	3	230	9	Y	209	209	0		11
07	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	403	1 6468	3	242	9	Y	220	221	0		10
08	7564 X	7017	-0-	-547	-0-	384	1 6358	3	267	9	Y	243	244	0		9
09	7320 X	6712	-0-	-608	-0-	378	1 6059	3	265	9	Y	241	241	0		9
10	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	10	4				Y	NO RPT				9
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9098 - 13781						
05	10323 X	9870	-0-	-453	-0-	488	1 8950	3	419	9	Y	381	381	0		2
06	9990 X	9418	-0-	-572	-0-	511	1 8486	3	410	9	Y	373	372	0		3
07	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	539	1 8652	3	421	9	Y	383	382	0		4
08	9610 X	9445	-0-	-165	-0-	514	1 8527	3	394	9	Y	358	359	0		3
09	9300 X	8777	-0-	-523	-0-	488	1 7838	3	437	9	Y	397	396	0		4
10	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-	14	4				Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8945 - 15002						
05	10571 X	10074	-0-	-497	-0-	497	1 9115	3	448	9	Y	407	407	0		1
06	10230 X	9593	-0-	-637	-0-	520	1 8621	3	440	9	Y	400	399	0		2
07	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	555	1 8885	3	466	9	Y	424	423	0		3
08	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	533	1 8823	3	424	9	Y	385	387	0		1
09	9210 X	9040	-0-	-170	-0-	505	1 8102	3	418	9	Y	380	380	0		1
10	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-	15	4				Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 8378	PERF. 8709 - 16697			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	17019 X	15624	-0-	-1395	-0-	766 1 23 4	14030 3 805 9	Y	732 730 0	2
06	16470 X	15387	-0-	-1083	-0-	827 1 18 4	13759 3 783 9	Y	712 714 0	-0-
07	15345 X	15189	-0-	-156	-0-	850 1 16 4	13623 3 700 9	Y	636 635 0	1
08	15345 X	14928	-0-	-417	-0-	809 1 16 4	13401 3 702 9	Y	638 639 0	-0-
09	14850 X	14019	-0-	-831	-0-	777 1 25 4	12482 3 735 9	Y	668 667 0	1
10	15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-			Y	NO RPT	1
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8602 - 14552			
05	7936 X	7660	-0-	-276	-0-	379 1 10 4	6939 3 332 9	Y	302 300 0	7
06	7680 X	7414	-0-	-266	-0-	402 1 9 4	6692 3 311 9	Y	283 283 0	7
07	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	426 1 8 4	6812 3 322 9	Y	293 294 0	6
08	7409 X	7300	-0-	-109	-0-	395 1 8 4	6556 3 341 9	Y	310 311 0	5
09	7170 X	6735	-0-	-435	-0-	378 1 10 4	6069 3 278 9	Y	253 254 0	4
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT	4
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 8788 - 16698			
05	16430 X	15290	-0-	-1140	-0-	757 1 23 4	13846 3 664 9	Y	604 603 0	1
06	15900 X	14569	-0-	-1331	-0-	792 1 17 4	13154 3 606 9	Y	551 552 0	-0-
07	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	837 1 16 4	13409 3 594 9	Y	540 539 0	1
08	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	806 1 16 4	13351 3 571 9	Y	519 519 0	1
*09	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	751 1 23 4	12061 3 580 9	Y	527 526 0	2
10	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-			Y	NO RPT	2
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8876 - 14835			
05	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	267 1 7 4	4893 3 229 9	Y	208 208 0	11
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	327 1 6 4	5447 3 195 9	Y	177 178 0	10
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	319 1 5 4	5102 3 168 9	Y	153 154 0	9
08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	299 1 7 4	4959 3 178 9	Y	162 163 0	8
*09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	327 1 10 4	5234 3 210 9	Y	191 190 0	9
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	6696 X	6406	-0-	-290	-0-	320 1 9 4	5858 3 219 9	Y	199	199 0	5
06	6480 X	6143	-0-	-337	-0-	337 1 6 4	5590 3 210 9	Y	191	192 0	4
07	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	355 1 6 4	5700 3 218 9	Y	198	198 0	4
08	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	341 1 7 4	5644 3 229 9	Y	208	209 0	3
*09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	335 1 10 4	5367 3 228 9	Y	207	206 0	4
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015			
05	7099 X	6787	-0-	-312	-0-	341 1 10 4	6239 3 197 9	Y	179	179 0	8
06	6870 X	6531	-0-	-339	-0-	359 1 6 4	5967 3 199 9	Y	181	181 0	8
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	383 1 6 4	6124 3 172 9	Y	156	156 0	8
08	6634 X	6336	-0-	-298	-0-	349 1 7 4	5784 3 196 9	Y	178	178 0	8
09	6420 X	6125	-0-	-295	-0-	347 1 10 4	5594 3 174 9	Y	158	158 0	8
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831			
05	7285 X	6985	-0-	-300	-0-	335 1 10 4	6126 3 514 9	Y	467	467 0	-0-
06	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	369 1 7 4	6133 3 557 9	Y	506	506 0	-0-
07	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	427 1 8 4	6839 3 616 9	Y	560	559 0	1
08	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	417 1 8 4	6903 3 541 9	Y	492	493 0	-0-
*09	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	410 1 14 4	6579 3 473 9	Y	430	430 0	-0-
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657			
05	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	429 1 12 4	7860 3 692 9	Y	629	629 0	-0-
06	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	450 1 10 4	7467 3 659 9	Y	599	599 0	-0-
07	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	473 1 8 4	7586 3 564 9	Y	513	512 0	1
08	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	460 1 9 4	7599 3 576 9	Y	524	525 0	-0-
*09	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	427 1 14 4	6855 3 528 9	Y	480	480 0	-0-
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	18135 X	17604	-0-	-531	-0-	878 1 25 4	16088 3 613 9	Y	557	556 0	1
06	17550 X	17304	-0-	-246	-0-	947 1 19 4	15725 3 613 9	Y	557	558 0	-0-
07	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	1013 1 19 4	16254 3 604 9	Y	549	548 0	1
08	18393 X	18393	-0-	-0-	-0-	1011 1 21 4	16735 3 626 9	Y	569	570 0	-0-
*09	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	1012 1 31 4	16240 3 631 9	Y	574	573 0	1
10	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974		
05	13888 X	13013	-0-	-875	-0-	651 1 18 4	11919 3 425 9	Y	386	386 0	4
06	13440 X	12391	-0-	-1049	-0-	680 1 15 4	11310 3 386 9	Y	351	352 0	3
07	12989 X	12589	-0-	-400	-0-	716 1 13 4	11474 3 386 9	Y	351	352 0	2
08	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	718 1 13 4	11892 3 393 9	Y	357	358 0	1
*09	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	724 1 23 4	11639 3 421 9	Y	383	383 0	1
10	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510		
05	11315 X	10717	-0-	-598	-0-	535 1 16 4	9800 3 366 9	Y	333	332 0	7
06	10950 X	10195	-0-	-755	-0-	559 1 13 4	9284 3 339 9	Y	308	308 0	7
07	10540 X	10463	-0-	-77	-0-	595 1 12 4	9534 3 322 9	Y	293	294 0	6
08	10540 X	10287	-0-	-253	-0-	565 1 10 4	9393 3 319 9	Y	290	291 0	5
09	10200 X	9766	-0-	-434	-0-	554 1 18 4	8879 3 315 9	Y	286	287 0	4
10	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582		
05	20243 X	18473	-0-	-1770	-0-	918 1 26 4	16810 3 719 9	Y	654	653 0	3
06	19080 X	17630	-0-	-1450	-0-	961 1 19 4	15966 3 684 9	Y	622	624 0	1
07	18507 X	18140	-0-	-367	-0-	1025 1 19 4	16428 3 668 9	Y	607	606 0	2
08	18507 X	10288	-0-	-8219	-0-	564 1 10 4	9340 3 374 9	Y	340	342 0	-0-
*09	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	1162 1 36 4	18651 3 673 9	Y	612	609 0	3
10	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		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
05	16089 X	15029	-0-	-1060	-0-	750	1 13740	3	516 9	Y	469	468	0		4
06	15570 X	14393	-0-	-1177	-0-	790	1 13123	3	463 9	Y	421	423	0		2
07	14818 X	14753	-0-	-65	-0-	840	1 13458	3	439 9	Y	399	399	0		2
08	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	817	1 13547	3	443 9	Y	403	404	0		1
09	14340 X	13743	-0-	-597	-0-	777	1 12465	3	476 9	Y	433	432	0		2
10	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-	25	4			Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736					
05	14663 X	12433	-0-	-2230	-0-	628	1 11492	3	296 9	Y	269	269	0		3
06	14190 X	12719	-0-	-1471	-0-	703	1 11679	3	321 9	Y	292	292	0		3
07	12741 X	12668	-0-	-73	-0-	725	1 11620	3	311 9	Y	283	284	0		2
08	12741 X	12695	-0-	-46	-0-	702	1 11653	3	326 9	Y	296	297	0		1
09	12330 X	12019	-0-	-311	-0-	685	1 10993	3	320 9	Y	291	292	0		-0-
10	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-	21	4			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735					
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	234	1 4288	3	166 9	Y	151	151	0		3
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	243	1 4037	3	153 9	Y	139	139	0		3
07	4495 X	4488	-0-	-7	-0-	256	1 4087	3	141 9	Y	128	128	0		3
08	4495 X	4369	-0-	-126	-0-	242	1 4020	3	102 9	Y	93	93	0		3
09	4350 X	4153	-0-	-197	-0-	236	1 3782	3	127 9	Y	115	114	0		4
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	8	4			Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296 - 17047					
05	22010 X	20992	-0-	-1018	-0-	1051	1 19256	3	653 9	Y	594	594	0		2
06	21300 X	19763	-0-	-1537	-0-	1086	1 18037	3	615 9	Y	559	561	0		-0-
07	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	1158	1 18579	3	605 9	Y	550	549	0		1
08	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	1109	1 18370	3	641 9	Y	583	584	0		-0-
09	19320 X	19068	-0-	-252	-0-	1084	1 17393	3	558 9	Y	507	506	0		1
10	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-	33	4			Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8696 - 14707	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8525 X	8006	-0-	-519	-0-	399 1 10 4	7314 3 283 9	Y	257	256 0	1
06	8250 X	7656	-0-	-594	-0-	419 1 9 4	6960 3 268 9	Y	244	244 0	1
07	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	449 1 8 4	7214 3 278 9	Y	253	251 0	3
08	7936 X	7713	-0-	-223	-0-	423 1 8 4	7010 3 272 9	Y	247	248 0	2
09	7680 X	7078	-0-	-602	-0-	399 1 12 4	6407 3 260 9	Y	236	236 0	2
10	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8548 - 14751	
05	9548 X	9073	-0-	-475	-0-	449 1 12 4	8235 3 377 9	Y	343	341 0	4
06	9240 X	8677	-0-	-563	-0-	470 1 10 4	7837 3 360 9	Y	327	328 0	3
07	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	498 1 9 4	7980 3 362 9	Y	329	329 0	3
08	8742 X	8740	-0-	-2	-0-	477 1 9 4	7895 3 359 9	Y	326	328 0	1
09	8460 X	7946	-0-	-514	-0-	447 1 14 4	7178 3 307 9	Y	279	280 0	-0-
10	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8624 - 14634	
05	6820 X	6381	-0-	-439	-0-	317 1 9 4	5810 3 245 9	Y	223	223 0	5
06	6600 X	6171	-0-	-429	-0-	337 1 6 4	5595 3 233 9	Y	212	212 0	5
07	6603 X	6392	-0-	-211	-0-	363 1 6 4	5812 3 211 9	Y	192	191 0	6
08	6603 X	6252	-0-	-351	-0-	344 1 7 4	5699 3 202 9	Y	184	185 0	5
09	6360 X	5834	-0-	-526	-0-	328 1 10 4	5274 3 222 9	Y	202	201 0	6
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8552 - 15640	
05	10137 X	9672	-0-	-465	-0-	476 1 13 4	8723 3 460 9	Y	418	417 0	5
06	9810 X	9319	-0-	-491	-0-	504 1 11 4	8367 3 437 9	Y	397	396 0	6
07	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	540 1 10 4	8654 3 416 9	Y	378	377 0	7
08	9517 X	9432	-0-	-85	-0-	513 1 10 4	8492 3 417 9	Y	379	380 0	6
09	9210 X	8791	-0-	-419	-0-	491 1 14 4	7869 3 417 9	Y	379	379 0	6
10	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8726 - 15241	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9393 X	8448	-0-	-945	-0-	412 1 10 4	7541 3 485 9	Y	441	442 0	-0-
06	9090 X	8040	-0-	-1050	-0-	429 1 9 4	7136 3 466 9	Y	424	424 0	-0-
07	8463 X	7368	-0-	-1095	-0-	405 1 8 4	6496 3 459 9	Y	417	416 0	1
08	8463 X	7687	-0-	-776	-0-	409 1 8 4	6786 3 484 9	Y	440	440 0	1
09	8190 X	7669	-0-	-521	-0-	422 1 14 4	6794 3 439 9	Y	399	399 0	1
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8445 - 14909	
05	6107 X	5870	-0-	-237	-0-	279 1 8 4	5110 3 473 9	Y	430	430 0	2
06	5910 X	5680	-0-	-230	-0-	298 1 6 4	4935 3 441 9	Y	401	401 0	2
07	6138 X	5994	-0-	-144	-0-	327 1 5 4	5224 3 438 9	Y	398	397 0	3
08	6138 X	5823	-0-	-315	-0-	308 1 7 4	5090 3 418 9	Y	380	380 0	3
*09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	319 1 10 4	5118 3 410 9	Y	373	373 0	3
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8105 - 14601	
05	6634 X	6439	-0-	-195	-0-	297 1 8 4	5451 3 683 9	Y	621	619 0	12
06	6420 X	6251	-0-	-169	-0-	318 1 6 4	5299 3 628 9	Y	571	573 0	10
07	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	346 1 6 4	5564 3 684 9	Y	622	620 0	12
08	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	321 1 7 4	5308 3 646 9	Y	587	589 0	10
*09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	314 1 9 4	5059 3 627 9	Y	570	569 0	11
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		11
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 8228 - 14872	
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	110 1 3 4	2036 3 116 9	Y	105	105 0	-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	113 1 3 4	1863 3 108 9	Y	98	97 0	1
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	120 1 3 4	1923 3 103 9	Y	94	94 0	1
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	123 1 2 4	2041 3 100 9	Y	91	90 0	2
*09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	118 1 3 4	1889 3 128 9	Y	116	115 0	3
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939			COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14477 X	14060	-0-	-417	-0-	708	1	12940	3	Y	355	353	0			5
							21	4	391	9							
06		14010 X	13113	-0-	-897	-0-	722	1	12000	3	Y	341	342	0			4
							16	4	375	9							
07		13950 X	13499	-0-	-451	-0-	768	1	12316	3	Y	363	362	0			5
							16	4	399	9							
08		13950 X	12948	-0-	-1002	-0-	716	1	11844	3	Y	340	342	0			3
							14	4	374	9							
09		13500 X	12154	-0-	-1346	-0-	689	1	11046	3	Y	361	362	0			2
							22	4	397	9							
10		13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720						
05		4030 X	3837	-0-	-193	-0-	181	1	3308	3	Y	312	311	0			15
							5	4	343	9							
06		3900 X	3826	-0-	-74	-0-	197	1	3272	3	Y	322	323	0			14
							3	4	354	9							
07		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	207	1	3343	3	Y	321	321	0			14
							3	4	353	9							
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	204	1	3384	3	Y	327	328	0			13
							3	4	360	9							
*09		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	191	1	3046	3	Y	315	315	0			13
							5	4	347	9							
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO			WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906						
05		12741 X	11377	-0-	-1364	-0-	572	1	10503	3	Y	261	261	0			11
							15	4	287	9							
06		12330 X	9807	-0-	-2523	-0-	543	1	9011	3	Y	221	223	0			9
							10	4	243	9							
07		11098 X	11087	-0-	-11	-0-	637	1	10198	3	Y	219	219	0			9
							11	4	241	9							
08		11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	619	1	10265	3	Y	253	254	0			8
							11	4	278	9							
09		10740 X	10577	-0-	-163	-0-	602	1	9675	3	Y	256	257	0			7
							18	4	282	9							
10		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613						
05		11408 X	11013	-0-	-395	-0-	632	1	9998	3	Y	333	332	0			7
							17	4	366	9							
06		11040 X	10635	-0-	-405	-0-	692	1	9571	3	Y	326	327	0			6
							13	4	359	9							
07		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	710	1	10026	3	Y	340	340	0			6
							14	4	374	9							
08		10571 X	10310	-0-	-261	-0-	643	1	9349	3	Y	277	280	0			3
							13	4	305	9							
09		10230 X	9728	-0-	-502	-0-	616	1	8791	3	Y	275	275	0			3
							18	4	303	9							
10		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 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
05	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	580	1	9176	3	N	354	353	0			5
						13	4	389	9							
06	9510 X	9278	-0-	-232	-0-	600	1	8312	3	N	323	324	0			4
						11	4	355	9							
07	9982 X	9780	-0-	-202	-0-	622	1	8787	3	N	329	329	0			4
						9	4	362	9							
08	9982 X	9621	-0-	-361	-0-	597	1	8666	3	N	316	317	0			3
						10	4	348	9							
09	9660 X	8924	-0-	-736	-0-	560	1	7989	3	N	327	327	0			3
						15	4	360	9							
10	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

05	9424 X	9261	-0-	-163	-0-	532	1	8429	3	Y	262	262	0			6
						12	4	288	9							
06	9120 X	8526	-0-	-594	-0-	557	1	7709	3	Y	227	228	0			5
						10	4	250	9							
07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	584	1	8249	3	Y	268	268	0			5
						7	4	295	9							
08	9238 X	8980	-0-	-258	-0-	558	1	8123	3	Y	264	265	0			4
						9	4	290	9							
09	8970 X	8546	-0-	-424	-0-	539	1	7683	3	Y	283	282	0			5
						13	4	311	9							
10	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

05	11222 X	10719	-0-	-503	-0-	611	1	9691	3	Y	364	363	0			5
						17	4	400	9							
06	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	735	1	10149	3	Y	384	384	0			5
						16	4	422	9							
07	10788 X	10436	-0-	-352	-0-	667	1	9390	3	Y	333	334	0			4
						13	4	366	9							
08	10788 X	10108	-0-	-680	-0-	627	1	9105	3	Y	332	333	0			3
						11	4	365	9							
09	10440 X	9565	-0-	-875	-0-	599	1	8555	3	Y	357	356	0			4
						18	4	393	9							
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

05	8370 X	8042	-0-	-328	-0-	399	1	7322	3	Y	283	283	0			5
						10	4	311	9							
06	8100 X	7603	-0-	-497	-0-	416	1	6886	3	Y	265	266	0			4
						9	4	292	9							
07	8308 X	7895	-0-	-413	-0-	445	1	7144	3	Y	271	270	0			5
						8	4	298	9							
08	8308 X	7730	-0-	-578	-0-	423	1	7009	3	Y	264	265	0			4
						8	4	290	9							
09	8040 X	7306	-0-	-734	-0-	413	1	6631	3	Y	225	226	0			3
						14	4	248	9							
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7874 X	7573	-0-	-301	-0-	371 1	6789 3	Y	366	366 0		8
						10 4	403 9					
06	7620 X	7128	-0-	-492	-0-	383 1	6369 3	Y	334	334 0		8
						9 4	367 9					
07	7595 X	7484	-0-	-111	-0-	416 1	6667 3	Y	357	357 0		8
						8 4	393 9					
08	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	445 1	7382 3	Y	406	406 0		8
						9 4	447 9					
09	7350 X	6767	-0-	-583	-0-	376 1	6030 3	Y	319	319 0		8
						10 4	351 9					
10	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			Y	NO RPT			8

PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067			
05	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	527 1	5787 3	Y	388	388 0		2
						8 4	427 9					
06	6450 X	6425	-0-	-25	-0-	503 1	5550 3	Y	332	332 0		2
						7 4	365 9					
07	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	559 1	5943 3	Y	362	362 0		2
						7 4	398 9					
08	6603 X	6581	-0-	-22	-0-	566 1	5660 3	Y	315	316 0		1
						8 4	347 9					
09	6390 X	6198	-0-	-192	-0-	510 1	5280 3	Y	362	362 0		1
						10 4	398 9					
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580			
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	620 1	6783 3	Y	413	413 0		2
						12 4	454 9					
06	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	604 1	6676 3	Y	399	399 0		2
						12 4	439 9					
07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	630 1	6708 3	Y	395	394 0		3
						10 4	435 9					
08	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	629 1	6309 3	Y	397	399 0		1
						11 4	437 9					
*09	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	587 1	6088 3	Y	420	420 0		1
						13 4	462 9					
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826			
05	4185 X	3828	-0-	-357	-0-	178 1	3275 3	Y	336	334 0		11
						5 4	370 9					
06	4050 X	3713	-0-	-337	-0-	193 1	3201 3	Y	287	288 0		10
						3 4	316 9					
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	207 1	3332 3	Y	295	296 0		9
						3 4	325 9					
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	196 1	3262 3	Y	299	299 0		9
						3 4	329 9					
*09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	193 1	3103 3	Y	267	268 0		8
						5 4	294 9					
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			8

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 7987	- 15025			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929 X	4403	-0-	-526	-0-	195 1 5 4	3553 3 650 9	Y	591	591 0	5
06	4770 X	4589	-0-	-181	-0-	221 1 5 4	3679 3 684 9	Y	622	624 0	3
07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	233 1 4 4	3750 3 810 9	Y	736	734 0	5
08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	220 1 3 4	3644 3 749 9	Y	681	683 0	3
*09	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	202 1 6 4	3267 3 700 9	Y	636	635 0	4
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9903	- 16253			
05	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	371 1 10 4	6788 3 175 9	Y	159	159 0	2
06	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	445 1 10 4	7394 3 143 9	Y	130	131 0	1
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	480 1 9 4	7687 3 196 9	Y	178	176 0	3
08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	476 1 9 4	7880 3 166 9	Y	151	151 0	3
*09	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	449 1 14 4	7214 3 152 9	Y	138	138 0	3
10	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 9752	- 16152			
05	4929 X	4547	-0-	-382	-0-	225 1 6 4	4123 3 193 9	Y	175	175 0	4
06	4770 X	4225	-0-	-545	-0-	230 1 5 4	3825 3 165 9	Y	150	151 0	3
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	240 1 3 4	3838 3 124 9	Y	113	114 0	2
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	229 1 4 4	3785 3 161 9	Y	146	145 0	3
*09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	219 1 6 4	3513 3 145 9	Y	132	132 0	3
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161	COMPL. DATE 06/22/2015	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8609	- 14627			
05	6882 X	6720	-0-	-162	-0-	792 1 9 4	5233 3 686 9	Y	624	623 0	5
06	6660 X	6324	-0-	-336	-0-	655 1 7 4	4944 3 718 9	Y	653	655 0	3
07	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	866 1 7 4	5141 3 823 9	Y	748	745 0	6
08	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	839 1 7 4	5084 3 910 9	Y	827	828 0	5
09	6330 X	6205	-0-	-125	-0-	843 1 10 4	4704 3 648 9	Y	589	591 0	3
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 8028	PERF. 8570	- 14529							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	721 1	4768 3	7 4	251 9	Y	228	226	0		6
06	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	1531 1	11567 3	19 4	191 9	Y	174	175	0		5
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	399 1	2368 3	3 4	151 9	Y	137	136	0		6
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	402 1	2429 3	2 4	179 9	Y	163	163	0		6
*09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	426 1	2374 3	4 4	173 9	Y	157	157	0		6
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 8314	- 14470							
05	5053 X	4803	-0-	-250	-0-	225 1	4123 3	6 4	449 9	Y	408	407	0		6
06	4890 X	4393	-0-	-497	-0-	227 1	3758 3	5 4	403 9	Y	366	368	0		4
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	240 1	3853 3	4 4	370 9	Y	336	337	0		3
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	258 1	4290 3	6 4	397 9	Y	361	362	0		2
*09	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	276 1	4444 3	8 4	425 9	Y	386	385	0		3
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256	COMPL. DATE 10/30/2015	TOTAL DEPTH 8558	PERF. 8726	- 14510							
05	9114 X	7535	-0-	-1579	-0-	339 1	6210 3	10 4	976 9	Y	887	886	0		4
06	8820 X	7524	-0-	-1296	-0-	376 1	6250 3	8 4	890 9	Y	809	811	0		2
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	401 1	6433 3	6 4	917 9	Y	834	832	0		4
08	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	406 1	6728 3	8 4	944 9	Y	858	859	0		3
*09	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	373 1	5981 3	11 4	857 9	Y	779	779	0		3
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 8300	- 14378							
05	13702 X	12716	-0-	-986	-0-	599 1	10943 3	18 4	1156 9	Y	1051	1049	0		6
06	13140 X	12119	-0-	-1021	-0-	621 1	10327 3	17 4	1154 9	Y	1049	1051	0		4
07	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	669 1	10742 3	14 4	1158 9	Y	1053	1051	0		6
08	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	650 1	10771 3	17 4	1139 9	Y	1035	1038	0		3
*09	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	631 1	10113 3	19 4	1162 9	Y	1056	1056	0		3
10	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5797 X	5365	-0-	-432	-0-	616	1 4	4070	3 9	Y	613	611	0			2
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	646	8 4	4892	3 9	Y	610	611	0			1
07	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	854	6 4	5061	3 9	Y	613	611	0			3
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	822	7 4	4982	3 9	Y	608	609	0			2
*09	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	837	11 4	4669	3 9	Y	644	643	0			3
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			708		Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320							
05	3379 X	3250	-0-	-129	-0-	140	4 4	2563	3 9	Y	494	494	0			2
06	3270 X	3247	-0-	-23	-0-	156	3 4	2585	3 9	Y	457	459	0			-0-
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	165	3 4	2651	3 9	Y	431	430	0			1
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	145	2 4	2404	3 9	Y	386	387	0			-0-
*09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	128	3 4	2065	3 9	Y	303	303	0			-0-
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			333		Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511							
05	14353 X	9103	-0-	-5250	-0-	464	13 4	8487	3 9	Y	126	125	0			6
06	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	725	16 4	12030	3 9	Y	188	188	0			6
07	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	810	16 4	12967	3 9	Y	212	213	0			5
08	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	737	13 4	12222	3 9	Y	203	202	0			6
*09	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	721	23 4	11547	3 9	Y	191	190	0			7
10	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-			210		Y	NO RPT					7
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405							
05	7285 X	5780	-0-	-1505	-0-	291	8 4	5320	3 9	Y	146	147	0			3
06	7050 X	5651	-0-	-1399	-0-	312	6 4	5209	3 9	Y	113	113	0			3
07	8494 X	6975	-0-	-1519	-0-	401	6 4	6432	3 9	Y	124	124	0			3
08	8494 X	7153	-0-	-1341	-0-	397	8 4	6580	3 9	Y	153	154	0			2
09	8220 X	5068	-0-	-3152	-0-	290	8 4	4645	3 9	Y	114	115	0			1
10	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			125		Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289			COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		19747 X	16944	-0-	-2803	-0-	867 1	15892 3	Y	146	145 0		3
							24 4	161 9					
06		19110 X	13031	-0-	-6079	-0-	723 1	12015 3	Y	252	251 0		4
							16 4	277 9					
07		18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	1087 1	17430 3	Y	380	379 0		5
							22 4	418 9					
08		18910 X	17877	-0-	-1033	-0-	996 1	16492 3	Y	333	335 0		3
							23 4	366 9					
09		18240 X	17643	-0-	-597	-0-	1011 1	16227 3	Y	340	340 0		3
							31 4	374 9					
10		18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO			WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291			COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258		

05		20181 X	19234	-0-	-947	-0-	976 1	17875 3	Y	323	323 0		6
							28 4	355 9					
06		19530 X	18487	-0-	-1043	-0-	1030 1	17089 3	Y	311	310 0		7
							26 4	342 9					
07		19158 X	18654	-0-	-504	-0-	1074 1	17222 3	Y	309	310 0		6
							18 4	340 9					
08		19158 X	17938	-0-	-1220	-0-	1000 1	16570 3	Y	317	318 0		5
							19 4	349 9					
09		18540 X	16996	-0-	-1544	-0-	976 1	15649 3	Y	311	311 0		5
							29 4	342 9					
10		19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO			WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311			COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475		

05		18234 X	18234	-0-	-0-	-0-	926 1	16964 3	Y	289	288 0		9
							26 4	318 9					
06		16410 X	15942	-0-	-468	-0-	887 1	14740 3	Y	269	270 0		8
							19 4	296 9					
07		16771 X	15564	-0-	-1207	-0-	896 1	14352 3	Y	273	274 0		7
							16 4	300 9					
08		17174 X	14920	-0-	-2254	-0-	831 1	13768 3	Y	276	278 0		5
							17 4	304 9					
09		16620 X	14001	-0-	-2619	-0-	805 1	12904 3	Y	243	243 0		5
							25 4	267 9					
10		17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO			WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314			COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276		

05		19468 X	18164	-0-	-1304	-0-	925 1	16943 3	Y	245	244 0		7
							26 4	270 9					
06		18840 X	16712	-0-	-2128	-0-	932 1	15489 3	Y	247	248 0		6
							19 4	272 9					
07		17732 X	16764	-0-	-968	-0-	966 1	15475 3	Y	277	278 0		5
							18 4	305 9					
08		17732 X	16273	-0-	-1459	-0-	910 1	15072 3	Y	246	248 0		3
							20 4	271 9					
09		17160 X	15369	-0-	-1791	-0-	887 1	14236 3	Y	198	198 0		3
							28 4	218 9					
10		17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	36 1 235 9	669 3	Y	214	215 0	6
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	64 1 343 9	1065 3	Y	312	310 0	8
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	56 1 400 9	924 3	Y	364	362 0	10
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	686 3	Y	318	319 0	9
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	38 1 328 9	608 3	Y	298	299 0	8
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070		
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	262 1 8 4	4816 3	Y	1033	1032 0	7
06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	285 1 6 4	4727 3	Y	889	893 0	3
07	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	293 1 4 4	4687 3	Y	1030	1027 0	6
08	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	265 1 6 4	4386 3	Y	964	968 0	2
*09	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	255 1 8 4	4097 3	Y	904	905 0	1
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-		994 9	Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372		
05	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	371 1 10 4	6780 3	Y	743	742 0	3
06	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	400 1 9 4	6630 3	Y	713	714 0	2
07	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	419 1 8 4	6725 3	Y	710	708 0	4
08	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	398 1 8 4	6592 3	Y	696	698 0	2
09	7170 X	7129	-0-	-41	-0-	370 1 10 4	5942 3	Y	734	733 0	3
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-		807 9	Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313		
05	5301 X	5068	-0-	-233	-0-	236 1 7 4	4335 3	Y	445	446 0	3
06	5130 X	4767	-0-	-363	-0-	244 1 5 4	4057 3	Y	419	419 0	3
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	254 1 4 4	4063 3	Y	412	411 0	4
08	4588 X	4539	-0-	-49	-0-	233 1 5 4	3868 3	Y	394	396 0	2
09	4440 X	4326	-0-	-114	-0-	228 1 8 4	3662 3	Y	389	388 0	3
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-		428 9	Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2077 N	572	-0-	-1505	-0-	23	1	419	3	Y	118	119	0	2
						130	9							
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	15	15	0	2
						17	9							
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	27	26	0	3
						30	9							
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	45	45	0	3
						50	9							
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	45	44	0	4
						50	9							
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023					
05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	307	1	5632	3	Y	707	707	0	1
						11	4	778	9					
06	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	339	1	5625	3	Y	703	704	0	-0-
						8	4	773	9					
07	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	340	1	5442	3	Y	701	700	0	1
						9	4	771	9					
08	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	328	1	5439	3	Y	677	678	0	-0-
						9	4	745	9					
*09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	338	1	5401	3	Y	725	723	0	2
						12	4	798	9					
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161					
05	4123 X	1774	-0-	-2349	-0-	74	1	1348	3	Y	319	320	0	2
						1	4	351	9					
06	3990 X	744	-0-	-3246	-0-	36	1	601	3	Y	97	99	0	-0-
						107	9							
07	2449 X	886	-0-	-1563	-0-	35	1	539	3	Y	284	283	0	1
						312	9							
08	2449 X	616	-0-	-1833	-0-	19	1	311	3	Y	260	260	0	1
						286	9							
09	2370 X	1331	-0-	-1039	-0-	47	1	741	3	Y	492	490	0	3
						2	4	541	9					
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109					
05	10757 X	9770	-0-	-987	-0-	483	1	8856	3	Y	377	377	0	6
						16	4	415	9					
06	10410 X	9792	-0-	-618	-0-	534	1	8860	3	Y	350	351	0	5
						13	4	385	9					
07	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	559	1	8961	3	Y	346	346	0	5
						13	4	381	9					
08	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	535	1	8845	3	Y	333	335	0	3
						12	4	366	9					
09	9210 X	8916	-0-	-294	-0-	503	1	8066	3	Y	301	301	0	3
						16	4	331	9					
10	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7130 X	6980	-0-	-150	-0-	327	1	5990	3	Y	593	592	0		1
						11	4	652	9						
06	6900 X	6755	-0-	-145	-0-	346	1	5774	3	Y	570	571	0		-0-
						8	4	627	9						
07	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	374	1	6000	3	Y	555	554	0		1
						8	4	611	9						
08	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	397	1	6581	3	Y	572	573	0		-0-
						8	4	629	9						
*09	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	386	1	6176	3	Y	518	517	0		1
						12	4	570	9						
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059						
05	24273 X	23769	-0-	-504	-0-	1188	1	21761	3	Y	713	712	0		3
						36	4	784	9						
06	23490 X	22085	-0-	-1405	-0-	1212	1	20112	3	Y	666	669	0		-0-
						28	4	733	9						
07	23281 X	22184	-0-	-1097	-0-	1258	1	20162	3	Y	673	671	0		2
						24	4	740	9						
08	23281 X	21654	-0-	-1627	-0-	1188	1	19693	3	Y	680	680	0		2
						25	4	748	9						
09	22530 X	20779	-0-	-1751	-0-	1176	1	18846	3	Y	655	653	0		4
						36	4	721	9						
10	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985						
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	338	1	3695	3	Y	212	212	0		7
						5	4	233	9						
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	370	1	4089	3	Y	198	198	0		7
						3	4	218	9						
07	4216 X	3286	-0-	-930	-0-	267	1	2852	3	Y	149	148	0		8
						3	4	164	9						
08	4216 X	3131	-0-	-1085	-0-	268	1	2676	3	Y	168	168	0		8
						2	4	185	9						
09	4080 X	2530	-0-	-1550	-0-	210	1	2161	3	Y	142	141	0		9
						3	4	156	9						
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT				9

PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523						
05	12741 X	11971	-0-	-770	-0-	607	1	11113	3	Y	213	212	0		4
						17	4	234	9						
06	12330 X	11388	-0-	-942	-0-	633	1	10513	3	Y	207	207	0		4
						14	4	228	9						
07	12276 X	11766	-0-	-510	-0-	674	1	10793	3	Y	260	259	0		5
						13	4	286	9						
08	12276 X	11516	-0-	-760	-0-	640	1	10592	3	Y	248	249	0		4
						11	4	273	9						
09	11730 X	10747	-0-	-983	-0-	614	1	9850	3	Y	240	239	0		5
						19	4	264	9						
10	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110											
PILONCILLO		WELL #:		D 8HD	RRCID ->	280904	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 8681 - 14220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14322 X	13169	-0-	-1153	-0-	654	1	11985	3	Y	465	464	0		1
						18	4	512	9						
06	13860 X	12058	-0-	-1802	-0-	658	1	10921	3	Y	423	424	0		-0-
						14	4	465	9						
07	12710 X	12562	-0-	-148	-0-	705	1	11326	3	Y	471	470	0		1
						13	4	518	9						
08	12710 X	12376	-0-	-334	-0-	674	1	11166	3	Y	475	476	0		-0-
						13	4	523	9						
09	12300 X	11772	-0-	-528	-0-	658	1	10549	3	Y	495	494	0		1
						20	4	545	9						
10	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #:		D 3HB	RRCID ->	280905	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9310 - 14870				
05	12865 X	11732	-0-	-1133	-0-	596	1	10915	3	Y	186	185	0		5
						16	4	205	9						
06	12450 X	11430	-0-	-1020	-0-	637	1	10572	3	Y	188	190	0		3
						14	4	207	9						
07	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	668	1	10719	3	Y	197	197	0		3
						13	4	217	9						
08	11594 X	11197	-0-	-397	-0-	625	1	10348	3	Y	194	194	0		3
						11	4	213	9						
09	11220 X	10632	-0-	-588	-0-	610	1	9790	3	Y	194	193	0		4
						19	4	213	9						
10	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #:		E 7HC	RRCID ->	280906	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 9772 - 15973				
05	5828 X	5633	-0-	-195	-0-	443	1	4854	3	Y	300	299	0		3
						6	4	330	9						
06	5640 X	4773	-0-	-867	-0-	374	1	4123	3	Y	245	246	0		2
						6	4	270	9						
07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	493	1	5248	3	Y	320	319	0		3
						4	4	352	9						
08	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	547	1	5484	3	Y	375	375	0		3
						5	4	413	9						
*09	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	537	1	5546	3	Y	395	394	0		4
						10	4	435	9						
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #:		E 21HB	RRCID ->	280907	COMPL. DATE	02/28/2016	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 9852 - 16088				
05	16120 X	15087	-0-	-1033	-0-	748	1	13693	3	Y	566	565	0		2
						23	4	623	9						
06	15600 X	14221	-0-	-1379	-0-	772	1	12844	3	Y	535	537	0		-0-
						16	4	589	9						
07	14818 X	14508	-0-	-310	-0-	819	1	13119	3	Y	504	502	0		2
						16	4	554	9						
08	14818 X	13875	-0-	-943	-0-	756	1	12519	3	Y	533	533	0		2
						14	4	586	9						
09	14340 X	13589	-0-	-751	-0-	762	1	12224	3	Y	526	525	0		3
						24	4	579	9						
10	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908	COMPL. DATE 02/28/2016	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 9850	- 16015							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	18321 X	17187	-0-	-1134	-0-	856 1	15682 3	25 4	624 9	Y	567	568	0		4
06	17730 X	16499	-0-	-1231	-0-	902 1	14980 3	19 4	598 9	Y	544	546	0		2
07	17422 X	16970	-0-	-452	-0-	958 1	15375 3	18 4	619 9	Y	563	562	0		3
08	17422 X	16650	-0-	-772	-0-	911 1	15101 3	20 4	618 9	Y	562	564	0		1
09	16860 X	15702	-0-	-1158	-0-	884 1	14182 3	28 4	608 9	Y	553	554	0		-0-
10	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 9234	PERF. 9798	- 15939							
05	8494 X	7718	-0-	-776	-0-	384 1	7026 3	10 4	298 9	Y	271	270	0		11
06	8220 X	7186	-0-	-1034	-0-	392 1	6509 3	9 4	276 9	Y	251	251	0		11
07	7967 X	7578	-0-	-389	-0-	427 1	6843 3	8 4	300 9	Y	273	274	0		10
08	7967 X	6389	-0-	-1578	-0-	349 1	5782 3	7 4	251 9	Y	228	230	0		8
09	7710 X	7151	-0-	-559	-0-	403 1	6455 3	12 4	281 9	Y	255	255	0		8
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912	COMPL. DATE 02/25/2016	TOTAL DEPTH 9298	PERF. 9847	- 16155							
05	12431 X	11803	-0-	-628	-0-	584 1	10675 3	16 4	528 9	Y	480	480	0		-0-
06	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	692 1	11487 3	16 4	521 9	Y	474	474	0		-0-
07	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	785 1	12594 3	16 4	540 9	Y	491	490	0		1
08	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	735 1	12175 3	13 4	510 9	Y	464	465	0		-0-
*09	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	716 1	11498 3	23 4	503 9	Y	457	456	0		1
10	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 9441	PERF. 9755	- 16198							
05	6169 X	5805	-0-	-364	-0-	288 1	5283 3	8 4	226 9	Y	205	205	0		8
06	5970 X	5478	-0-	-492	-0-	300 1	4978 3	6 4	194 9	Y	176	177	0		7
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	313 1	5027 3	5 4	165 9	Y	150	149	0		8
08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	312 1	5173 3	7 4	193 9	Y	175	174	0		9
*09	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	302 1	4847 3	9 4	200 9	Y	182	183	0		8
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8463 X	7518	-0-	-945	-0-	368 1 10 4	6751 3 389 9	Y	354	351 0	8
06	8190 X	7458	-0-	-732	-0-	405 1 9 4	6716 3 328 9	Y	298	299 0	7
07	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	392 1 6 4	6287 3 262 9	Y	238	240 0	5
08	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	408 1 8 4	6762 3 323 9	Y	294	294 0	5
*09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	382 1 12 4	6127 3 290 9	Y	264	264 0	5
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681		
05	23560 X	21390	-0-	-2170	-0-	1067 1 30 4	19552 3 741 9	Y	674	673 0	3
06	22800 X	20350	-0-	-2450	-0-	1114 1 22 4	18503 3 711 9	Y	646	648 0	1
07	21514 X	20736	-0-	-778	-0-	1175 1 21 4	18841 3 699 9	Y	635	633 0	3
08	21514 X	20759	-0-	-755	-0-	1143 1 25 4	18934 3 657 9	Y	597	599 0	1
09	20820 X	18174	-0-	-2646	-0-	1028 1 31 4	16493 3 622 9	Y	565	566 0	-0-
10	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552		
05	10540 X	9829	-0-	-711	-0-	480 1 13 4	8790 3 546 9	Y	496	497 0	3
06	10200 X	9220	-0-	-980	-0-	496 1 10 4	8256 3 458 9	Y	416	418 0	1
07	10509 X	9369	-0-	-1140	-0-	522 1 8 4	8359 3 480 9	Y	436	436 0	1
08	10757 X	9078	-0-	-1679	-0-	489 1 9 4	8133 3 447 9	Y	406	407 0	-0-
09	10410 X	8537	-0-	-1873	-0-	478 1 13 4	7661 3 385 9	Y	350	350 0	-0-
10	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226		
05	12028 X	11264	-0-	-764	-0-	557 1 16 4	10212 3 479 9	Y	435	434 0	3
06	11640 X	10636	-0-	-1004	-0-	578 1 13 4	9610 3 435 9	Y	395	396 0	2
07	11377 X	10901	-0-	-476	-0-	614 1 12 4	9845 3 430 9	Y	391	391 0	2
08	11377 X	10839	-0-	-538	-0-	592 1 11 4	9811 3 425 9	Y	386	387 0	1
09	11010 X	8766	-0-	-2244	-0-	491 1 14 4	7906 3 355 9	Y	323	323 0	1
10	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928	COMPL. DATE 12/16/2015	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 8659	- 15737			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	16523 X	15770	-0-	-753	-0-	772 1 25 4	14145 3 828 9	Y	753	751 0	2
06	15990 X	15231	-0-	-759	-0-	813 1 21 4	13502 3 895 9	Y	814	815 0	1
07	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	829 1 18 4	13287 3 909 9	Y	826	824 0	3
08	15035 X	14643	-0-	-392	-0-	782 1 20 4	12947 3 894 9	Y	813	814 0	2
09	14550 X	13594	-0-	-956	-0-	746 1 25 4	11965 3 858 9	Y	780	780 0	2
10	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931	COMPL. DATE 12/13/2015	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 8579	- 13276			
05	10912 X	9711	-0-	-1201	-0-	475 1 13 4	8694 3 529 9	Y	481	481 0	4
06	10560 X	9198	-0-	-1362	-0-	492 1 9 4	8169 3 528 9	Y	480	481 0	3
07	9486 X	9417	-0-	-69	-0-	521 1 9 4	8352 3 535 9	Y	486	485 0	4
08	9486 X	9247	-0-	-239	-0-	496 1 9 4	8211 3 531 9	Y	483	483 0	4
09	9180 X	8688	-0-	-492	-0-	478 1 14 4	7651 3 545 9	Y	495	494 0	5
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 8243	PERF. 8661	- 13854			
05	14880 X	13611	-0-	-1269	-0-	680 1 20 4	12465 3 446 9	Y	405	404 0	1
06	14400 X	12812	-0-	-1588	-0-	698 1 16 4	11572 3 526 9	Y	478	478 0	1
07	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	787 1 16 4	12621 3 498 9	Y	453	452 0	2
08	13671 X	13632	-0-	-39	-0-	749 1 15 4	12402 3 466 9	Y	424	425 0	1
09	13230 X	12779	-0-	-451	-0-	722 1 23 4	11584 3 450 9	Y	409	409 0	1
10	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 9352	PERF. 9819	- 15946			
05	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	439 1 12 4	8056 3 364 9	Y	331	331 0	6
06	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	480 1 10 4	7980 3 364 9	Y	331	332 0	5
07	8525 X	8253	-0-	-272	-0-	463 1 8 4	7409 3 373 9	Y	339	339 0	5
08	8525 X	8109	-0-	-416	-0-	440 1 9 4	7294 3 366 9	Y	333	335 0	3
09	8250 X	7978	-0-	-272	-0-	447 1 14 4	7159 3 358 9	Y	325	325 0	3
10	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9913 - 16182			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
05	15128 X	14444	-0-	-684	-0-	721 1	13207 3	Y	450	451 0			-0-
						21 4	495 9						
06	14640 X	13508	-0-	-1132	-0-	741 1	12300 3	Y	410	410 0			-0-
						16 4	451 9						
07	13113 X	12685	-0-	-428	-0-	717 1	11490 3	Y	423	423 0			-0-
						13 4	465 9						
08	13113 X	12475	-0-	-638	-0-	682 1	11309 3	Y	428	427 0			1
						13 4	471 9						
09	12690 X	12000	-0-	-690	-0-	676 1	10846 3	Y	416	416 0			1
						20 4	458 9						
10	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-			Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9318 - 15043			
05	16089 X	15426	-0-	-663	-0-	2205 1	12433 3	Y	696	695 0			5
						22 4	766 9						
06	15570 X	14962	-0-	-608	-0-	2448 1	11747 3	Y	680	682 0			3
						19 4	748 9						
07	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	2242 1	12553 3	Y	693	691 0			5
						17 4	762 9						
08	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	2161 1	12244 3	Y	666	667 0			4
						18 4	733 9						
09	14520 X	14346	-0-	-174	-0-	2029 1	11525 3	Y	698	696 0			6
						24 4	768 9						
10	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-			Y	NO RPT				6

PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 9172 - 14896			
05	13268 X	12517	-0-	-751	-0-	1796 1	10124 3	Y	528	528 0			6
						16 4	581 9						
06	12840 X	11981	-0-	-859	-0-	1973 1	9472 3	Y	475	476 0			5
						13 4	523 9						
07	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	1822 1	10194 3	Y	472	472 0			5
						13 4	519 9						
08	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	1815 1	10283 3	Y	474	475 0			4
						11 4	521 9						
09	12120 X	11664	-0-	-456	-0-	1669 1	9482 3	Y	449	448 0			5
						19 4	494 9						
10	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-			Y	NO RPT				5

PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 9344 - 14896			
05	5549 X	3539	-0-	-2010	-0-	504 1	2843 3	Y	170	170 0			3
						5 4	187 9						
06	5370 X	3345	-0-	-2025	-0-	546 1	2618 3	Y	162	162 0			3
						3 4	178 9						
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	517 1	2893 3	Y	173	172 0			4
						3 4	190 9						
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	522 1	2960 3	Y	174	174 0			4
						2 4	191 9						
*09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	489 1	2774 3	Y	160	160 0			4
						4 4	176 9						
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 9479	PERF. 9864 - 15822				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6975 X	6622	-0-	-353	-0-	331 1 10 4	6051 3 230 9	Y	209	209 0	10
06	6750 X	3718	-0-	-3032	-0-	203 1 3 4	3381 3 131 9	Y	119	120 0	9
07	6386 X	3034	-0-	-3352	-0-	172 1 3 4	2753 3 106 9	Y	96	96 0	9
08	6386 X	2917	-0-	-3469	-0-	160 1 2 4	2658 3 97 9	Y	88	87 0	10
09	6180 X	2799	-0-	-3381	-0-	158 1 4 4	2526 3 111 9	Y	101	101 0	10
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 8750 - 14662				
05	12245 X	10162	-0-	-2083	-0-	504 1 14 4	9225 3 419 9	Y	381	381 0	3
06	11850 X	10800	-0-	-1050	-0-	587 1 13 4	9753 3 447 9	Y	406	405 0	4
07	11625 X	10738	-0-	-887	-0-	604 1 12 4	9669 3 453 9	Y	412	411 0	5
08	11625 X	10677	-0-	-948	-0-	583 1 10 4	9664 3 420 9	Y	382	383 0	4
09	11250 X	10470	-0-	-780	-0-	588 1 18 4	9440 3 424 9	Y	385	385 0	4
10	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089	COMPL. DATE 12/14/2015	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8973 - 14701				
05	14105 X	13391	-0-	-714	-0-	664 1 18 4	12155 3 554 9	Y	504	505 0	1
06	13650 X	12494	-0-	-1156	-0-	679 1 15 4	11262 3 538 9	Y	489	490 0	-0-
07	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	716 1 13 4	11482 3 597 9	Y	543	542 0	1
08	12555 X	12424	-0-	-131	-0-	674 1 12 4	11185 3 553 9	Y	503	503 0	1
09	12150 X	11397	-0-	-753	-0-	638 1 19 4	10248 3 492 9	Y	447	447 0	1
10	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL DEPTH 9116	PERF. 9582 - 15774				
05	5766 X	3451	-0-	-2315	-0-	476 1 3 4	2684 3 288 9	Y	262	262 0	6
06	5580 X	2475	-0-	-3105	-0-	386 1 3 4	1860 3 226 9	Y	205	205 0	6
07	4526 X	3762	-0-	-764	-0-	512 1 3 4	2871 3 376 9	Y	342	341 0	7
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	736 1 6 4	4180 3 272 9	Y	247	250 0	4
*09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	713 1 8 4	4047 3 283 9	Y	257	257 0	4
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		4

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9111 - 15335					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12679 X	12201	-0-	-478	-0-	1753	1	9889	3	Y	495	495	0		2
						14	4	545	9						
06	12270 X	11433	-0-	-837	-0-	1879	1	9028	3	Y	468	470	0		-0-
						11	4	515	9						
07	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	1668	1	9331	3	Y	416	416	0		-0-
						12	4	458	9						
08	11408 X	11352	-0-	-56	-0-	1641	1	9288	3	Y	375	375	0		-0-
						10	4	413	9						
09	11040 X	10702	-0-	-338	-0-	1528	1	8681	3	Y	433	432	0		1
						17	4	476	9						
10	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8545 - 13633					
05	9517 X	8807	-0-	-710	-0-	441	1	8090	3	Y	241	240	0		8
						11	4	265	9						
06	9210 X	8324	-0-	-886	-0-	458	1	7613	3	Y	222	224	0		6
						9	4	244	9						
07	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	493	1	7916	3	Y	207	207	0		6
						8	4	228	9						
08	8618 X	8434	-0-	-184	-0-	466	1	7732	3	Y	206	205	0		7
						9	4	227	9						
09	8340 X	7961	-0-	-379	-0-	454	1	7287	3	Y	188	188	0		7
						13	4	207	9						
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT				7

PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8256 - 14474					
05	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	263	1	4828	3	Y	734	731	0		4
						7	4	807	9						
06	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	302	1	5009	3	Y	606	609	0		1
						6	4	667	9						
07	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	325	1	5208	3	Y	638	637	0		2
						5	4	702	9						
08	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	260	1	4304	3	Y	486	488	0		-0-
						5	4	535	9						
*09	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	271	1	4356	3	Y	537	537	0		-0-
						8	4	591	9						
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9174		PERF. 9697 - 15292					
05	8060 X	6778	-0-	-1282	-0-	808	1	5449	3	Y	466	466	0		7
						8	4	513	9						
06	7800 X	5960	-0-	-1840	-0-	751	1	4738	3	Y	423	424	0		6
						6	4	465	9						
07	7254 X	6010	-0-	-1244	-0-	744	1	4788	3	Y	431	430	0		7
						4	4	474	9						
08	7254 X	5731	-0-	-1523	-0-	668	1	4583	3	Y	432	433	0		6
						5	4	475	9						
09	7020 X	5912	-0-	-1108	-0-	671	1	4791	3	Y	402	401	0		7
						8	4	442	9						
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393			COMPL. DATE 04/25/2016			TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	4340 X	4068	-0-	-272	-0-	254	1	3403	3	Y	369	368	0			6
						5	4	406	9							
06	4200 X	4024	-0-	-176	-0-	272	1	3427	3	Y	293	294	0			5
						3	4	322	9							
07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	301	1	3397	3	Y	305	305	0			5
						3	4	336	9							
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	314	1	3391	3	Y	303	304	0			4
						3	4	333	9							
*09	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	319	1	3063	3	Y	320	319	0			5
						5	4	352	9							
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO			WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396			COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825					
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	420	1	5640	3	Y	476	478	0			1
						9	4	524	9							
06	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	419	1	5251	3	Y	481	482	0			-0-
						6	4	529	9							
07	5735 X	4836	-0-	-899	-0-	357	1	4016	3	Y	417	417	0			-0-
						4	4	459	9							
08	5735 X	4972	-0-	-763	-0-	394	1	4236	3	Y	307	307	0			-0-
						4	4	338	9							
09	5550 X	3877	-0-	-1673	-0-	331	1	3180	3	Y	328	327	0			1
						5	4	361	9							
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO			WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397			COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053					
05	11625 X	7988	-0-	-3637	-0-	528	1	7071	3	Y	342	341	0			12
						13	4	376	9							
06	11250 X	8171	-0-	-3079	-0-	583	1	7324	3	Y	228	230	0			10
						13	4	251	9							
07	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	660	1	7435	3	Y	210	210	0			10
						11	4	231	9							
08	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	662	1	7108	3	Y	195	196	0			9
						11	4	215	9							
09	7290 X	6955	-0-	-335	-0-	629	1	6078	3	Y	214	214	0			9
						13	4	235	9							
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO			WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473			COMPL. DATE 04/20/2016			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058					
05	8401 X	7840	-0-	-561	-0-	528	1	7038	3	Y	240	238	0			8
						10	4	264	9							
06	8130 X	7258	-0-	-872	-0-	515	1	6481	3	Y	230	231	0			7
						9	4	253	9							
07	7657 X	7323	-0-	-334	-0-	575	1	6475	3	Y	242	243	0			6
						7	4	266	9							
08	7657 X	7285	-0-	-372	-0-	597	1	6431	3	Y	226	228	0			4
						8	4	249	9							
09	7410 X	6548	-0-	-862	-0-	592	1	5722	3	Y	204	203	0			5
						10	4	224	9							
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	475	1	3186	3	Y	456	456	0		7
						5	4	502	9						
06	3930 X	3872	-0-	-58	-0-	468	1	2951	3	Y	409	411	0		5
						3	4	450	9						
07	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	516	1	3320	3	Y	440	439	0		6
						3	4	484	9						
08	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	411	1	2824	3	Y	399	401	0		4
						2	4	439	9						
09	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	357	1	2545	3	Y	433	432	0		5
						4	4	476	9						
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236						
05	8401 X	7102	-0-	-1299	-0-	852	1	5728	3	Y	466	466	0		4
						9	4	513	9						
06	8130 X	6315	-0-	-1815	-0-	798	1	5030	3	Y	436	437	0		3
						7	4	480	9						
07	7533 X	6159	-0-	-1374	-0-	763	1	4910	3	Y	436	435	0		4
						6	4	480	9						
08	7533 X	5928	-0-	-1605	-0-	697	1	4775	3	Y	408	409	0		3
						7	4	449	9						
09	7290 X	6164	-0-	-1126	-0-	703	1	5031	3	Y	383	383	0		3
						9	4	421	9						
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368						
05	11222 X	9487	-0-	-1735	-0-	1150	1	7738	3	Y	532	531	0		2
						14	4	585	9						
06	10860 X	8915	-0-	-1945	-0-	1145	1	7208	3	Y	501	503	0		-0-
						11	4	551	9						
07	9765 X	8975	-0-	-790	-0-	1136	1	7307	3	Y	474	473	0		1
						11	4	521	9						
08	9765 X	8702	-0-	-1063	-0-	1040	1	7131	3	Y	473	474	0		-0-
						11	4	520	9						
09	9450 X	8558	-0-	-892	-0-	984	1	7032	3	Y	479	479	0		-0-
						15	4	527	9						
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717						
05	13144 X	12213	-0-	-931	-0-	580	1	10650	3	Y	879	876	0		10
						16	4	967	9						
06	12720 X	11516	-0-	-1204	-0-	603	1	10033	3	Y	788	791	0		7
						13	4	867	9						
07	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	650	1	10419	3	Y	803	802	0		8
						13	4	883	9						
08	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	660	1	10932	3	Y	849	850	0		7
						11	4	934	9						
*09	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	626	1	10052	3	Y	769	768	0		8
						19	4	846	9						
10	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 9393 - 15621					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	717 1	13121 3	20 4	1278 9	Y	1162	1157 0			11
06	14190 X	14186	-0-	-4	-0-	738 1	12288 3	16 4	1144 9	Y	1040	1043 0			8
07	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	827 1	13268 3	16 4	1233 9	Y	1121	1119 0			10
08	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	804 1	13315 3	16 4	1264 9	Y	1149	1150 0			9
*09	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	777 1	12483 3	25 4	1022 9	Y	929	932 0			6
10	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9354 - 15900					
05	13051 X	12135	-0-	-916	-0-	593 1	10853 3	16 4	673 9	Y	612	611 0			2
06	12630 X	11348	-0-	-1282	-0-	605 1	10066 3	13 4	664 9	Y	604	606 0			-0-
07	11904 X	11459	-0-	-445	-0-	633 1	10152 3	12 4	662 9	Y	602	601 0			1
08	11904 X	11323	-0-	-581	-0-	610 1	10108 3	11 4	594 9	Y	540	540 0			1
09	11520 X	10562	-0-	-958	-0-	588 1	9448 3	19 4	507 9	Y	461	460 0			2
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 9480 - 16005					
05	T. A.	147	-0-	147	2307	8 1	137 3	2 9		Y	2	2 0			-0-
06	2468 X	161	-0-	-2307	-0-	9 1	150 3	2 9		Y	2	2 0			-0-
07	72 X	72	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	1 9		Y	1	1 0			-0-
08	527 X	74	-0-	-453	-0-	3 1	70 3	1 9		Y	1	1 0			-0-
09	510 X	96	-0-	-414	-0-	6 1	89 3	1 9		Y	1	1 0			-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 9				Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9826 - 14364					
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 3				Y	-0-	3 0			2
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	203 1	3377 3	3 4	107 9	Y	97	96 0			3
07	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	482 1	7716 3	9 4	217 9	Y	197	196 0			4
08	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	437 1	7254 3	9 4	267 9	Y	243	242 0			5
*09	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	419 1	6721 3	14 4	216 9	Y	196	195 0			6
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	11501 X	10623	-0-	-878	-0-	1010	1 8897	3 N	639	638 0	2		
						13	4 703	9					
06	11130 X	10659	-0-	-471	-0-	1112	1 8830	3 N	643	645 0	-0-		
						10	4 707	9					
07	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	1157	1 8719	3 N	647	646 0	1		
						8	4 712	9					
08	10540 X	10486	-0-	-54	-0-	1113	1 8661	3 N	638	639 0	-0-		
						10	4 702	9					
09	10200 X	9495	-0-	-705	-0-	1094	1 7707	3 N	619	618 0	1		
						13	4 681	9					
10	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			N	NO RPT		1		

PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362			
05	12896 X	11998	-0-	-898	-0-	1123	1 9873	3 N	897	895 0	7		
						15	4 987	9					
06	12480 X	11384	-0-	-1096	-0-	1170	1 9308	3 N	812	815 0	4		
						13	4 893	9					
07	11811 X	10795	-0-	-1016	-0-	1159	1 8730	3 N	814	813 0	5		
						11	4 895	9					
08	11811 X	11074	-0-	-737	-0-	1156	1 8998	3 N	827	828 0	4		
						10	4 910	9					
09	11430 X	9992	-0-	-1438	-0-	1134	1 7983	3 N	783	783 0	4		
						14	4 861	9					
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			N	NO RPT		4		

PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669			
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	133	1 1172	3 N	307	305 0	7		
						338	9						
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	157	1 1250	3 N	295	295 0	7		
						1	4 325	9					
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	166	1 1257	3 N	304	305 0	6		
						1	4 334	9					
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	169	1 1327	3 N	323	324 0	5		
						1	4 355	9					
*09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	146	1 1018	3 N	269	270 0	4		
						3	4 296	9					
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		4		

PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510			
05	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	526	1 9627	3 Y	154	154 0	12		
						15	4 169	9					
06	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	455	1 7568	3 Y	121	121 0	12		
						10	4 133	9					
07	7440 X	6121	-0-	-1319	-0-	348	1 5605	3 Y	147	145 0	14		
						6	4 162	9					
08	7440 X	5381	-0-	-2059	-0-	295	1 4893	3 Y	169	168 0	15		
						7	4 186	9					
09	7200 X	5208	-0-	-1992	-0-	294	1 4728	3 Y	161	160 0	16		
						9	4 177	9					
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT		16		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110											
PILONCILLO			WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH 9713	PERF. 9871 - 14209						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	890	1 16276	3 457		Y	415	413	0	10
06	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	719	1 11938	3 349		Y	317	316	0	9
07	11656 X	8967	-0-	-2689	-0-	513	1 8197	3 248		Y	225	226	0	8
08	14942 X	10316	-0-	-4626	-0-	571	1 9454	3 281		Y	255	256	0	7
09	14460 X	7273	-0-	-7187	-0-	412	1 6603	3 244		Y	222	224	0	5
10	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT			5

PILONCILLO			WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8495 - 14098						
05	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	1295	1 11402	3 1030		N	936	935	0	2
06	13170 X	12797	-0-	-373	-0-	1314	1 10453	3 1014		N	922	924	0	-0-
07	13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	1420	1 10701	3 997		N	906	905	0	1
08	13051 X	12896	-0-	-155	-0-	1354	1 10526	3 1000		N	909	909	0	1
09	12630 X	11826	-0-	-804	-0-	1347	1 9477	3 982		N	893	892	0	2
10	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020	COMPL. DATE 08/31/2016	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8403 - 14166						
05	T. A.	3	-0-	3	1207	3	3			N	-0-	2	0	-0-
06	1216 X	9	-0-	-1207	-0-	8	3	1	9	N	1	1	0	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	1	1	0	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	1	1	0	-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	2	2	0	-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8580 - 14200						
05	8029 X	7726	-0-	-303	-0-	367	1 6720	3 629		N	572	571	0	7
06	7770 X	7336	-0-	-434	-0-	382	1 6363	3 582		N	529	532	0	4
07	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	535	1 8567	3 737		N	670	668	0	6
08	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	718	1 11897	3 647		N	588	591	0	3
*09	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	394	1 6306	3 727		N	661	659	0	5
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8915	- 14243							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	481	1	8819	3	N	901	900	0		8
						13	4	991	9						
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	504	1	8379	3	N	836	838	0		6
						11	4	920	9						
07	7595 X	5778	-0-	-1817	-0-	308	1	4936	3	N	481	484	0		3
						5	4	529	9						
08	7595 X	2384	-0-	-5211	-0-	123	1	2040	3	N	199	201	0		1
						2	4	219	9						
*09	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	495	1	7938	3	N	924	915	0		10
						14	4	1016	9						
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT				10

PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 9180	- 15556							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	491	1	8997	3	Y	928	927	0		4
						17	4	1021	9						
06	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	556	1	9234	3	Y	851	854	0		1
						15	4	936	9						
07	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	600	1	9617	3	Y	855	853	0		3
						13	4	941	9						
08	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	574	1	9493	3	Y	868	870	0		1
						13	4	955	9						
*09	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	547	1	8767	3	Y	844	843	0		2
						17	4	928	9						
10	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8512	- 14447							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10106 X	8771	-0-	-1335	-0-	423	1	7765	3	Y	520	520	0		2
						11	4	572	9						
06	9780 X	8892	-0-	-888	-0-	474	1	7873	3	Y	485	485	0		2
						11	4	534	9						
07	9300 X	8892	-0-	-408	-0-	492	1	7874	3	Y	470	470	0		2
						9	4	517	9						
08	9300 X	8787	-0-	-513	-0-	470	1	7790	3	Y	471	472	0		1
						9	4	518	9						
09	8880 X	8244	-0-	-636	-0-	454	1	7285	3	Y	446	445	0		2
						14	4	491	9						
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8344	PERF. 8690	- 14622							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9920 X	9513	-0-	-407	-0-	469	1	8585	3	Y	405	404	0		2
						13	4	446	9						
06	9600 X	7785	-0-	-1815	-0-	419	1	6964	3	Y	357	357	0		2
						9	4	393	9						
07	9145 X	8907	-0-	-238	-0-	499	1	7982	3	Y	379	378	0		3
						9	4	417	9						
08	9145 X	8760	-0-	-385	-0-	475	1	7871	3	Y	368	369	0		2
						9	4	405	9						
09	8850 X	8257	-0-	-593	-0-	461	1	7394	3	Y	353	353	0		2
						14	4	388	9						
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8494	- 14465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9331 X	8659	-0-	-672	-0-	427 1	7815 3	Y	368	368 0	1
						12 4	405 9				
06	9030 X	8551	-0-	-479	-0-	464 1	7708 3	Y	335	335 0	1
						10 4	369 9				
07	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	474 1	7619 3	Y	332	331 0	2
						8 4	365 9				
08	8463 X	8288	-0-	-175	-0-	449 1	7455 3	Y	341	342 0	1
						9 4	375 9				
09	8190 X	7180	-0-	-1010	-0-	403 1	6449 3	Y	287	288 0	-0-
						12 4	316 9				
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223	COMPL. DATE 10/23/2016	TOTAL DEPTH 8811	PERF. 8913	- 14674			
05	5642 X	5537	-0-	-105	-0-	247 1	4515 3	Y	698	698 0	2
						7 4	768 9				
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	291 1	4822 3	Y	755	756 0	1
						7 4	831 9				
07	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	324 1	5191 3	Y	678	678 0	1
						7 4	746 9				
08	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	326 1	5407 3	Y	701	701 0	1
						7 4	771 9				
*09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	345 1	5526 3	Y	738	736 0	3
						11 4	812 9				
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8829	- 15186			
05	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	257 1	4738 3	Y	509	507 0	4
						7 4	560 9				
06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	268 1	4469 3	Y	462	463 0	3
						6 4	508 9				
07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	313 1	5019 3	Y	487	486 0	4
						4 4	536 9				
08	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	317 1	5257 3	Y	456	458 0	2
						7 4	502 9				
*09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	286 1	4603 3	Y	417	417 0	2
						8 4	459 9				
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225	COMPL. DATE 10/24/2016	TOTAL DEPTH 8869	PERF. 9090	- 14872			
05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	176 1	3215 3	Y	544	544 0	3
						4 4	598 9				
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	235 1	3906 3	Y	457	459 0	1
						3 4	503 9				
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	285 1	4579 3	Y	526	525 0	2
						4 4	579 9				
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	267 1	4427 3	Y	470	471 0	1
						4 4	517 9				
*09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	260 1	4188 3	Y	462	461 0	2
						7 4	508 9				
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5921 X	5852	-0-	-69	-0-	272 1 8 4	4983 3 589 9	N	535	535 0	2
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	298 1 6 4	4934 3 586 9	N	533	535 0	-0-
07	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	381 1 6 4	6111 3 583 9	N	530	529 0	1
08	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	407 1 8 4	6746 3 624 9	N	567	568 0	-0-
*09	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	326 1 10 4	5213 3 673 9	N	612	611 0	1
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608		
05	12152 X	11280	-0-	-872	-0-	562 1 16 4	10265 3 437 9	Y	397	398 0	1
06	11760 X	10940	-0-	-820	-0-	596 1 13 4	9912 3 419 9	Y	381	381 0	1
07	11315 X	11021	-0-	-294	-0-	622 1 12 4	9985 3 402 9	Y	365	364 0	2
08	11315 X	10563	-0-	-752	-0-	579 1 10 4	9592 3 382 9	Y	347	348 0	1
09	10950 X	10248	-0-	-702	-0-	579 1 18 4	9288 3 363 9	Y	330	330 0	1
10	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545		
05	3007 X	2972	-0-	-35	-0-	144 1 5 4	2644 3 179 9	Y	163	163 0	6
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	158 1 3 4	2604 3 155 9	Y	141	141 0	6
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	170 1 3 4	2710 3 153 9	Y	139	138 0	7
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	153 1 2 4	2550 3 167 9	Y	152	152 0	7
09	2640 N	2570	-0-	-70	-0-	144 1 4 4	2295 3 127 9	Y	115	115 0	7
10	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910		
05	22506 X	19926	-0-	-2580	-0-	957 1 27 4	17552 3 1390 9	Y	1264	1263 0	6
06	21030 X	18516	-0-	-2514	-0-	977 1 21 4	16239 3 1279 9	Y	1163	1165 0	4
07	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	1050 1 19 4	16830 3 1309 9	Y	1190	1187 0	7
08	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	1027 1 21 4	17027 3 1305 9	Y	1186	1188 0	5
09	18540 X	18473	-0-	-67	-0-	1004 1 31 4	16116 3 1322 9	Y	1202	1201 0	6
10	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017				TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	635 1	11628 3	17 4	Y	248	246 0		11
06	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	614 1	10211 3	14 4	Y	210	210 0		11
07	11532 X	10238	-0-	-1294	-0-	586 1	9394 3	12 4	Y	224	224 0		11
08	11532 X	9608	-0-	-1924	-0-	536 1	8880 3	10 4	Y	165	165 0		11
09	11160 X	8885	-0-	-2275	-0-	510 1	8183 3	15 4	Y	161	161 0		11
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-				Y	NO RPT			11

PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218			
05	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	437 1	8003 3	12 4	Y	170	172 0		3
06	7260 X	4913	-0-	-2347	-0-	273 1	4527 3	6 4	Y	97	97 0		3
07	5859 X	3153	-0-	-2706	-0-	172 1	2762 3	3 4	Y	196	195 0		4
08	7905 X	1963	-0-	-5942	-0-	103 1	1702 3	1 4	Y	143	143 0		4
09	7650 X	1953	-0-	-5697	-0-	104 1	1684 3	3 4	Y	147	146 0		5
10	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-				Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015			
05	12431 X	18	-0-	-12413	-0-	18 3			Y	-0-	2 0		-0-
06	12030 X	7265	-0-	-4765	-0-	401 1	6644 3	9 4	Y	192	190 0		2
07	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	664 1	10631 3	13 4	Y	357	355 0		4
08	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	712 1	11812 3	13 4	Y	269	272 0		1
*09	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	696 1	11158 3	23 4	Y	259	259 0		1
10	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-				Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017				TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HZ		RRCID -> 282623		COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016			
05	14477 X	2213	-0-	-12264	-0-	110 1	2024 3	3 4	Y	69	71 0		1
06	14010 X	3108	-0-	-10902	-0-	162 1	2708 3	3 4	Y	214	212 0		3
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	228 1	3651 3	3 4	Y	257	256 0		4
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	194 1	3235 3	3 4	Y	248	249 0		3
*09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	182 1	2922 3	5 4	Y	231	231 0		3
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		E 34HV	RRCID ->	282645	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9850 - 15248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		15593 X	12812	-0-	-2781	-0-	635 1	11615 3	Y	495	497 0		1
							17 4	545 9					
06		15090 X	13906	-0-	-1184	-0-	756 1	12556 3	Y	525	526 0		-0-
							16 4	578 9					
07		15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	851 1	13643 3	Y	509	508 0		1
							16 4	560 9					
08		14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	778 1	12895 3	Y	548	548 0		1
							16 4	603 9					
*09		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	755 1	12105 3	Y	554	554 0		1
							23 4	609 9					
10		12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #:		E 36HZ	RRCID ->	282853	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9785 - 14530	

05		12338 X	10566	-0-	-1772	-0-	523 1	9568 3	Y	418	416 0		6
							15 4	460 9					
06		11940 X	9673	-0-	-2267	-0-	529 1	8804 3	Y	298	300 0		4
							12 4	328 9					
07		9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	566 1	9080 3	Y	307	307 0		4
							11 4	338 9					
08		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	531 1	8792 3	Y	316	317 0		3
							10 4	348 9					
*09		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	519 1	8331 3	Y	302	302 0		3
							15 4	332 9					
10		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #:		E 34HW	RRCID ->	282859	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9783 - 15451	

05		15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	756 1	13840 3	Y	454	453 0		3
							23 4	499 9					
06		13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	747 1	12413 3	Y	454	454 0		3
							16 4	499 9					
07		14818 X	13089	-0-	-1729	-0-	741 1	11892 3	Y	401	401 0		3
							15 4	441 9					
08		14880 X	12654	-0-	-2226	-0-	694 1	11517 3	Y	391	393 0		1
							13 4	430 9					
09		14400 X	11723	-0-	-2677	-0-	662 1	10603 3	Y	398	396 0		3
							20 4	438 9					
10		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #:		E 34HX	RRCID ->	282860	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9731 - 15660	

05		20374 X	20374	-0-	-0-	-0-	1022 1	18713 3	Y	554	555 0		4
							30 4	609 9					
06		20195 X	20195	-0-	-0-	-0-	1110 1	18456 3	Y	552	553 0		3
							22 4	607 9					
07		20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	1168 1	18741 3	Y	554	552 0		5
							21 4	609 9					
08		20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	1108 1	18354 3	Y	547	546 0		6
							22 4	602 9					
09		19170 X	18567	-0-	-603	-0-	1052 1	16894 3	Y	535	535 0		6
							32 4	589 9					
10		19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 9706 - 15972						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-					-0-
06	15240 X	76	-0-	-15164	-0-	5	1	68	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3		9							
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9778 - 15978						
05	15717 X	390	-0-	-15327	-0-	16	1	302	3	Y	65	65	0			1
							72		9							
06	15210 X	76	-0-	-15134	-0-	3	1	58	3	Y	14	15	0			-0-
							15		9							
07	2139 X	710	-0-	-1429	-0-	37	1	600	3	Y	66	65	0			1
							73		9							
08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	3	Y	38	39	0			-0-
							1		4							
*09	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	3	Y	42	42	0			-0-
							2		4							
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8468 - 15006						
05	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	925	1	6116	3	Y	342	341	0			4
							13		4							
06	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	932	1	7030	3	Y	386	387	0			3
							10		4							
07	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	1137	1	6733	3	Y	301	302	0			2
							12		4							
08	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	1065	1	6466	3	Y	280	282	0			-0-
							12		4							
09	7110 X	6306	-0-	-804	-0-	907	1	5063	3	Y	295	295	0			-0-
							11		4							
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 8157		PERF. 8468 - 15056						
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	389	1	2576	3	Y	156	156	0			7
							4		4							
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	340	1	2582	3	Y	162	162	0			7
							3		4							
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	427	1	2526	3	Y	141	140	0			8
							3		4							
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	434	1	2632	3	Y	167	166	0			9
							2		4							
09	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	401	1	2231	3	Y	151	150	0			10
							4		4							
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812 X	4598	-0-	-3214	-0-	552 1 5 4	3645 3 396 9	Y	360	360 0	3
06	7560 X	3386	-0-	-4174	-0-	367 1 3 4	2776 3 240 9	Y	218	221 0	-0-
07	3937 X	3539	-0-	-398	-0-	481 1 3 4	2851 3 204 9	Y	185	184 0	1
08	3937 X	3846	-0-	-91	-0-	501 1 2 4	3040 3 303 9	Y	275	276 0	-0-
*09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	639 1 5 4	3562 3 369 9	Y	335	334 0	1
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801		
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	341 1 3 4	2245 3 50 9	Y	45	44 0	1
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	493 1 4 4	3735 3 68 9	Y	62	62 0	1
07	3100 N	4265	-0-	1165	1165	605 1 3 4	3590 3 67 9	Y	61	61 0	1
08	3100 N	4363	-0-	1263	2428	606 1 4 4	3675 3 78 9	Y	71	71 0	1
*09	6770 X	4342	-0-	-2428	-0-	649 1 7 4	3618 3 68 9	Y	62	62 0	1
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677		
05	8804 X	8188	-0-	-616	-0-	391 1 10 4	7162 3 625 9	Y	568	567 0	2
06	8520 X	7899	-0-	-621	-0-	412 1 9 4	6866 3 612 9	Y	556	557 0	1
07	8091 X	7809	-0-	-282	-0-	423 1 8 4	6786 3 592 9	Y	538	537 0	2
08	8091 X	7234	-0-	-857	-0-	379 1 8 4	6294 3 553 9	Y	503	504 0	1
09	7830 X	7259	-0-	-571	-0-	390 1 12 4	6250 3 607 9	Y	552	552 0	1
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960		
05	4402 X	3942	-0-	-460	-0-	494 1 5 4	3266 3 177 9	Y	161	161 0	4
06	4260 X	3900	-0-	-360	-0-	431 1 3 4	3262 3 204 9	Y	185	184 0	5
07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	536 1 3 4	3179 3 211 9	Y	192	191 0	6
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	505 1 2 4	3059 3 199 9	Y	181	181 0	6
*09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	445 1 4 4	2487 3 174 9	Y	158	158 0	6
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	760	1 475 3	Y	432	431	0	2
06	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	622	1 475 3	Y	379	381	0	-0-
07	6727 X	6382	-0-	-345	-0-	867	1 417 3	Y	331	330	0	1
08	6727 X	5975	-0-	-752	-0-	789	1 364 3	Y	347	347	0	1
09	6510 X	5550	-0-	-960	-0-	794	1 382 3	Y	295	296	0	-0-
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	8	4 325 9	Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541			
05	11594 X	11153	-0-	-441	-0-	516	1 9447 3	Y	1068	1065	0	11
06	11220 X	10241	-0-	-979	-0-	520	1 1175 3	Y	989	993	0	7
07	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	544	1 8621 3	Y	985	983	0	9
08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	499	1 1088 3	Y	967	969	0	7
*09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	488	1 8717 3	Y	960	959	0	8
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	4 1084 9	Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053		COMPL. DATE 05/20/2017			TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693			
05	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	576	1 10553 3	Y	523	523	0	3
06	10440 X	9911	-0-	-529	-0-	534	1 575 3	Y	437	439	0	1
07	10540 X	9874	-0-	-666	-0-	549	1 8883 3	Y	469	468	0	2
08	11222 X	9539	-0-	-1683	-0-	513	1 481 3	Y	470	470	0	2
09	10860 X	9356	-0-	-1504	-0-	519	1 8799 3	Y	446	446	0	2
10	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-	15	4 516 9	Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055		COMPL. DATE 05/19/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769			
05	7936 X	7011	-0-	-925	-0-	354	1 6473 3	Y	158	158	0	3
06	7680 X	6606	-0-	-1074	-0-	366	1 174 3	Y	149	149	0	3
07	6789 X	5942	-0-	-847	-0-	336	1 6069 3	Y	207	206	0	4
08	6789 X	4645	-0-	-2144	-0-	251	1 164 3	Y	212	213	0	3
09	6570 X	4832	-0-	-1738	-0-	272	1 5372 3	Y	176	176	0	3
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	8	4 228 9	Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6262 X	5873	-0-	-389	-0-	283	1	5205	3	Y	343	341	0			7
						8	4	377	9							
06	6060 X	4907	-0-	-1153	-0-	258	1	4300	3	Y	312	313	0			6
						6	4	343	9							
07	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	258	1	4158	3	Y	321	320	0			7
						4	4	353	9							
08	5580 X	5068	-0-	-512	-0-	269	1	4448	3	Y	314	315	0			6
						6	4	345	9							
09	5400 X	4711	-0-	-689	-0-	255	1	4111	3	Y	306	307	0			5
						8	4	337	9							
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250							
05	8091 X	6349	-0-	-1742	-0-	372	1	5655	3	Y	286	285	0			5
						7	4	315	9							
06	7830 X	6081	-0-	-1749	-0-	388	1	5421	3	Y	242	243	0			4
						6	4	266	9							
07	6510 X	6152	-0-	-358	-0-	403	1	5455	3	Y	262	261	0			5
						6	4	288	9							
08	6510 X	6132	-0-	-378	-0-	387	1	5360	3	Y	346	345	0			6
						4	4	381	9							
09	6300 X	5704	-0-	-596	-0-	369	1	4932	3	Y	359	358	0			7
						8	4	395	9							
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					7
PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007							
05	8122 X	7923	-0-	-199	-0-	464	1	7064	3	Y	349	348	0			4
						11	4	384	9							
06	7860 X	7277	-0-	-583	-0-	450	1	6300	3	Y	471	470	0			5
						9	4	518	9							
07	7719 X	7607	-0-	-112	-0-	487	1	6586	3	Y	477	476	0			6
						9	4	525	9							
08	7719 X	7628	-0-	-91	-0-	481	1	6664	3	Y	432	434	0			4
						8	4	475	9							
09	7470 X	7155	-0-	-315	-0-	457	1	6137	3	Y	500	499	0			5
						11	4	550	9							
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012							
05	8804 X	8144	-0-	-660	-0-	474	1	7208	3	Y	411	411	0			3
						10	4	452	9							
06	8520 X	6978	-0-	-1542	-0-	435	1	6071	3	Y	424	425	0			2
						6	4	466	9							
07	7502 X	7039	-0-	-463	-0-	448	1	6067	3	Y	471	470	0			3
						6	4	518	9							
08	7502 X	6786	-0-	-716	-0-	420	1	5840	3	Y	473	474	0			2
						6	4	520	9							
09	7260 X	6380	-0-	-880	-0-	409	1	5503	3	Y	416	417	0			1
						10	4	458	9							
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10788 X	9240	-0-	-1548	-0-	532 1 13 4	8099 3 596 9	Y	542	541 0		8
06	10440 X	8849	-0-	-1591	-0-	549 1 11 4	7689 3 600 9	Y	545	546 0		7
07	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	579 1 9 4	7828 3 516 9	Y	469	470 0		6
08	8711 X	8627	-0-	-84	-0-	546 1 9 4	7575 3 497 9	Y	452	451 0		7
09	8430 X	8155	-0-	-275	-0-	531 1 14 4	7112 3 498 9	Y	453	452 0		8
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899			
05	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	476 1 13 4	8725 3 535 9	Y	486	485 0		3
06	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	513 1 11 4	8515 3 420 9	Y	382	383 0		2
07	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	544 1 10 4	8708 3 415 9	Y	377	377 0		2
08	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	508 1 10 4	8417 3 466 9	Y	424	424 0		2
*09	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	489 1 14 4	7853 3 505 9	Y	459	458 0		3
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921			
05	10075 X	9757	-0-	-318	-0-	548 1 15 4	8354 3 840 9	Y	764	762 0		6
06	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	603 1 13 4	8420 3 773 9	Y	703	706 0		3
07	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	629 1 12 4	8516 3 699 9	Y	635	634 0		4
08	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	606 1 13 4	8408 3 760 9	Y	691	692 0		3
*09	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	583 1 16 4	7806 3 826 9	Y	751	749 0		5
10	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904			
05	11098 X	10217	-0-	-881	-0-	504 1 14 4	9255 3 444 9	Y	404	404 0		2
06	10740 X	9767	-0-	-973	-0-	529 1 12 4	8765 3 461 9	Y	419	418 0		3
07	10354 X	10083	-0-	-271	-0-	565 1 11 4	9065 3 442 9	Y	402	402 0		3
08	10354 X	9802	-0-	-552	-0-	533 1 10 4	8826 3 433 9	Y	394	396 0		1
09	10020 X	9240	-0-	-780	-0-	517 1 15 4	8286 3 422 9	Y	384	384 0		1
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8928 X	8863	-0-	-65	-0-	492 1 12 4	7506 3 853 9	Y	775	775 0	1
06	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	543 1 11 4	7585 3 810 9	Y	736	737 0	-0-
07	9145 X	9042	-0-	-103	-0-	569 1 10 4	7705 3 758 9	Y	689	687 0	2
08	9331 X	8841	-0-	-490	-0-	544 1 9 4	7547 3 741 9	Y	674	675 0	1
09	9030 X	8176	-0-	-854	-0-	524 1 15 4	7030 3 607 9	Y	552	552 0	1
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948		
05	9765 X	7429	-0-	-2336	-0-	418 1 10 4	6349 3 652 9	Y	593	594 0	1
06	9450 X	7197	-0-	-2253	-0-	441 1 8 4	6167 3 581 9	Y	528	529 0	-0-
07	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	471 1 6 4	6382 3 498 9	Y	453	453 0	-0-
08	7316 X	7104	-0-	-212	-0-	444 1 8 4	6169 3 483 9	Y	439	439 0	-0-
09	7080 X	6499	-0-	-581	-0-	415 1 10 4	5575 3 499 9	Y	454	453 0	1
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880		
05	10323 X	9422	-0-	-901	-0-	469 1 13 4	8610 3 330 9	Y	300	299 0	7
06	9990 X	8925	-0-	-1065	-0-	490 1 11 4	8136 3 288 9	Y	262	261 0	8
07	9455 X	8941	-0-	-514	-0-	508 1 9 4	8127 3 297 9	Y	270	270 0	8
08	9455 X	8761	-0-	-694	-0-	480 1 9 4	7975 3 297 9	Y	270	272 0	6
09	9150 X	8209	-0-	-941	-0-	464 1 14 4	7450 3 281 9	Y	255	255 0	6
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025		
05	11439 X	9888	-0-	-1551	-0-	488 1 13 4	8947 3 440 9	Y	400	400 0	3
06	11070 X	9659	-0-	-1411	-0-	526 1 12 4	8732 3 389 9	Y	354	354 0	3
07	9982 X	9846	-0-	-136	-0-	553 1 10 4	8865 3 418 9	Y	380	379 0	4
08	9982 X	9602	-0-	-380	-0-	522 1 10 4	8628 3 442 9	Y	402	403 0	3
09	9660 X	9411	-0-	-249	-0-	525 1 16 4	8420 3 450 9	Y	409	410 0	2
10	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8284 - 16448			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	13113 X	10298	-0-	-2815	-0-	602 1 15 4	7988 3 1693 9	Y	1539	1539	0	7	
06	12690 X	7976	-0-	-4714	-0-	467 1 6 4	5869 3 1634 9	Y	1485	1490	0	2	
07	8680 X	7870	-0-	-810	-0-	465 1 6 4	5658 3 1741 9	Y	1583	1579	0	6	
08	8680 X	6975	-0-	-1705	-0-	405 1 5 4	4978 3 1587 9	Y	1443	1447	0	2	
09	8400 X	6273	-0-	-2127	-0-	356 1 7 4	4202 3 1708 9	Y	1553	1550	0	5	
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT			5	
PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 9589 - 17952			
05	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	632 1 8 4	5560 3 675 9	Y	614	611	0	3	
06	6510 X	6168	-0-	-342	-0-	550 1 6 4	4976 3 636 9	Y	578	580	0	1	
07	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	554 1 4 4	4328 3 618 9	Y	562	561	0	2	
08	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	536 1 7 4	5147 3 627 9	Y	570	571	0	1	
*09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	481 1 8 4	4674 3 613 9	Y	557	557	0	1	
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			1	
PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9650 - 17766			
05	14787 X	12652	-0-	-2135	-0-	1124 1 18 4	9861 3 1649 9	Y	1499	1496	0	8	
06	14310 X	11226	-0-	-3084	-0-	970 1 14 4	8771 3 1471 9	Y	1337	1342	0	3	
07	11749 X	11618	-0-	-131	-0-	1139 1 12 4	8907 3 1560 9	Y	1418	1415	0	6	
08	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	1032 1 14 4	9905 3 1571 9	Y	1428	1431	0	3	
*09	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	956 1 18 4	9286 3 1495 9	Y	1359	1359	0	3	
10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-			Y	NO RPT			3	
PILONCILLO		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9650 - 17766			
05	4185 X	2413	-0-	-1772	-0-	207 1 2 4	1822 3 382 9	Y	347	347	0	3	
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	422 1 4 4	3823 3 765 9	Y	695	692	0	6	
07	3379 X	2827	-0-	-552	-0-	274 1 3 4	2141 3 409 9	Y	372	376	0	2	
08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	364 1 3 4	3509 3 527 9	Y	479	479	0	2	
*09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	421 1 7 4	4080 3 567 9	Y	515	514	0	3	
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 9482 - 17764	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	615 1 8 4	5399 3 1461 9	Y	1328	1324 0	9
06	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	619 1 7 4	5592 3 1346 9	Y	1224	1229 0	4
07	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	622 1 4 4	4878 3 1178 9	Y	1071	1071 0	4
08	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	579 1 7 4	5549 3 1247 9	Y	1134	1135 0	3
*09	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	542 1 11 4	5257 3 1185 9	Y	1077	1075 0	5
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8230 - 16393	
05	8866 X	8033	-0-	-833	-0-	464 1 10 4	6175 3 1384 9	Y	1258	1255 0	4
06	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	547 1 10 4	6843 3 1345 9	Y	1223	1226 0	1
07	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	590 1 7 4	7220 3 1212 9	Y	1102	1100 0	3
08	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	560 1 8 4	6903 3 1223 9	Y	1112	1114 0	1
*09	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	533 1 10 4	6274 3 1157 9	Y	1052	1052 0	1
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8214 - 16307	
05	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	544 1 10 4	7195 3 1706 9	Y	1551	1548 0	6
06	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	629 1 13 4	7844 3 1722 9	Y	1565	1568 0	3
07	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	681 1 12 4	8303 3 1720 9	Y	1564	1563 0	4
08	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	634 1 12 4	7835 3 1662 9	Y	1511	1514 0	1
*09	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	573 1 15 4	6747 3 1519 9	Y	1381	1380 0	2
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8155 - 16437	
05	8773 X	7470	-0-	-1303	-0-	415 1 7 4	5504 3 1544 9	Y	1404	1402 0	16
06	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	546 1 8 4	6844 3 1618 9	Y	1471	1473 0	14
07	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	594 1 9 4	7231 3 1590 9	Y	1445	1442 0	17
08	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	579 1 9 4	7135 3 1647 9	Y	1497	1499 0	15
*09	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	561 1 13 4	6593 3 1630 9	Y	1482	1481 0	16
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT		16

PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4315		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410	COMPL. DATE 05/15/2017	TOTAL DEPTH 4312	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 9538 - 16067		
05	16709 X	15991	-0-	-718	-0-	783 1	14351 3	Y	758 756 0 2
						23 4	834 9		
06	16170 X	14742	-0-	-1428	-0-	796 1	13210 3	Y	654 656 0 -0-
						17 4	719 9		
07	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	837 1	13419 3	Y	635 633 0 2
						16 4	699 9		
08	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	835 1	13825 3	Y	618 619 0 1
						17 4	680 9		
09	14400 X	14300	-0-	-100	-0-	796 1	12772 3	Y	643 642 0 2
						25 4	707 9		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT 2

PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 9606 - 15929		
05	10571 X	9159	-0-	-1412	-0-	452 1	8278 3	Y	379 379 0 3
						12 4	417 9		
06	9840 X	8726	-0-	-1114	-0-	472 1	7844 3	Y	364 364 0 3
						10 4	400 9		
07	9145 X	8789	-0-	-356	-0-	495 1	7929 3	Y	324 323 0 4
						9 4	356 9		
08	9145 X	8336	-0-	-809	-0-	448 1	7424 3	Y	414 414 0 4
						9 4	455 9		
09	8850 X	7573	-0-	-1277	-0-	421 1	6763 3	Y	341 342 0 3
						14 4	375 9		
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT 3

PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

PILONCILLO		WELL #: E 32HA		RRCID -> 284727	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 8984	PERF.10017 - 18605		
05	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	394 1	7206 3	Y	816 814 0 3
						10 4	898 9		
06	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	419 1	6959 3	Y	809 810 0 2
						9 4	890 9		
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	448 1	7194 3	Y	719 718 0 3
						8 4	791 9		
08	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	414 1	6862 3	Y	831 831 0 3
						8 4	914 9		
*09	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	482 1	7721 3	Y	880 877 0 6
						14 4	968 9		
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 9765 - 18328			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	20243 X	18497	-0-	-1746	-0-	882 1	16138 3	Y	1320	1317	0	5	
06	19590 X	16762	-0-	-2828	-0-	25 4	1452 9	Y	1152	1156	0	1	
07	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	878 1	14598 3	Y	1174	1171	0	4	
08	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	19 4	1267 9	Y	1156	1159	0	1	
*09	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	936 1	14999 3	Y	1181	1179	0	3	
10	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-	18 4	1291 9	Y	NO RPT			3	
						876 1	14507 3	Y					
						19 4	1272 9	Y					
						905 1	14525 3	Y					
						28 4	1299 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9851 - 18205			
05	25296 X	22703	-0-	-2593	-0-	1064 1	19473 3	Y	1942	1939	0	14	
06	24480 X	21499	-0-	-2981	-0-	30 4	2136 9	Y	1843	1849	0	8	
07	21786 X	21786	-0-	-0-	-0-	1105 1	18345 3	Y	1811	1809	0	10	
08	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	22 4	2027 9	Y	1882	1885	0	7	
*09	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	1161 1	18612 3	Y	1876	1875	0	8	
10	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-	21 4	1992 9	Y	NO RPT			8	
						1102 1	18255 3	Y					
						22 4	2070 9	Y					
						1105 1	17738 3	Y					
						32 4	2064 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8701 - 19393			
05	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	665 1	12174 3	Y	1901	1892	0	14	
06	12900 X	12273	-0-	-627	-0-	18 4	2091 9	Y	1347	1356	0	5	
07	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	612 1	10165 3	Y	1321	1319	0	7	
08	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	14 4	1482 9	Y	1298	1299	0	6	
09	11610 X	11592	-0-	-18	-0-	656 1	10499 3	Y	1267	1265	0	8	
10	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-	13 4	1453 9	Y	NO RPT			8	
						616 1	10210 3	Y					
						11 4	1428 9	Y					
						597 1	9582 3	Y					
						19 4	1394 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9865 - 18205			
05	21264 X	21264	-0-	-0-	-0-	1015 1	18607 3	Y	1465	1462	0	9	
06	20310 X	15814	-0-	-4496	-0-	30 4	1612 9	Y	1077	1085	0	1	
07	19344 X	15941	-0-	-3403	-0-	831 1	13780 3	Y	1069	1067	0	3	
08	19344 X	15868	-0-	-3476	-0-	18 4	1185 9	Y	1074	1076	0	1	
09	18720 X	15157	-0-	-3563	-0-	866 1	13883 3	Y	1069	1068	0	2	
10	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-	16 4	1176 9	Y	NO RPT			2	
						835 1	13835 3	Y					
						17 4	1181 9	Y					
						819 1	13137 3	Y					
						25 4	1176 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779			COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		19437 X	18449	-0-	-988	-0-	790	1	14468	3	Y	2880	2877	0			25
							23	4	3168	9							
06		18810 X	17409	-0-	-1401	-0-	839	1	13932	3	Y	2382	2395	0			12
							18	4	2620	9							
07		18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	924	1	14817	3	Y	2297	2294	0			15
							17	4	2527	9							
08		17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	868	1	14390	3	Y	2086	2092	0			9
							19	4	2295	9							
*09		16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	835	1	13405	3	Y	1987	1985	0			11
							25	4	2186	9							
10		15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO			WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780			COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102						
05		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	641	1	11724	3	Y	1093	1091	0			2
							18	4	1202	9							
06		12510 X	12208	-0-	-302	-0-	637	1	10581	3	Y	887	889	0			-0-
							14	4	976	9							
07		13237 X	11782	-0-	-1455	-0-	633	1	10139	3	Y	906	905	0			1
							13	4	997	9							
08		13237 X	11237	-0-	-2000	-0-	583	1	9654	3	Y	900	900	0			1
							10	4	990	9							
09		12810 X	10392	-0-	-2418	-0-	547	1	8792	3	Y	941	941	0			1
							18	4	1035	9							
10		13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO			WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816			COMPL. DATE 10/15/2017			TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO			WELL #: B 07HZ		RRCID -> 284997			COMPL. DATE 03/20/2018			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085						
05		20367 X	17024	-0-	-3343	-0-	769	1	14110	3	Y	1929	1927	0			13
							23	4	2122	9							
06		19560 X	16882	-0-	-2678	-0-	842	1	13983	3	Y	1853	1858	0			8
							19	4	2038	9							
07		16640 X	16640	-0-	-0-	-0-	861	1	13801	3	Y	1784	1781	0			11
							16	4	1962	9							
08		16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	813	1	13485	3	Y	1942	1944	0			9
							17	4	2136	9							
*09		14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	762	1	12228	3	Y	1789	1788	0			10
							24	4	1968	9							
10		15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	15159 X	11906	-0-	-3253	-0-	526 1	9629 3	Y	1578	1576 0	9
						15 4	1736 9				
06	14670 X	13662	-0-	-1008	-0-	690 1	11470 3	Y	1351	1355 0	5
						16 4	1486 9				
07	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	729 1	11684 3	Y	1270	1267 0	8
						14 4	1397 9				
08	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	669 1	11080 3	Y	1182	1185 0	5
						12 4	1300 9				
*09	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	634 1	10188 3	Y	1136	1134 0	7
						19 4	1250 9				
10	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240		
05	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	568 1	10404 3	Y	1220	1219 0	8
						16 4	1342 9				
06	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	564 1	9360 3	Y	995	1000 0	3
						13 4	1095 9				
07	11532 X	11109	-0-	-423	-0-	584 1	9362 3	Y	1046	1044 0	5
						12 4	1151 9				
08	11532 X	10854	-0-	-678	-0-	554 1	9184 3	Y	1005	1008 0	2
						10 4	1106 9				
09	11160 X	10303	-0-	-857	-0-	539 1	8644 3	Y	1002	1001 0	3
						18 4	1102 9				
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327		
05	14291 X	11269	-0-	-3022	-0-	521 1	9549 3	N	1076	1075 0	9
						15 4	1184 9				
06	13830 X	12917	-0-	-913	-0-	655 1	10892 3	N	1233	1234 0	8
						14 4	1356 9				
07	11718 X	4782	-0-	-6936	-0-	256 1	4090 3	N	393	400 0	1
						4 4	432 9				
08	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	617 1	10230 3	N	1203	1194 0	10
						11 4	1323 9				
*09	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	614 1	9883 3	N	1115	1114 0	11
						19 4	1227 9				
10	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-			N	NO RPT		11
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480		
05	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	703 1	12865 3	Y	887	888 0	7
						20 4	976 9				
06	13920 X	13162	-0-	-758	-0-	700 1	11639 3	Y	734	737 0	4
						16 4	807 9				
07	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	760 1	12190 3	Y	759	757 0	6
						15 4	835 9				
08	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	654 1	10826 3	Y	699	700 0	5
						11 4	769 9				
09	11160 X	11070	-0-	-90	-0-	602 1	9659 3	Y	718	717 0	6
						19 4	790 9				
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9858 X	8815	-0-	-1043	-0-	422 1 11 4	7732 3 650 9	Y	591	591 0	2
06	9540 X	8774	-0-	-766	-0-	462 1 10 4	7687 3 615 9	Y	559	561 0	-0-
07	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	504 1 9 4	8062 3 637 9	Y	579	578 0	1
08	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	494 1 9 4	8168 3 619 9	Y	563	564 0	-0-
*09	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	464 1 14 4	7437 3 609 9	Y	554	553 0	1
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295		
05	24211 X	21026	-0-	-3185	-0-	1014 1 29 4	18557 3 1426 9	Y	1296	1293 0	6
06	23430 X	19287	-0-	-4143	-0-	1033 1 22 4	17153 3 1079 9	Y	981	985 0	2
07	21483 X	18867	-0-	-2616	-0-	1051 1 19 4	16843 3 954 9	Y	867	866 0	3
08	21483 X	19175	-0-	-2308	-0-	1034 1 21 4	17139 3 981 9	Y	892	893 0	2
09	20790 X	18738	-0-	-2052	-0-	1039 1 31 4	16676 3 992 9	Y	902	901 0	3
10	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387		
05	17918 X	14249	-0-	-3669	-0-	693 1 19 4	12691 3 846 9	Y	769	767 0	2
06	17340 X	12986	-0-	-4354	-0-	694 1 16 4	11530 3 746 9	Y	678	680 0	-0-
07	14229 X	12755	-0-	-1474	-0-	705 1 13 4	11325 3 712 9	Y	647	646 0	1
08	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	787 1 16 4	13037 3 824 9	Y	749	749 0	1
*09	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	868 1 27 4	13921 3 908 9	Y	825	823 0	3
10	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358		
05	15221 X	13121	-0-	-2100	-0-	629 1 17 4	11559 3 916 9	Y	833	832 0	10
06	14730 X	12281	-0-	-2449	-0-	650 1 14 4	10784 3 833 9	Y	757	760 0	7
07	13361 X	12331	-0-	-1030	-0-	676 1 13 4	10838 3 804 9	Y	731	729 0	9
08	13361 X	12629	-0-	-732	-0-	673 1 12 4	11142 3 802 9	Y	729	730 0	8
09	12930 X	12307	-0-	-623	-0-	658 1 20 4	10580 3 1049 9	Y	954	950 0	12
10	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110									
PILONCILLO		WELL #:		E 31HZ	RRCID ->	285504	COMPL. DATE	04/27/2018	TOTAL DEPTH	9536	PERF.10274	-	15051
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		18724 X	16020	-0-	-2704	-0-	774 1	14160 3	Y	966	963 0		4
							23 4	1063 9					
06		18120 X	14610	-0-	-3510	-0-	781 1	12992 3	Y	746	750 0		-0-
							16 4	821 9					
07		14942 X	12073	-0-	-2869	-0-	670 1	10750 3	Y	582	582 0		-0-
							13 4	640 9					
08		18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	1020 1	16920 3	Y	615	615 0		-0-
							21 4	677 9					
*09		16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	929 1	14913 3	Y	695	692 0		3
							28 4	765 9					
10		14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #:		E 32HZ	RRCID ->	285505	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF.10118	-	16531

05		24552 X	20033	-0-	-4519	-0-	948 1	17353 3	Y	1551	1550 0		10
							26 4	1706 9					
06		23760 X	20373	-0-	-3387	-0-	1063 1	17653 3	Y	1486	1490 0		6
							22 4	1635 9					
07		23498 X	20631	-0-	-2867	-0-	1129 1	18097 3	Y	1259	1258 0		7
							20 4	1385 9					
08		22909 X	19717	-0-	-3192	-0-	1045 1	17333 3	Y	1198	1200 0		5
							21 4	1318 9					
09		20850 X	17924	-0-	-2926	-0-	977 1	15680 3	Y	1125	1124 0		6
							29 4	1238 9					
10		21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-			Y	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #:		E 32HZ	RRCID ->	285508	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	9645	PERF.10064	-	17014

05		25420 X	21861	-0-	-3559	-0-	1067 1	19567 3	Y	1088	1087 0		6
							30 4	1197 9					
06		24570 X	21884	-0-	-2686	-0-	1182 1	19619 3	Y	960	963 0		3
							27 4	1056 9					
07		23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	1314 1	21052 3	Y	1003	1001 0		5
							25 4	1103 9					
08		21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	1187 1	19687 3	Y	977	980 0		2
							25 4	1075 9					
*09		20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	1113 1	17872 3	Y	927	927 0		2
							33 4	1020 9					
10		20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #:		A 25HB	RRCID ->	285509	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8544	-	14461

05		15252 X	12913	-0-	-2339	-0-	607 1	11124 3	N	1059	1056 0		7
							17 4	1165 9					
06		14760 X	12685	-0-	-2075	-0-	655 1	10896 3	N	1018	1020 0		5
							14 4	1120 9					
07		17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	966 1	15475 3	N	1168	1164 0		9
							18 4	1285 9					
08		12989 X	10441	-0-	-2548	-0-	559 1	9247 3	N	568	575 0		2
							10 4	625 9					
*09		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	789 1	12673 3	N	1161	1151 0		12
							25 4	1277 9					
10		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			N	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8637 - 14193			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	550 1 16 4	10100 3 960 9	Y	873	871 0	8		
06	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	612 1 14 4	10163 3 941 9	Y	855	857 0	6		
07	11191 X	10457	-0-	-734	-0-	555 1 11 4	8898 3 993 9	Y	903	902 0	7		
08	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	608 1 11 4	10077 3 788 9	Y	716	720 0	3		
09	10830 X	9928	-0-	-902	-0-	537 1 18 4	8621 3 752 9	Y	684	684 0	3		
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT		3		
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8415 - 14090			
05	9486 X	9202	-0-	-284	-0-	429 1 12 4	7835 3 926 9	Y	842	841 0	5		
06	9180 X	8445	-0-	-735	-0-	432 1 9 4	7157 3 847 9	Y	770	773 0	2		
07	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	496 1 9 4	7962 3 972 9	Y	884	882 0	4		
08	8742 X	8555	-0-	-187	-0-	440 1 9 4	7301 3 805 9	Y	732	734 0	2		
09	8460 X	6282	-0-	-2178	-0-	334 1 10 4	5352 3 586 9	Y	533	534 0	1		
10	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8508 - 13884			
05	9858 X	8385	-0-	-1473	-0-	372 1 10 4	6830 3 1173 9	Y	1066	1064 0	11		
06	9540 X	8357	-0-	-1183	-0-	417 1 9 4	6934 3 997 9	Y	906	910 0	7		
07	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	412 1 8 4	6615 3 933 9	Y	848	848 0	7		
08	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	382 1 8 4	6335 3 869 9	Y	790	792 0	5		
*09	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	344 1 10 4	5519 3 712 9	Y	647	647 0	5		
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT		5		
PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8733 - 19906			
05	18972 X	15674	-0-	-3298	-0-	709 1 20 4	12963 3 1982 9	Y	1802	1799 0	11		
06	18360 X	15205	-0-	-3155	-0-	751 1 16 4	12467 3 1971 9	Y	1792	1795 0	8		
07	15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	772 1 15 4	12371 3 1960 9	Y	1782	1779 0	11		
08	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	731 1 13 4	12100 3 1924 9	Y	1749	1753 0	7		
*09	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	704 1 23 4	11291 3 1876 9	Y	1705	1704 0	8		
10	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-			Y	NO RPT		8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 8723	PERF. 8653	- 19826			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	1083 1 31 4	19862 3 1594 9	Y	1449	1452 0	9
06	15030 X	10532	-0-	-4498	-0-	521 1 12 4	8656 3 1343 9	Y	1221	1226 0	4
07	16833 X	10919	-0-	-5914	-0-	559 1 11 4	8952 3 1397 9	Y	1270	1266 0	8
08	16833 X	6034	-0-	-10799	-0-	301 1 7 4	4970 3 756 9	Y	687	693 0	2
09	16290 X	5121	-0-	-11169	-0-	261 1 8 4	4191 3 661 9	Y	601	602 0	1
10	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL DEPTH 8809	PERF. 8800	- 20303			
05	20739 X	19560	-0-	-1179	-0-	859 1 25 4	15730 3 2946 9	Y	2678	2673 0	19
06	20070 X	17636	-0-	-2434	-0-	842 1 19 4	13991 3 2784 9	Y	2531	2538 0	12
07	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	936 1 18 4	15007 3 2939 9	Y	2672	2667 0	17
08	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	1171 1 25 4	19382 3 3408 9	Y	3098	3098 0	17
*09	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	1119 1 33 4	17955 3 2904 9	Y	2640	2642 0	15
10	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-			Y	NO RPT		15
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962	COMPL. DATE 06/25/2018	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 8751	- 15556			
05	7471 X	5155	-0-	-2316	-0-	207 1 5 4	3802 3 1141 9	Y	1037	1036 0	8
06	7230 X	4518	-0-	-2712	-0-	197 1 3 4	3284 3 1034 9	Y	940	944 0	4
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	202 1 3 4	3253 3 1021 9	Y	928	926 0	6
08	4433 X	4270	-0-	-163	-0-	185 1 2 4	3089 3 994 9	Y	904	906 0	4
09	4290 X	4015	-0-	-275	-0-	179 1 5 4	2862 3 969 9	Y	881	879 0	6
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088	COMPL. DATE 06/27/2018	TOTAL DEPTH 7971	PERF. 8499	- 15298			
05	8184 X	7637	-0-	-547	-0-	351 1 10 4	6433 3 843 9	Y	766	765 0	7
06	7920 X	7437	-0-	-483	-0-	376 1 8 4	6247 3 806 9	Y	733	736 0	4
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	374 1 6 4	5985 3 770 9	Y	700	700 0	4
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	356 1 8 4	5890 3 723 9	Y	657	659 0	2
*09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	342 1 10 4	5480 3 785 9	Y	714	712 0	4
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8552 - 15221		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	427 1	7817 3	Y	1096	1091	0	7	
						12 4	1206 9						
06	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	443 1	7360 3	Y	993	997	0	3	
						10 4	1092 9						
07	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	454 1	7291 3	Y	926	925	0	4	
						8 4	1019 9						
08	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	418 1	6912 3	Y	919	921	0	2	
						8 4	1011 9						
*09	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	412 1	6616 3	Y	944	943	0	3	
						14 4	1038 9						
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT			3	
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018			TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8753 - 15460		
05	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	499 1	9155 3	Y	1356	1355	0	10	
						14 4	1492 9						
06	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	561 1	9317 3	Y	1249	1254	0	5	
						13 4	1374 9						
07	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	600 1	9621 3	Y	1268	1265	0	8	
						12 4	1395 9						
08	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	565 1	9378 3	Y	1204	1206	0	6	
						10 4	1324 9						
*09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	519 1	8325 3	Y	1267	1263	0	10	
						15 4	1394 9						
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT			10	
PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8603 - 15629		
05	9300 X	8235	-0-	-1065	-0-	379 1	6941 3	Y	823	821	0	2	
						10 4	905 9						
06	9000 X	7634	-0-	-1366	-0-	382 1	6351 3	Y	811	813	0	-0-	
						9 4	892 9						
07	7843 X	7465	-0-	-378	-0-	384 1	6178 3	Y	815	813	0	2	
						6 4	897 9						
08	7843 X	7107	-0-	-736	-0-	354 1	5868 3	Y	797	799	0	-0-	
						8 4	877 9						
09	7590 X	6463	-0-	-1127	-0-	328 1	5259 3	Y	787	787	0	-0-	
						10 4	866 9						
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911		PERF. 8620 - 15321		
05	11408 X	10807	-0-	-601	-0-	479 1	8772 3	Y	1403	1401	0	3	
						13 4	1543 9						
06	11040 X	9225	-0-	-1815	-0-	451 1	7477 3	Y	1170	1173	0	-0-	
						10 4	1287 9						
07	10788 X	9825	-0-	-963	-0-	505 1	8112 3	Y	1090	1088	0	2	
						9 4	1199 9						
08	10788 X	8998	-0-	-1790	-0-	448 1	7428 3	Y	1012	1014	0	-0-	
						9 4	1113 9						
09	10440 X	8005	-0-	-2435	-0-	396 1	6375 3	Y	1111	1109	0	2	
						12 4	1222 9						
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			Y	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 9480	- 15689								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	25203 X	22862	-0-	-2341	-0-	1100	1	20146	3	Y	1441	1437	0			8
						31	4	1585	9							
06	24390 X	21937	-0-	-2453	-0-	1160	1	19273	3	Y	1342	1346	0			4
						28	4	1476	9							
07	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	1284	1	20567	3	Y	1334	1330	0			8
						25	4	1467	9							
08	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	1171	1	19429	3	Y	1238	1241	0			5
						25	4	1362	9							
*09	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	1199	1	19247	3	Y	1079	1079	0			5
						36	4	1187	9							
10	20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 8653	PERF. 9414	- 15647								
05	18476 X	16300	-0-	-2176	-0-	801	1	14680	3	Y	723	725	0			8
						24	4	795	9							
06	17880 X	15294	-0-	-2586	-0-	826	1	13702	3	Y	680	682	0			6
						18	4	748	9							
07	16058 X	14809	-0-	-1249	-0-	824	1	13204	3	Y	695	692	0			9
						16	4	765	9							
08	16058 X	16006	-0-	-52	-0-	864	1	14307	3	Y	742	743	0			8
						19	4	816	9							
09	15540 X	14744	-0-	-796	-0-	820	1	13165	3	Y	667	667	0			8
						25	4	734	9							
10	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 9279	- 19502								
05	30194 X	25050	-0-	-5144	-0-	1124	1	20580	3	Y	3014	3012	0			33
						31	4	3315	9							
06	29220 X	23052	-0-	-6168	-0-	1131	1	18793	3	Y	2822	2830	0			25
						24	4	3104	9							
07	23126 X	22442	-0-	-684	-0-	1142	1	18312	3	Y	2697	2695	0			27
						21	4	2967	9							
08	23126 X	22314	-0-	-812	-0-	1117	1	18511	3	Y	2422	2430	0			19
						22	4	2664	9							
09	22380 X	20867	-0-	-1513	-0-	1069	1	17172	3	Y	2358	2356	0			21
						32	4	2594	9							
10	23126 X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT					21
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018								
05	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	888	1	16264	3	Y	3356	3351	0			34
						26	4	3692	9							
06	20100 X	19832	-0-	-268	-0-	937	1	15562	3	Y	3013	3024	0			23
						19	4	3314	9							
07	20770 X	20056	-0-	-714	-0-	987	1	15828	3	Y	2930	2927	0			26
						18	4	3223	9							
08	21313 X	21313	-0-	-0-	-0-	1031	1	17075	3	Y	2896	2902	0			20
						21	4	3186	9							
09	20100 X	19627	-0-	-473	-0-	976	1	15653	3	Y	2699	2697	0			22
						29	4	2969	9							
10	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103																
05		30876 X	27333	-0-	-3543	-0-	1187	1	21744	3	Y	3969	3963	0		50
							36	4	4366	9						
06		29880 X	26365	-0-	-3515	-0-	1267	1	21039	3	Y	3664	3675	0		39
							29	4	4030	9						
07		26123 X	26123	-0-	-0-	-0-	1305	1	20929	3	Y	3513	3509	0		43
							25	4	3864	9						
08		24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	1175	1	19461	3	Y	3340	3349	0		34
							25	4	3674	9						
09		23010 X	21966	-0-	-1044	-0-	1088	1	17491	3	Y	3050	3050	0		34
							32	4	3355	9						
10		23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT				34

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529																
05		9951 X	9612	-0-	-339	-0-	465	1	8510	3	Y	567	567	0		2
							13	4	624	9						
06		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	490	1	8133	3	Y	521	523	0		-0-
							11	4	573	9						
07		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	529	1	8472	3	Y	548	547	0		1
							10	4	603	9						
08		9083 X	8999	-0-	-84	-0-	478	1	7903	3	Y	554	554	0		1
							9	4	609	9						
09		8790 X	8048	-0-	-742	-0-	437	1	7004	3	Y	539	539	0		1
							14	4	593	9						
10		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT				1

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360																
05		16926 X	13555	-0-	-3371	-0-	662	1	12140	3	Y	668	667	0		2
							18	4	735	9						
06		15000 X	13748	-0-	-1252	-0-	738	1	12278	3	Y	651	653	0		-0-
							16	4	716	9						
07		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	758	1	12153	3	Y	643	641	0		2
							15	4	707	9						
08		14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	764	1	12641	3	Y	664	665	0		1
							16	4	730	9						
*09		13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	746	1	11951	3	Y	657	656	0		2
							23	4	723	9						
10		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103																
05		26846 X	23590	-0-	-3256	-0-	1021	1	18682	3	Y	3506	3500	0		39
							30	4	3857	9						
06		25980 X	23303	-0-	-2677	-0-	1105	1	18361	3	Y	3468	3475	0		32
							22	4	3815	9						
07		22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	1124	1	18025	3	Y	3310	3307	0		35
							20	4	3641	9						
08		22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	1098	1	18195	3	Y	3346	3351	0		30
							23	4	3681	9						
*09		22605 X	22605	-0-	-0-	-0-	1127	1	18095	3	Y	3045	3044	0		31
							33	4	3350	9						
10		20305 X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110										
PILONCILLO		WELL #:		E 28HD	RRCID ->	286552	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9307 - 19792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		21266 X	17149	-0-	-4117	-0-	801 1	14652 3	Y	1520	1523	0		17
							24 4	1672 9						
06		20040 X	15636	-0-	-4404	-0-	806 1	13370 3	Y	1312	1318	0		11
							17 4	1443 9						
07		16554 X	15101	-0-	-1453	-0-	804 1	12888 3	Y	1266	1264	0		13
							16 4	1393 9						
08		16554 X	15154	-0-	-1400	-0-	768 1	12741 3	Y	1481	1482	0		12
							16 4	1629 9						
09		16020 X	14575	-0-	-1445	-0-	760 1	12199 3	Y	1447	1445	0		14
							24 4	1592 9						
10		16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-			Y	NO RPT				14

PILONCILLO		WELL #:		E 10HC	RRCID ->	286601	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	9473 - 15728		
05		20491 X	15873	-0-	-4618	-0-	774 1	14170 3	Y	824	824	0		3
							23 4	906 9						
06		18630 X	14492	-0-	-4138	-0-	776 1	12880 3	Y	745	748	0		-0-
							16 4	820 9						
07		15841 X	13719	-0-	-2122	-0-	767 1	12303 3	Y	576	576	0		-0-
							15 4	634 9						
08		16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	875 1	14505 3	Y	597	597	0		-0-
							19 4	657 9						
09		15330 X	14635	-0-	-695	-0-	822 1	13185 3	Y	548	548	0		-0-
							25 4	603 9						
10		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-			Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 10HD	RRCID ->	286618	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	9506 - 15739		
05		21235 X	19949	-0-	-1286	-0-	971 1	17801 3	Y	1045	1044	0		3
							27 4	1150 9						
06		19950 X	18692	-0-	-1258	-0-	1002 1	16633 3	Y	941	943	0		1
							22 4	1035 9						
07		19499 X	18772	-0-	-727	-0-	1043 1	16740 3	Y	882	882	0		1
							19 4	970 9						
08		19499 X	17327	-0-	-2172	-0-	933 1	15454 3	Y	836	836	0		1
							20 4	920 9						
09		18870 X	15385	-0-	-3485	-0-	850 1	13634 3	Y	795	794	0		2
							26 4	875 9						
10		19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-			Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #:		E 10HZ	RRCID ->	286810	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	9365 - 15908		
05		28613 X	25943	-0-	-2670	-0-	1218 1	22295 3	Y	2176	2173	0		20
							36 4	2394 9						
06		27450 X	23608	-0-	-3842	-0-	1223 1	20316 3	Y	1855	1864	0		11
							28 4	2041 9						
07		23374 X	22831	-0-	-543	-0-	1223 1	19594 3	Y	1812	1810	0		13
							21 4	1993 9						
08		23374 X	21921	-0-	-1453	-0-	1137 1	18836 3	Y	1749	1753	0		9
							24 4	1924 9						
09		22620 X	20865	-0-	-1755	-0-	1120 1	17973 3	Y	1581	1581	0		9
							33 4	1739 9						
10		23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8607		PERF. 9298 - 19651				
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
05	28148 X	23701	-0-	-4447	-0-	1083	1	19844	3	Y	2494	2489	0		29
						31	4	2743	9						
06	26940 X	21948	-0-	-4992	-0-	1110	1	18445	3	Y	2155	2165	0		19
						22	4	2371	9						
07	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	1159	1	18579	3	Y	2068	2067	0		20
						21	4	2275	9						
08	21948 X	21168	-0-	-780	-0-	1074	1	17793	3	Y	2072	2075	0		17
						22	4	2279	9						
09	21240 X	19648	-0-	-1592	-0-	1017	1	16325	3	Y	2068	2066	0		19
						31	4	2275	9						
10	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT				19
PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9816 - 16364				
05	17050 X	15803	-0-	-1247	-0-	785	1	14387	3	Y	553	554	0		1
						23	4	608	9						
06	16440 X	13221	-0-	-3219	-0-	708	1	11746	3	Y	683	683	0		1
						16	4	751	9						
07	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	729	1	11700	3	Y	712	711	0		2
						14	4	783	9						
08	16058 X	13403	-0-	-2655	-0-	716	1	11869	3	Y	732	732	0		2
						13	4	805	9						
09	15300 X	12642	-0-	-2658	-0-	694	1	11146	3	Y	708	707	0		3
						23	4	779	9						
10	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018			TOTAL DEPTH 9147		PERF. 9434 - 15357				
05	21979 X	18443	-0-	-3536	-0-	880	1	16116	3	Y	1293	1293	0		9
						25	4	1422	9						
06	21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	1104	1	18327	3	Y	1431	1432	0		8
						22	4	1574	9						
07	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	1069	1	17153	3	Y	1013	1016	0		5
						20	4	1114	9						
08	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	969	1	16051	3	Y	921	925	0		1
						20	4	1013	9						
*09	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	933	1	14969	3	Y	1028	1026	0		3
						28	4	1131	9						
10	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9837 - 15950				
05	25172 X	7673	-0-	-17499	-0-	397	1	7266	3	Y	-0-	3	0		-0-
						10	4								
06	24360 X	13990	-0-	-10370	-0-	748	1	12439	3	Y	715	706	0	2 8	7
						16	4	787	9						
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	236	1	3769	3	Y	696	695	0		8
						3	4	766	9						
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	229	1	3800	3	Y	690	692	0		6
						5	4	759	9						
09	13350 X	4532	-0-	-8818	-0-	222	1	3569	3	Y	668	669	0		5
						6	4	735	9						
10	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9752 - 15877						
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
05	20057 X	9444	-0-	-10613	-0-	446	1	8170	3	Y	742	741	0			5
						12	4	816	9							
06	18390 X	9144	-0-	-9246	-0-	476	1	7904	3	Y	685	688	0			2
						10	4	754	9							
07	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	569	1	9128	3	Y	684	683	0			3
						11	4	752	9							
08	14818 X	10388	-0-	-4430	-0-	550	1	9093	3	Y	668	668	0			3
						10	4	735	9							
*09	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	522	1	8404	3	Y	671	672	0			2
						15	4	738	9							
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 8216		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 8237		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9730 - 16011						
05	21762 X	18237	-0-	-3525	-0-	880	1	16116	3	Y	1105	1102	0			11
						25	4	1216	9							
06	20130 X	16939	-0-	-3191	-0-	899	1	14932	3	Y	990	995	0			6
						19	4	1089	9							
07	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	907	1	14560	3	Y	958	958	0			6
						17	4	1054	9							
08	16895 X	15953	-0-	-942	-0-	849	1	14060	3	Y	933	936	0			3
						18	4	1026	9							
09	16350 X	15289	-0-	-1061	-0-	837	1	13431	3	Y	905	905	0			3
						25	4	996	9							
10	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8303 - 14105						
05	11656 X	11051	-0-	-605	-0-	454	1	8337	3	Y	2043	2040	0			23
						13	4	2247	9							
06	11280 X	10617	-0-	-663	-0-	485	1	8035	3	Y	1897	1904	0			16
						10	4	2087	9							
07	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	522	1	8359	3	Y	1856	1854	0			18
						10	4	2042	9							
08	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	527	1	8745	3	Y	1883	1886	0			15
						10	4	2071	9							
*09	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	519	1	8311	3	Y	1778	1778	0			15
						15	4	1956	9							
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 8404	PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 8209 - 14782										
05		13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	579	1	10620	3	Y	2275	2271	0			23
							16	4	2503	9							
06		13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	610	1	10133	3	Y	2171	2176	0			18
							14	4	2388	9							
07		12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	616	1	9888	3	Y	2017	2016	0			19
							12	4	2219	9							
08		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	582	1	9649	3	Y	1987	1991	0			15
							10	4	2186	9							
*09		13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	684	1	10974	3	Y	1743	1744	0			14
							22	4	1917	9							
10		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 8224	PERF. N/A										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8104 - 14352										
05		14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	595	1	10911	3	Y	2541	2538	0			25
							16	4	2795	9							
06		13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	603	1	10010	3	Y	2338	2346	0			17
							13	4	2572	9							
07		13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	622	1	9973	3	Y	2257	2254	0			20
							12	4	2483	9							
08		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	578	1	9559	3	Y	2186	2191	0			15
							10	4	2405	9							
*09		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	594	1	9527	3	Y	2064	2063	0			16
							19	4	2270	9							
10		12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID -> 287305	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8218	PERF. N/A										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID -> 287307	COMPL. DATE 01/30/2019	TOTAL DEPTH 3273	PERF. N/A										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 42HA		RRCID ->	287312	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	8317 - 15662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	636	1	11650	3	Y	2463	2458	0	26
						18	4	2709	9					
06	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	652	1	10824	3	Y	2229	2237	0	18
						14	4	2452	9					
07	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	676	1	10828	3	Y	2184	2181	0	21
						13	4	2402	9					
08	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	665	1	11008	3	Y	2235	2239	0	17
						12	4	2459	9					
*09	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	649	1	10405	3	Y	2098	2096	0	19
						20	4	2308	9					
10	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT			19

PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID ->	287313	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	3284	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID ->	287332	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	9995 - 17111			
05	14B2 EXT	43744	-0-	43744	72304	1968	1	36041	3	Y	5163	5134	0	69
						56	4	5679	9					
06	14B2 EXT	39883	-0-	39883	112187	1985	1	32982	3	Y	4428	4445	0	52
						45	4	4871	9					
07	14B2 EXT	37264	-0-	37264	149451	1914	1	30712	3	Y	4184	4180	0	56
						36	4	4602	9					
08	182882 X	33431	-0-	-149451	-0-	1657	1	27457	3	Y	3893	3902	0	47
						35	4	4282	9					
*09	29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	1497	1	24015	3	Y	3564	3564	0	47
						46	4	3920	9					
10	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT			47

PILONCILLO		WELL #: E 36HC		RRCID ->	287421	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9903 - 15938			
05	14B2 EXT	33340	-0-	33340	52299	1467	1	26882	3	Y	4499	4470	0	62
						42	4	4949	9					
06	14B2 EXT	31683	-0-	31683	83982	1541	1	25614	3	Y	4085	4097	0	50
						34	4	4494	9					
07	14B2 EXT	29879	-0-	29879	113861	1512	1	24235	3	Y	3731	3729	0	52
						28	4	4104	9					
08	141063 X	27202	-0-	-113861	-0-	1330	1	22031	3	Y	3466	3476	0	42
						28	4	3813	9					
*09	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	1223	1	19619	3	Y	3059	3060	0	41
						37	4	3365	9					
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT			41

PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID ->	287422	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	36811	-0-	36811	59629	1638 1 47 4	30013 3 5113 9	Y	4648	4622 0		62
06	14B2 EXT	33328	-0-	33328	92957	1649 1 37 4	27406 3 4236 9	Y	3851	3869 0		44
07	14B2 EXT	30549	-0-	30549	123506	1577 1 30 4	25275 3 3667 9	Y	3334	3335 0		43
08	150511 X	27005	-0-	-123506	-0-	1348 1 28 4	22344 3 3285 9	Y	2986	2997 0		32
*09	23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	1202 1 36 4	19281 3 2872 9	Y	2611	2612 0		31
10	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-			Y	NO RPT			31
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848	- 16561				
05	14B2 EXT	49009	-0-	49009	84640	2186 1 63 4	40059 3 6701 9	Y	6092	6062 0		83
06	14B2 EXT	45936	-0-	45936	130576	2264 1 51 4	37595 3 6026 9	Y	5478	5496 0		65
07	14B2 EXT	44129	-0-	44129	174705	2269 1 43 4	36366 3 5451 9	Y	4955	4952 0		68
08	14B2 EXT	40451	-0-	40451	215156	2017 1 41 4	33398 3 4995 9	Y	4541	4555 0		54
*09	252694 X	37538	-0-	-215156	-0-	1926 1 58 4	30888 3 4666 9	Y	4242	4241 0		55
10	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-			Y	NO RPT			55
PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID -> 287460	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 7839	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219	- 13613				
05	16027 X	13303	-0-	-2724	-0-	615 1 17 4	11264 3 1407 9	Y	1279	1279 0		5
06	14940 X	12172	-0-	-2768	-0-	618 1 14 4	10269 3 1271 9	Y	1155	1158 0		2
07	12741 X	12075	-0-	-666	-0-	637 1 13 4	10194 3 1231 9	Y	1119	1116 0		5
08	12741 X	11730	-0-	-1011	-0-	599 1 11 4	9940 3 1180 9	Y	1073	1075 0		3
09	12330 X	10880	-0-	-1450	-0-	571 1 18 4	9177 3 1114 9	Y	1013	1013 0		3
10	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID ->	287511	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9334	PERF. 9900 - 16217			
05	14B2 EXT	46294	-0-	46294	75440	2057 1	37677 3	Y	5910	5874 0			80
						59 4	6501 9						
06	14B2 EXT	43878	-0-	43878	119318	2157 1	35836 3	Y	5306	5324 0			62
						48 4	5837 9						
07	14B2 EXT	42031	-0-	42031	161349	2160 1	34625 3	Y	4733	4732 0			63
						40 4	5206 9						
08	199735 X	38386	-0-	-161349	-0-	1913 1	31696 3	Y	4306	4319 0			50
						40 4	4737 9						
*09	34219 X	34219	-0-	-0-	-0-	1756 1	28179 3	Y	3847	3847 0			50
						52 4	4232 9						
10	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-			Y	NO RPT				50

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID ->	287715	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	3288	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
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 #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650																
05		31744 X	25501	-0-	-6243	-0-	1197	1	21917	3	Y	2137	2135	0		25
							36	4	2351	9						
06		29400 X	23861	-0-	-5539	-0-	1229	1	20417	3	Y	1988	1996	0		17
							28	4	2187	9						
07		24242 X	23915	-0-	-327	-0-	1276	1	20460	3	Y	1958	1954	0		21
							25	4	2154	9						
08		24242 X	22907	-0-	-1335	-0-	1183	1	19610	3	Y	1899	1903	0		17
							25	4	2089	9						
09		23460 X	21189	-0-	-2271	-0-	1123	1	18006	3	Y	1843	1842	0		18
							33	4	2027	9						
10		24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					Y	NO RPT				18

WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650																
05		24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	1083	1	19850	3	Y	2803	2800	0		33
							31	4	3083	9						
06		22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1124	1	18677	3	Y	2640	2648	0		25
							24	4	2904	9						
07		22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	1181	1	18941	3	Y	2574	2571	0		28
							21	4	2831	9						
08		22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	1112	1	18419	3	Y	2533	2538	0		23
							22	4	2786	9						
*09		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	1071	1	17181	3	Y	2478	2475	0		26
							32	4	2726	9						
10		21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT				26

WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720																
05		15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	717	1	13119	3	Y	1456	1456	0		14
							20	4	1602	9						
06		15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	789	1	13121	3	Y	1455	1457	0		12
							17	4	1601	9						
07		17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	910	1	14573	3	Y	1368	1367	0		13
							17	4	1505	9						
08		15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	796	1	13188	3	Y	1244	1246	0		11
							16	4	1368	9						
*09		13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	723	1	11593	3	Y	1039	1040	0		10
							23	4	1143	9						
10		13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH		8967 PERF. 9848 - 16823			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	19370 X	19370	-0-	-0-	877 1	16079 3	Y	2172	2170 0		21		
					25 4	2389 9							
06	17222 X	17222	-0-	-0-	859 1	14266 3	Y	1889	1898 0		12		
					19 4	2078 9							
07	17763 X	16252	-0-	-1511	836 1	13398 3	Y	1820	1817 0		15		
					16 4	2002 9							
08	17763 X	16372	-0-	-1391	819 1	13580 3	Y	1778	1782 0		11		
					17 4	1956 9							
*09	17928 X	17928	-0-	-0-	943 1	15140 3	Y	1652	1652 0		11		
					28 4	1817 9							
10	17763 X	NO RPT	-0-	-17763			Y	NO RPT			11		

PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH		8976 PERF.10033 - 16756			
05	12865 X	12218	-0-	-647	565 1	10359 3	Y	1162	1165 0		9		
					16 4	1278 9							
06	12450 X	10955	-0-	-1495	558 1	9262 3	Y	1020	1024 0		5		
					13 4	1122 9							
07	11501 X	10034	-0-	-1467	527 1	8444 3	Y	957	956 0		6		
					10 4	1053 9							
08	11501 X	8321	-0-	-3180	416 1	6899 3	Y	907	908 0		5		
					8 4	998 9							
09	11130 X	7109	-0-	-4021	360 1	5787 3	Y	865	864 0		6		
					10 4	952 9							
10	11501 X	NO RPT	-0-	-11501			Y	NO RPT			6		

PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH		9359 PERF. 9361 - 20244			
05	29574 X	28568	-0-	-1006	1343 1	24615 3	Y	2338	2336 0		26		
					38 4	2572 9							
06	28620 X	26324	-0-	-2296	1362 1	22611 3	Y	2109	2116 0		19		
					31 4	2320 9							
07	27528 X	25981	-0-	-1547	1385 1	22201 3	Y	2154	2152 0		21		
					26 4	2369 9							
08	27528 X	24798	-0-	-2730	1281 1	21241 3	Y	2045	2050 0		16		
					26 4	2250 9							
09	26640 X	22750	-0-	-3890	1206 1	19362 3	Y	1951	1949 0		18		
					36 4	2146 9							
10	27528 X	NO RPT	-0-	-27528			Y	NO RPT			18		

PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH		9348 PERF. 9162 - 19492			
05	28490 X	28490	-0-	-0-	1342 1	24571 3	Y	2308	2304 0		31		
					38 4	2539 9							
06	26096 X	26096	-0-	-0-	1346 1	22345 3	Y	2158	2165 0		24		
					31 4	2374 9							
07	27869 X	25653	-0-	-2216	1370 1	21977 3	Y	2073	2072 0		25		
					26 4	2280 9							
08	27869 X	24185	-0-	-3684	1253 1	20754 3	Y	1956	1962 0		19		
					26 4	2152 9							
09	26970 X	21992	-0-	-4978	1164 1	18698 3	Y	1904	1902 0		21		
					36 4	2094 9							
10	27869 X	NO RPT	-0-	-27869			Y	NO RPT			21		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035	COMPL. DATE 11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 8213 - 13623					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	16771 X	13895	-0-	-2876	-0-	642 1	11747 3	Y	1353	1356 0		12
06	15270 X	12589	-0-	-2681	-0-	18 4	1488 9					
07	13330 X	12549	-0-	-781	-0-	645 1	10697 3	Y	1121	1126 0		7
08	13330 X	12040	-0-	-1290	-0-	14 4	1233 9					
09	12900 X	11215	-0-	-1685	-0-	662 1	10610 3	Y	1149	1147 0		9
10	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-	13 4	1264 9					
						616 1	10201 3	Y	1102	1105 0		6
						11 4	1212 9					
						590 1	9461 3	Y	1041	1041 0		6
						19 4	1145 9					
								Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114	COMPL. DATE 12/20/2018	TOTAL DEPTH 8964	PERF.10451 - 17174					
05	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	697 1	12775 3	Y	1764	1762 0		27
06	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	19 4	1940 9					
07	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	754 1	12539 3	Y	1707	1711 0		23
08	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	16 4	1878 9					
*09	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	897 1	14377 3	Y	1570	1570 0		23
10	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-	16 4	1727 9					
						822 1	13638 3	Y	1414	1420 0		17
						17 4	1555 9					
						776 1	12458 3	Y	1337	1336 0		18
						25 4	1471 9					
								Y	NO RPT			18
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165 - 18088					
05	26656 X	26656	-0-	-0-	-0-	1222 1	22407 3	Y	2719	2714 0		32
06	24744 X	24744	-0-	-0-	-0-	36 4	2991 9					
07	24986 X	24742	-0-	-244	-0-	1247 1	20695 3	Y	2522	2530 0		24
08	24986 X	23649	-0-	-1337	-0-	28 4	2774 9					
09	24180 X	21822	-0-	-2358	-0-	1286 1	20607 3	Y	2567	2561 0		30
10	24986 X	NO RPT	-0-	-24986	-0-	25 4	2824 9					
						1187 1	19659 3	Y	2525	2531 0		24
						25 4	2778 9					
						1124 1	18045 3	Y	2382	2381 0		25
						33 4	2620 9					
								Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122	- 18709			
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
05	31124 X	28383	-0-	-2741	-0-	1315 1 38 4	24078 3 2952 9	Y	2684	2680 0	34
06	30120 X	26221	-0-	-3899	-0-	1335 1 31 4	22165 3 2690 9	Y	2445	2454 0	25
07	27063 X	25900	-0-	-1163	-0-	1367 1 26 4	21901 3 2606 9	Y	2369	2366 0	28
08	27063 X	24756	-0-	-2307	-0-	1261 1 26 4	20886 3 2583 9	Y	2348	2352 0	24
09	26190 X	22955	-0-	-3235	-0-	1198 1 36 4	19239 3 2482 9	Y	2256	2255 0	25
10	27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-			Y	NO RPT		25
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882	COMPL. DATE 03/16/2020	TOTAL DEPTH 8352	PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID -> 289952	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 8691	PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID -> 289954	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL DEPTH 8434	PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
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	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HE		RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240										
STS				WELL #:	1H	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122	PERF.11447 - 13631		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	65			185
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	773 2	117 9		N	106			291
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	973 2	234 9		N	213			504
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1415 2	186 9		N	169	544 1		129
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	970 2	184 9		N	167	182 1		114
*10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1017 2	189 9		N	172	189 1		97

VERDUN OIL & GAS LLC				884566		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
VIVION				WELL #:	1	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 8292 - 12390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	19 1	60 3		Y	22	2 0		27
06		150 N	18	-0-	-132	-0-	24 9	7 3		Y	1	28 0		-0-
07	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	1 1	11 3		Y	2	2 0		-0-
08		47 N	32	-0-	-15	-0-	9 4	2 9		Y	4	4 0		-0-
*09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	1 1	152 3		Y	36	34 0		2
*10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	5 4	40 9		Y	38	38 0		2
							16 1	163 3		Y				
							13 4	42 9						

LIGHT RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8512 - 13597		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		3689 X	265	-0-	-3424	-0-	77 1	125 3		Y	1			3
06		3660 X	2931	-0-	-729	-0-	62 4	1 9		Y	261	255 0		9
07	DLQ	G-10	5190	-0-	5190	5190	63 1	2494 3		Y	226	229 0		6
08		7679 X	2489	-0-	-5190	-0-	87 4	287 9		Y	457	457 0		6
09		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	120 1	4798 3		Y	244	247 0		3
10		2015 X	1521	-0-	-494	-0-	23 4	249 9		Y	187	188 0		2
							26 1	1958 3		Y				
							2 4	503 9						
							13 1	981 3		Y				
							1 4	268 9						
							16 1	1297 3		Y				
							2 4	206 9						

LIGHT RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	269333	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8553 - 13680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		4898 X	266	-0-	-4632	-0-	77 1	125 3		Y	2			4
06		4740 X	1922	-0-	-2818	-0-	62 4	2 9		Y	180	178 0		6
07	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	41 1	1626 3		Y	2	8 0		-0-
08		3396 X	3149	-0-	-247	-0-	57 4	198 9		Y	115	114 0		1
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	6 1	238 3		Y	230	228 0		3
10		1984 X	1881	-0-	-103	-0-	1 4	2 9		Y	155	156 0		2
							40 1	2979 3		Y				
							3 4	127 9						
							32 1	2439 3		Y				
							2 4	253 9						
							21 1	1686 3		Y				
							3 4	171 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
LIGHT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 274263		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6293 X	296	-0-	-5997	-0-	86 1	140 3	Y	-0-				2
06	6180 X	4483	-0-	-1697	-0-	70 4	4189 3	Y	38	39 0			1
07	DLQ G-10	6147	-0-	6147	6147	146 4	5843 3	Y	118	116 0			3
08	12721 X	6574	-0-	-6147	-0-	28 4	130 9	Y	210	210 0			3
09	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	84 1	6253 3	Y	83	85 0			1
10	6138 X	6116	-0-	-22	-0-	6 4	231 9	Y	163	163 0			1
						77 1	5857 3	Y					
						4 4	91 9	Y					
						74 1	5853 3	Y					
						10 4	179 9	Y					

LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738				
05	7409 X	354	-0-	-7055	-0-	103 1	168 3	Y	-0-				2
06	7170 X	4982	-0-	-2188	-0-	83 4	4694 3	Y	5	7 0			-0-
07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	118 1	6 9	Y	74	72 0			2
08	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	164 4	7081 3	Y	221	220 0			3
09	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	177 1	81 9	Y	109	110 0			2
*10	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	34 4	8695 3	Y	185	185 0			2
						117 1	243 9	Y					
						9 4	6834 3	Y					
						90 1	120 9	Y					
						5 4	120 9	Y					
						91 1	7265 3	Y					
						12 4	204 9	Y					

LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460				
05	12927 X	172	-0-	-12755	-0-	44 1	72 3	N	18				44
06	11880 X	8780	-0-	-3100	-0-	36 4	20 9	N	959	968 0			35
07	12276 X	5556	-0-	-6720	-0-	184 1	7286 3	N	954	964 0			25
08	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	255 4	1055 9	N	2759	2748 0			36
09	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	109 1	4377 3	N	1981	1859 0			158
*10	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	21 4	1049 9	N	1805	1814 0			149
						263 1	19545 3	N					
						20 4	3035 9	N					
						162 1	12273 3	N					
						8 4	2179 9	N					
						142 1	11262 3	N					
						18 4	1986 9	N					

LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510				
05	17422 X	60	-0-	-17362	-0-	15 1	24 3	N	8				40
06	16380 X	8931	-0-	-7449	-0-	12 4	9 9	N	1541	1526 0			55
07	16275 X	1989	-0-	-14286	-0-	172 1	6825 3	N	430	474 0			11
08	28090 X	28090	-0-	-0-	-0-	239 4	1695 9	N	4093	4051 0			53
09	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	37 1	1472 3	N	2913	2784 0			182
*10	16853 X	16853	-0-	-0-	-0-	7 4	473 9	N	2838	2850 0			170
						313 1	23251 3	N					
						24 4	4502 9	N					
						176 1	13278 3	N					
						9 4	3204 9	N					
						170 1	13539 3	N					
						22 4	3122 9	N					

BRISCOE RANCH (OLMOS) FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE			12018 666 273933			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

BRISCOE			WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4516 - 4528		
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	86 3	32 9	Y	29			46		
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-			46		
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-			46		
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-			46		
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		Y	-0-			46		
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			46		

BRISCOE			WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858 - 4884		
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	237 3	13 9	Y	12			53		
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	206 3	14 9	Y	13			66		
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	201 3	13 9	Y	12	44 1		34		
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	225 3	7 9	Y	6			40		
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	193 3	8 9	Y	7			47		
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	202 3	8 9	Y	7			54		

BRISCOE			WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483 - 4904		
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		Y	-0-			-0-		
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		Y	-0-			-0-		
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		Y	-0-			-0-		
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-			-0-		
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-			-0-		
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		Y	-0-			-0-		

BRISCOE (5140)			WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4560 - 4710		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRISCOE (5140)			WELL #:	8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4462 - 4476		
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-			-0-		
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-			-0-		
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-			-0-		
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-		
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-			-0-		
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-			-0-		

BRISCOE (5140)			WELL #:	8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4480 - 4510		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRISCOE			WELL #:	21	RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4440 - 4850		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40		

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933											
BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628					
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804					
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677					
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844					
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866								
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843								
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979								
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822								
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	237	3	3	9	N	3					5
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					5
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					5
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					5
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					5
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					5

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	237 3	3 9	N	3	5
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207 3		N	-0-	5
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-	5
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-	5
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-	5
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304		
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454		
05	775 N	627	-0-	-148	-0-	624 3	3 9	N	3	5
06	690 N	544	-0-	-146	-0-	544 3		N	-0-	5
07	651 N	530	-0-	-121	-0-	530 3		N	-0-	5
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3		N	-0-	5
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 3		N	-0-	5
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-	5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256		
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3		N	-0-	-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3		N	-0-	-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-	-0-
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-	-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE		WELL #:		43	RRCID ->	235889	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4462 - 4480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		N	-0-		105
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-		105
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-		105
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-		105
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		105
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		105

BRISCOE		WELL #:		8035	RRCID ->	237938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4244 - 4270
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8042	RRCID ->	241878	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4538 - 4582
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #:		44	RRCID ->	241882	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4935 - 4950
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-		90
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-		90
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		90
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		90
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-		90
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-		90

BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4750 - 4758
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-		-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8046	RRCID ->	241898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4650 - 4670
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8047	RRCID ->	241904	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4420 - 4827
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933											
BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, CHIP "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242022		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865					
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	537	3	119	9	Y	108		225
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	469	3	113	9	Y	103		328
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	457	3	112	9	Y	102	349 1	81
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	512	3	116	9	Y	105		186
09	570 N	461	-0-	-109	-0-	439	3	22	9	Y	20	175 1	31
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	459	3	141	9	Y	128		159

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877					
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			84
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-			84
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			84
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			84
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			84
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			84

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933							
BRISCOE (5140)		WELL #:		8050	RRCID ->	247629	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4495 - 4508
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4837 - 4874
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	43 3	4 9	N	4		11
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-		11
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	36 3	1 9	N	1		12
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-		12
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		12
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		12

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)				14866 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY				871290							
CLAUNCH, B. C.		WELL #:		3	RRCID ->	000087	COMPL. DATE	05/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 418 - 428
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)				14866 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
ELBO CO., THE				246610								
WHITMIRE, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 000091	COMPL. DATE 12/10/1956	TOTAL DEPTH 1138	PERF. 1094	-	1102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

SCHROEDER PRODUCTION LLC				756299			CNTY: MCMULLEN					
HOUSE, H. D. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 098627	COMPL. DATE 06/10/1979	TOTAL DEPTH 1125	PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SCHROEDER				WELL #:	1	RRCID -> 139851	COMPL. DATE 11/08/1991	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1103	-	1105	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600)				15146 259	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
G. & M. ENERGY COMPANY				292290								
HARRIS, L.				WELL #:	1	RRCID -> 000099	COMPL. DATE 10/05/1957	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2631	-	2650	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)				15146 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
TEXAS, LES & CO.				846666								
EBERT GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 094297	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2796	-	2800	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					-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	
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2	

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

05	405115	252669	-0-	-152446	-0-	252388	2	281	9	N	255					346
06	373892	235441	-0-	-138451	-0-	235175	2	266	9	N	242	529	1			59
07	412685	256454	-0-	-156231	-0-	256182	2	272	9	N	247	173	1			133
08	389941	245082	-0-	-144859	-0-	244821	2	261	9	N	237	175	1			195
09	298454	197722	-0-	-100732	-0-	197458	2	264	9	N	240	341	1			94
*10	332583	216403	-0-	-116180	-0-	216109	2	294	9	N	267	174	1			187

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 10116 - 10138

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/25/2019

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 10385 - 10398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					82
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					82
*03	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					82
*04	14B2 EXT	14	-0-	14	44	14	1			N	-0-					82
*05	14B2 EXT	28	-0-	28	72	25	1			N	3					85
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			3	9	N	-0-					85
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					85
*08	14B2 EXT	21	-0-	21	93	21	1			N	-0-					85
*09	14B2 EXT	18	-0-	18	111	18	1			N	-0-					85
10	14B DENY	34	-0-	34	145	28	2	6	9	N	5					90

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)		15146 740		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967								
GOUGER GU 4 O/A		WELL #: 4		RRCID -> 239186		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	56 1	378 3	N	34	131
						37 9				
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	61 1	358 3	N	26	157
						29 9				
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	68 1	471 2	N	19	176
						21 9				
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	74 1	300 2	N	41	135
						45 9			82 1	
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	97 1	346 2	N	12	182
						13 9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	182

CAMPANA, SOUTH (1450)		15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967								
GOUGER G/U #4 O/A		WELL #: 2 H		RRCID -> 083780		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SCOTT FOUNDATION		2		RRCID -> 194339		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOTT FOUNDATION		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
		WELL #: 1		RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
KYNETTE, P.		WELL #: 29		RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		//CONT.//		15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967							
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		WELL #:		7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF. 1490 - 1502
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34 1	238 3	N	24		109
						26 9					
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62 1	376 3	N	26		135
						29 9					
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34 1	230 2	N	9		144
						10 9					
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	75 1	314 2	N	41	82 1	103
						45 9					
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50 1	176 2	N	6		160
						7 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

TRIUM, LTD.				871159	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SCHOELLER, KATE		WELL #:		3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (1600)				15146 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967							
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #:		8	RRCID ->	130823	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 1606 - 1622
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANERO (CANYON)				15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.				712930							
MOODY		WELL #:		1	RRCID ->	076843	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2288 - 3333
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-

MOODY				4	RRCID ->	076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3158 - 3285
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-

MOODY				6	RRCID ->	076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2235 - 3193
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	620 N	358	-0-	-262	-0-	22	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	2	N	-0-					-0-
*10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1261	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930										
MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973										
R. BRACKEN		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160				
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
WEST, G.W.		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650				
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 110		RRCID -> 241733		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 105		RRCID -> 241887		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
GATES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES RANCH				WELL #: 1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES RANCH "A"				WELL #: 2203	RRCID -> 065829	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES RANCH				WELL #: 2225	RRCID -> 072909	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COTULLA				WELL #: 5797	RRCID -> 090526	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5333 - 5470								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COTULLA				WELL #: 5788	RRCID -> 090528	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5300 - 5476								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4816 - 4832
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271 - 5326
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4746 - 4762
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433 - 5501
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143 - 6370
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5360 - 5416
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	20	1	131	3	N	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-
08	155 N	18	-0-	-137	-0-	9	1	9	3	N	-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	N	-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5358 - 5398
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6665 - 8479
05	2139 X	449	-0-	-1690	-0-	9 1	440 3	Y	-0-			-0-
06	1350 X	58	-0-	-1292	-0-	1 1	57 3	Y	-0-			-0-
07	1271 X	228	-0-	-1043	-0-	6 1	222 3	Y	-0-			-0-
08	434 X	271	-0-	-163	-0-	7 1	264 3	Y	-0-			-0-
09	420 X	198	-0-	-222	-0-	11 1	187 3	Y	-0-			-0-
10	434 X	89	-0-	-345	-0-	4 1	85 3	Y	-0-			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		WELL #:	5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4626 - 4648
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		ASSOCIATED	49B	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID ->	282822	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5342 - 5514
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		16340 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID ->	216202	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4992 - 5043
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	215 3	7 9	N	6			27
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	188 3	14 9	N	13			40
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	183 3	1 9	N	1			41
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	205 3	1 9	N	1			42
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-			42
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184 3	2 9	N	2			44

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	3	Y	-0-					2
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	92	1	1146	3	Y	-0-					2
07		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	111	1	1153	3	Y	-0-					2
08		1271 N	1124	-0-	-147	-0-	117	1	1007	3	Y	-0-					2
09		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	78	1	1126	3	Y	-0-					2
10		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	78	1	1144	3	Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320																	
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	3	Y	-0-					10
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	78	1	980	3	Y	-0-					10
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	102	1	1066	3	Y	-0-					10
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	99	1	852	3	Y	-0-					10
*09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	891	3	Y	-0-					10
*10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	855	3	Y	-0-					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880																	
05	35092	X	34153	-0-	-939	-0-	663	1	33108	3	N	347	202	1			307
							382	9									
06	33960	X	31417	-0-	-2543	-0-	495	1	30480	3	N	402	341	1			368
							442	9									
07	35340	X	31182	-0-	-4158	-0-	680	1	30087	3	N	377	547	1			198
							415	9									
08	35340	X	30795	-0-	-4545	-0-	769	1	29594	3	N	393	368	1			223
							432	9									
09	34170	X	29964	-0-	-4206	-0-	1593	1	27936	3	N	395	356	1			262
							435	9									
10	34162	X	30492	-0-	-3670	-0-	1341	1	28726	3	N	386	353	1			295
							425	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654																	
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	3	1	154	3	N	-0-					27
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	5	1	236	3	N	-0-					27
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	N	-0-					27
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-					27
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	N	-0-					27
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					27

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	50840 X	39404	-0-	-11436	-0-	752	1	37563	3	Y	990	797	417
06	47340 X	35784	-0-	-11556	-0-	1089	9	34221	3	Y	917	1114	220
07	46686 X	33385	-0-	-13301	-0-	554	1	31709	3	Y	872	859	233
08	43896 X	32783	-0-	-11113	-0-	1009	9	31302	3	Y	607	662	178
09	40560 X	32112	-0-	-8448	-0-	717	1	29674	3	Y	678	625	231
10	39401 X	31741	-0-	-7660	-0-	959	9	29475	3	Y	809	711	329
						813	1						
						668	9						
						1692	1						
						746	9						
						1376	1						
						890	9						
GATES 'N' TR4 WELL #: 8H RRCID -> 289440 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031													
05	69471 X	32556	-0-	-36915	-0-	5269	1	26662	3	Y	568	476	248
06	67230 X	29094	-0-	-38136	-0-	625	9	23626	3	Y	500	623	125
07	69471 X	28726	-0-	-40745	-0-	4918	1	23019	3	Y	477	472	130
08	69471 X	25262	-0-	-44209	-0-	550	9	20235	3	Y	297	334	93
09	35640 X	22790	-0-	-12850	-0-	5182	1	17645	3	Y	272	264	101
10	32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-	525	9			Y	NO RPT		101
						4700	1						
						327	9						
						4846	1						
						299	9						
GATES 'N' TR4 WELL #: 9H RRCID -> 289655 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963													
05	83018 X	41265	-0-	-41753	-0-	6777	1	33264	3	Y	1113	908	478
06	80340 X	36559	-0-	-43781	-0-	1224	9	29290	3	Y	836	1098	216
07	83018 X	35000	-0-	-48018	-0-	6349	1	27676	3	Y	766	770	212
08	83018 X	32830	-0-	-50188	-0-	920	9	25938	3	Y	570	614	168
*09	32206 X	32206	-0-	-0-	-0-	6481	1	24432	3	Y	739	661	246
10	41261 X	NO RPT	-0-	-41261	-0-	843	9			Y	NO RPT		246
						6265	1						
						627	9						
						6961	1						
						813	9						
SM ENERGY COMPANY 788997 BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201													
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CATCLAW (OLMOS)		16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
MCR OPERATING GROUP		555857								
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 1	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265							
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)		16495 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265							
VESTRING ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 083700		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017							
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1028	-0-	-292	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-	-0-
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-	-0-
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261							
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314	
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	21 1	275 3	N	-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	39 1	502 3	N	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375 3	N	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27 1	343 3	N	-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	42 1	540 3	N	-0-
10	403 N	203	-0-	-200	-0-	15 1	188 3	N	-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS)		17249 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922									
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214312		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA		
COLE, L. R. & SONS		167090								
COLE, L. R. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398		
05	06	07	08	09	10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	06	07	08	09	10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	07	08	09	10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	08	09	10			DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	09	10				DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	10					DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10						DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E. (115)		WELL #: 7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A			
05	06	07	08	*09	10	414 N	488 N	445 N	519 N	459 N	0 N
05	06	07	08	*09	10	414 N	488 N	445 N	519 N	459 N	0 N
06	07	08	09			488 N	445 N	519 N	459 N	0 N	NO RPT
07	08	09	10			445 N	519 N	459 N	0 N	NO RPT	
08	09	10				519 N	459 N	0 N	NO RPT		
*09	10					459 N	0 N	NO RPT			
10						0 N	NO RPT				

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A			
05	06	07	08	09	10	0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	NO RPT
06	07	08	09	10		0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	NO RPT
07	08	09	10			0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	NO RPT
08	09	10				0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	NO RPT
09	10					0 N	0 N	0 N	0 N	0 N	NO RPT
10						0 N	NO RPT				

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345		
CHITTIM		WELL #: 1187								
05	06	07	08	09	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	07	08	09	10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	08	09	10			PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	09	10				PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	10					PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10						PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660			
BRISCOE SANER		WELL #: 3047									
05	06	07	08	09	10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1065
06	07	08	09	10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1065
07	08	09	10			P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1065
08	09	10				P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1065
09	10					P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1065
10						P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.//		17876 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
XOG OPERATING LLC				945921								
TURNERY				WELL #: 2	RRCID -> 285262	COMPL. DATE 11/01/2014	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 3900	- 3975			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1645			N	-0-			-0-

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				
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000)				17876 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017								
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 6	RRCID -> 034408	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 6039	PERF. 5150	- 5160			
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-				WELL #: 3	RRCID -> 053735	COMPL. DATE 08/08/1972	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5106	- 5114			
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263	RRCID -> 179623	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4952	- 5151			
CHITTIM				WELL #: 2130								
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 1		N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 1		N	-0-			-0-
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM				WELL #: 4128HC	RRCID -> 230151	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 5288	PERF. 4636	- 8632			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
 CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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

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

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

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

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

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

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

05	41 S	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					-0-
06	144 S	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-
07	37 S	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017									
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #:		1	RRCID ->	053244	COMPL. DATE	06/13/1972	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
*09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #:		8	RRCID ->	055877	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	N/A	
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			85
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			85
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			85
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	74 2	15 9	N	14			99
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	63 2	11 9	N	10			109
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		21	RRCID ->	096975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	5456 - 5467	
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
*09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE		WELL #:		22	RRCID ->	098624	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5564 - 5572	
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #:		23	RRCID ->	125094	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5383 - 5393	
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
*09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E		WELL #:		1151	RRCID ->	181416	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5484 - 5514	
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			31
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			31
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			31
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			31
*09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			31
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
CHITTIM				WELL #: 3	RRCID -> 000128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 6638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		745 N	745	-0-	-0-	745 1		N	-0-			-0-
06		673 N	673	-0-	-0-	673 1		N	-0-			-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	659 1		N	-0-			-0-
*08		680 N	680	-0-	-0-	680 1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM				WELL #: 5	RRCID -> 000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638		
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	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM				WELL #: 6	RRCID -> 000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM G				WELL #: 1104	RRCID -> 220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607		
05		737 N	737	-0-	-0-	737 1		N	-0-			-0-
06		664 N	664	-0-	-0-	664 1		N	-0-			-0-
07		652 N	652	-0-	-0-	652 1		N	-0-			-0-
*08		697 N	697	-0-	-0-	697 1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017								
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 L	RRCID -> 030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1421	RRCID -> 093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311		
05		491 N	491	-0-	-0-	491 1		N	-0-			-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	512 1		N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	248 1		N	-0-			-0-
*08		237 N	237	-0-	-0-	237 1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-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 #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		Y	-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 1		Y	-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		Y	-0-
*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1		Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290										
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1		Y	-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-
*08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 1		Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328										
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 1		Y	-0-
06		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 1		Y	-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1		Y	-0-
*08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 1		Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337										
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1		Y	-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 1		Y	-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-
*08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1		Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221										
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390										
05		14B DENY	568	-0-	568	5094	568 1		Y	-0-
06		14B2 EXT	635	-0-	635	5729	635 1		Y	-0-
07		14B2 EXT	124	-0-	124	5853	124 1		Y	-0-
08		14B2 EXT	118	-0-	118	5971	118 1		Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5971			Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5971			Y	NO RPT

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752										
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 1		N	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 1		N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263													
CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860													
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613													
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713													
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	1		N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	1		N	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	1		N	-0-			-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144													
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	1		N	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	1		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	1		N	-0-			-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088													
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	1		N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	1		N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	1		N	-0-			-0-
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977													
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	1		N	-0-			-0-
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	1		N	-0-			-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	1		N	-0-			-0-
*08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176													
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1		N	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	1		N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	1		N	-0-			-0-
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263										
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 1		N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 1		N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 1		N	-0-			-0-
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479				
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 1		N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 1		N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 1		N	-0-			-0-
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462				
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 1		N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 1		N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 1		N	-0-			-0-
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626				
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 1		N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 1		N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 1		N	-0-			-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483				
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 1		N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 1		N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 1		N	-0-			-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461				
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 1		N	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 1		N	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 1		N	-0-			-0-
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955				
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 1		N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 1		N	-0-			-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 1		N	-0-			-0-
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-	-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-	-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-	-0-
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619												
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-	-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-	-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984												
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622												
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261												
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-	-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010												
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			N	-0-	-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	1			N	-0-	-0-
*08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263										
CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121				
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
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 1		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 1		N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 1		N	-0-			-0-
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943				
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 1		N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 1		N	-0-			-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 1		N	-0-			-0-
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851				
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 1		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 1		N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 1		N	-0-			-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100				
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 1		N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 1		N	-0-			-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 1		N	-0-			-0-
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006				
05	14B DENY	9	-0-	9	125841	9 1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	522	-0-	522	126363	522 1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	114	-0-	114	126477	114 1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	59	-0-	59	126536	59 1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126536			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126536			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705				
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 1		N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 1		N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 1		N	-0-			-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858				
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 1		N	-0-			-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 1		N	-0-			-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 1		N	-0-			-0-
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)				17877 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1161	RRCID -> 108368	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5299	- 5307			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CHOKO CANYON (SLIGO)				17938 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC				660964								
MORRILL SLIGO				WELL #: 1	RRCID -> 220585	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 13949	PERF. 13544	- 13708			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHONAN (S.M.D.)				17942 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017								
CHITTIM				WELL #: 1	RRCID -> 145261	COMPL. DATE 04/22/1993	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 268	- 2320			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2		N	-0-		-0-
06		1140 N	746	-0-	-394	-0-	746 2		N	-0-		-0-
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
*09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)				18224 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WILSON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858								
REED, D. P.				WELL #: 1	RRCID -> 222595	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5785	- 5799			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		124 #	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	-0-		43
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		43
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		43
*09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		43
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		43

FLIELLER, JEROME, JR.				WELL #: 1	RRCID -> 222604	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5897	- 5915			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19												

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC		008742								
COTULLA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP COOKE, C. N., -A-		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-	
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	198 1	1229 2	N	-0-	-0-	
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	137 1	744 2	N	-0-	-0-	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	154 1	500 2	N	-0-	-0-	
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	185 1	364 2	N	-0-	-0-	
10	620 N	349	-0-	-271	-0-	73 1	276 2	N	-0-	-0-	

PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COOKE NO. 24 UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-	

PXP COOKE, C. N.				WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COOKE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396	
05	620 N	13	-0-	-607	-0-	4 1	9 2	N	-0-	-0-	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	54 1	332 2	N	-0-	-0-	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30 1	161 2	N	-0-	-0-	
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	65 1	213 2	N	-0-	-0-	
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	121 1	239 2	N	-0-	-0-	
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	90 1	339 2	N	-0-	-0-	

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COOKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	148735	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10286	- 10416	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151609	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10288	- 10416	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	151682	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10264	- 10470	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	53	-0-	53	53	1 1	52 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	109	-0-	109	162	109 2			N	-0-			-0-
*10	262 X	100	-0-	-162	-0-	100 2			N	-0-			-0-

GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151834	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10272	- 10400	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	56	-0-	56	56	13 1	43 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	51	-0-	51	107	17 1	34 2		N	-0-			-0-
*10	225 X	118	-0-	-107	-0-	25 1	93 2		N	-0-			-0-

COOKE, C. N. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	163606	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10248	- 10396	
05	992 N	767	-0-	-225	-0-	51 1	716 2		N	-0-			-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			N	-0-			-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	15 1	1022 2		N	-0-			-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	20 1	933 2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1040	-0-	-730	-0-	1040 2			N	-0-			-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2			N	-0-			-0-

MARTIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10492	PERF.10315	- 10492	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIXON		WELL #:		1	RRCID ->	176535	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10210	- 10228	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	2 1	83 2		N	-0-			-0-
*09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
*10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
THORNTON "H"				WELL #: 1	RRCID -> 193944	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10378	- 12731		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-	-0-	
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-	-0-	
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		299 1	1627 2	Y	-0-	-0-	
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		439 1	1429 2	Y	-0-	-0-	
*09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		369 1	724 2	Y	-0-	-0-	
10	868 N	77	-0-	-791	-0-		16 1	61 2	Y	-0-	-0-	

THORNTON "H"				WELL #: 2	RRCID -> 196299	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH	12635	PERF.10125	- 12635		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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	305 N	305	-0-	-0-	-0-		72 1	233 2	Y	-0-	-0-	
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		12 1	24 2	Y	-0-	-0-	
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		3 1	13 2	Y	-0-	-0-	

COOKE B-1 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 201965	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265	- 10375		
05	6572 X	3779	-0-	-2793	-0-		1219 1	2560 2	Y	-0-	-0-	
06	6360 X	4938	-0-	-1422	-0-		684 1	4254 2	Y	-0-	-0-	
07	6324 X	3701	-0-	-2623	-0-		575 1	3126 2	Y	-0-	-0-	
08	6324 X	2469	-0-	-3855	-0-		581 1	1888 2	Y	-0-	-0-	
09	5970 X	1667	-0-	-4303	-0-		562 1	1105 2	Y	-0-	-0-	
*10	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-		1645 1	6244 2	Y	-0-	-0-	

COOKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 203295	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200	- 10350		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SUTTON PRODUCING CORP.				831283								
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 150288	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COOKE (WILCOX 4100)				20336 625	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
COOKE NO. 25 UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 205596	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088	- 4093		
05	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	103	-0-	103	103		24 1	79 2	N	-0-	-0-	
09	14B DENY	94	-0-	94	197		32 1	62 2	N	-0-	-0-	
*10	371 R	174	-0-	-197	-0-		36 1	138 2	N	-0-	-0-	

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			14
06	210 #	107	-0-	-103	-0-	107	2	N	-0-			14
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			14
08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			14
09	420 #	148	-0-	-272	-0-	148	2	N	-0-			14
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
 COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

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

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

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

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
 MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 REA OIL & GAS, INC. 695743
 JAMBERS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
STRIDDE, HERBERT		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	156797	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7656 PERF. 5260 - 5500			
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		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC		660318		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
LARRY MILES		1V										
		WELL #:	1V	RRCID ->	268955	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	12331 PERF. 6371 - 6384			
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	189	
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-	189	
07	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	57 2		Y	-0-	189	
08	DLQ	G-10	30	-0-	30	87	30 2		Y	-0-	189	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	189	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	189	
DE JORIA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
WEST		WELL #:	2	RRCID ->	159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894 PERF. 2748 - 2792			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-	
DEBBY (GOV'T WELLS)		23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
SCHROEDER PRODUCTION LLC		756299										
WHITMIRE, W. A.		WELL #:	3	RRCID ->	148651	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	1020 PERF. 362 - 370			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WHITMIRE, W. A.		WELL #:	6	RRCID ->	149361	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	1280 PERF. 1105 - 1110			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.// 23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.// 756299										
WHITMIRE, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 151683		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 1172		PERF. 1092 - 1098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160		PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165		PERF. 1098 - 1104		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010										
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC		479852										
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A		
05	13 S	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	264 S	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
07	282 S	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
08	241 S	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
09	270 S	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-			-0-
10	279 S	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852													
HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			48
06		570 N	522	-0-	-48	-0-	519 2	3 9	N	3			51
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			51
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802 2	2 9	N	2			53
*09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			53
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			53

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446													
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A													
05		930 N	668	-0-	-262	-0-	668 2		N	-0-			-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A													
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A													
05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVLIS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446								
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2	N	-0-		-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-		N	-0-		-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		N	-0-		-0-
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		N	-0-		-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-		N	-0-		-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A		
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC		256690								
KHC SWD 1		WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852								
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540		
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2	N	-0-		67
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2	N	-0-		67
07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2	N	-0-		67
08	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2	N	-0-		67
09	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2	N	-0-		67
*10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 2	N	-0-		67

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		//CONT.//	24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10381	-	10625
05	8680	X	6882	-0-	-1798	-0-	104 1 7 9	6771	2	N	6		53
06	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8983 2	8	9	N	7		60
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8759 2	8	9	N	7	23 1	44
08	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	8331 2	8	9	N	7		51
09	9000	X	8222	-0-	-778	-0-	291 1 8 9	7923	2	N	7		58
10	9300	X	8253	-0-	-1047	-0-	73 1	8180	2	N	-0-		58

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10337	-	10848
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	999	2	N	1		8
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879 2	1	9	N	1		9
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334 2	1	9	N	1	4 1	6
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	1335	2	N	1		7
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	1193	2	N	1		8
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	28 1	1248	2	N	-0-		8

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-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		
05	40269	X	33887	-0-	-6382	-0-	620 1 33 9	33234	2	N	30		228
06	39570	X	39277	-0-	-293	-0-	39243 2	34	9	N	31		259
07	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	41514 2	34	9	N	31	111 1	179
08	41106	X	40966	-0-	-140	-0-	338 1 40 9	40588	2	N	36		215
09	39780	X	37941	-0-	-1839	-0-	806 1 37 9	37098	2	N	34		249
10	41540	X	40365	-0-	-1175	-0-	949 1 1 9	39415	2	N	1		250

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 10	RRCID -> 053792	COMPL. DATE 09/26/1972	TOTAL DEPTH 11065	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4836 X	3512	-0-	-1324	-0-	64 1 3 9	3445 2	N	3		23
06	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5581 2	4 9	N	4		27
07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4956 2	4 9	N	4	13 1	18
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	40 1 6 9	5124 2	N	5		23
09	4950 X	4654	-0-	-296	-0-	108 1 4 9	4542 2	N	4		27
10	5115 X	4013	-0-	-1102	-0-	4013 2		N	-0-		27
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12	RRCID -> 070264	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 9990	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3	RRCID -> 070354	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A					
05	9951 X	8095	-0-	-1856	-0-	83 1 8 9	8004 2	N	7		59
06	9510 X	6322	-0-	-3188	-0-	103 1 6 9	6213 2	N	5		64
07	9827 X	9608	-0-	-219	-0-	9600 2	8 9	N	7	26 1	45
08	9827 X	9312	-0-	-515	-0-	9303 2	9 9	N	8		53
09	9210 X	8527	-0-	-683	-0-	246 1 9 9	8272 2	N	8		61
10	9610 X	8671	-0-	-939	-0-	38 1	8633 2	N	-0-		61
DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10555 - 10750					
05	2015 N	1450	-0-	-565	-0-	19 1 1 9	1430 2	N	1		14
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2270 2	2 9	N	2		16
07	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	1999 2	2 9	N	2	5 1	13
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	1947 2	N	2		15
09	1950 N	1776	-0-	-174	-0-	34 1 2 9	1740 2	N	2		17
10	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	45 1	1846 2	N	-0-		17

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 083702	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10065	-	10469			
05	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	31 1	1328 2	N	1			6
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496 2	1 9	N	1			7
07	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1394 2	1 9	N	1	4 1		4
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	12 1	1380 2	N	1			5
09	1410 N	1236	-0-	-174	-0-	24 1	1211 2	N	1			6
10	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	30 1	1236 2	N	-0-			6
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 5370	-	5435			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEA EAGLE FORD, LLC SEALY, GOERGE EST.		760785		WELL #: 1		RRCID -> 000159	COMPL. DATE 07/03/1961	TOTAL DEPTH 11404	PERF.10776	-	10876	
05	8556 X	4174	-0-	-4382	-0-	330 1	3844 2	N	-0-			172
06	8280 X	1855	-0-	-6425	-0-	372 1	1483 2	N	-0-			172
07	8556 X	412	-0-	-8144	-0-	403 1	9 2	N	-0-			172
08	8029 X	3814	-0-	-4215	-0-	401 1	3413 4	N	-0-			172
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			172
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			172
DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR		24811 333 781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 1		RRCID -> 228791	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 12137	PERF.11302	-	11371			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUTTON PRODUCING CORP. WHEELER		831283		WELL #: 1		RRCID -> 107331	COMPL. DATE 08/20/1983	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008												
WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 107745	COMPL. DATE 02/24/1983	TOTAL DEPTH 11358	PERF.11250	-	11279			
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			42
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		Y	-0-			42
07	DLQ G-10	602	-0-	602	602	602 2		Y	-0-			42
08	1266 N	664	-0-	-602	-0-	664 2		Y	-0-			42
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-			42
*10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		Y	-0-			42

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. //		24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SUTTON PRODUCING CORP.		// CONT. // 831283										
HENRY, ALLYE		WELL #: 3		RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296			
M	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 CODE	BALANCE
05	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2	N	-0-			-0-
06	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2	N	-0-			-0-
07	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2	N	-0-			-0-
08	7688 X	6930	-0-	-758	-0-	6930	2	N	-0-			-0-
*09	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2	N	-0-			-0-
10	7688 X	6466	-0-	-1222	-0-	6466	2	N	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973										
SBR		WELL #: 164		RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100			
M	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 CODE	BALANCE
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #: 4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941			
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 CODE	BALANCE
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	190	-0-	-140	-0-	52	1	138	2	Y	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	90	1	270	2	Y	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	113	1	304	2	Y	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	86	1	223	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	67	1	263	2	Y	-0-	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
HARLAN, R. K.		WELL #: 1FD		RRCID -> 069792		COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A			
M	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 CODE	BALANCE
05	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1232	3	Y	3	3 1
						263	5					
06	1440 X	1339	-0-	-101	-0-	144	1	1080	3	Y	3	3 1
						112	5					
07	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	156	1	1178	3	Y	3	6
						86	5					
08	1643 N	1346	-0-	-297	-0-	179	1	1070	3	Y	-0-	6
						97	5					
09	1350 N	1027	-0-	-323	-0-	140	1	845	3	Y	-0-	6
						42	5					
10	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	143	1	1039	3	Y	1	7
						79	5					

HARLAN, R. K.		WELL #: 3FD		RRCID -> 071146		COMPL. DATE 01/23/1977			TOTAL DEPTH 6292 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	138	1	1064	3	Y	2	2 1
						226	5					
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	137	1	1039	3	Y	2	2 1
						107	5					
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	146	1	1110	3	Y	2	4
						80	5					
08	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	180	1	1078	3	Y	-0-	4
						97	5					
09	1290 N	953	-0-	-337	-0-	129	1	785	3	Y	-0-	4
						39	5					
10	1333 N	978	-0-	-355	-0-	110	1	806	3	Y	1	5
						61	5					

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	96	1	790	3	N	2	2 1	2
						158	5		2	9			
06	960 N	758	-0-	-202	-0-	76	1	621	3	N	2	2 1	2
						59	5		2	9			
07	868 N	743	-0-	-125	-0-	76	1	623	3	N	2		4
						42	5		2	9			
08	1054 N	806	-0-	-248	-0-	102	1	649	3	N	-0-		4
						55	5						
09	750 N	585	-0-	-165	-0-	75	1	488	3	N	-0-		4
						22	5						
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	86	1	676	3	N	1		5
						48	5		1	9			

CALVERT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	071635	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A		
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	384	1	2991	3	N	1		84
						631	5		1	9			
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	297	1	2264	3	N	-0-		84
						230	5						
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	292	1	2243	3	N	-0-		84
						161	5						
08	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	347	1	2135	3	N	-0-		84
						187	5						
*09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	896	1	5604	3	N	41		125
						268	5		45	9			
*10	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	705	1	5320	3	N	-0-		125
						391	5						

HARLAN, R. K.		WELL #:		5	RRCID ->	191822	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6340 - 6369		
05	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	152	1	960	3	N	-0-		-0-
						250	5						
06	1470 N	1152	-0-	-318	-0-	150	1	885	3	N	-0-		-0-
						117	5						
07	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	157	1	937	3	N	-0-		-0-
						86	5						
08	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	164	1	802	3	N	-0-		-0-
						88	5						
09	1140 N	749	-0-	-391	-0-	123	1	589	3	N	-0-		-0-
						37	5						
10	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	146	1	835	3	N	-0-		-0-
						81	5						

HARLAN, R. K.		WELL #:		7	RRCID ->	194191	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 6084 - 6229		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			295
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	3	2	9	N	2		297
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	N	1		298
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		298
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-		298
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		298

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	144	1	899	3	N	-0-	-0-
						236	5					
06	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	140	1	821	3	N	-0-	-0-
						109	5					
07	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	141	1	836	3	N	-0-	-0-
						78	5					
08	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	167	1	812	3	N	-0-	-0-
						90	5					
09	1080 N	836	-0-	-244	-0-	138	1	657	3	N	-0-	-0-
						41	5					
10	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	143	1	809	3	N	-0-	-0-
						79	5					

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	113	1	870	3	N	-0-	40
						185	5					
06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	110	1	831	3	N	-0-	40
						85	5					
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	123	1	937	3	N	-0-	40
						68	5					
08	1178 N	532	-0-	-646	-0-	70	1	424	3	N	-0-	40
						38	5					
09	1020 N	430	-0-	-590	-0-	58	1	354	3	N	-0-	40
						18	5					
10	1116 N	730	-0-	-386	-0-	82	1	602	3	N	-0-	40
						46	5					

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	506	3	N	-0-	-0-
						129	5					
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	72	1	437	3	N	-0-	-0-
						56	5					
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	66	1	407	3	N	-0-	-0-
						37	5					
08	620 N	503	-0-	-117	-0-	77	1	385	3	N	-0-	-0-
						41	5					
09	570 N	312	-0-	-258	-0-	50	1	247	3	N	-0-	-0-
						15	5					
10	496 N	347	-0-	-149	-0-	47	1	274	3	N	-0-	-0-
						26	5					

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
05	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	928	1	6715	3	N	-0-	157
						1523	5					
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	723	1	5039	3	N	-0-	157
						561	5					
07	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	900	1	6326	3	N	-0-	157
						496	5					
08	6262 X	4592	-0-	-1670	-0-	641	1	3607	3	N	-0-	157
						344	5					
09	6060 X	3652	-0-	-2408	-0-	526	1	2969	3	N	-0-	157
						157	5					
10	6262 X	5014	-0-	-1248	-0-	602	1	4078	3	N	-0-	157
						334	5					

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
CALVERT, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	226045	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6218 - 6287
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	11 1	86 3	N	-0-			7
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	18 5	89 3	N	-0-			7
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	12 1	102 3	N	-0-			7
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 5	111 3	N	-0-			7
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	13 1	80 3	N	2			9
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	7 5	87 3	N	-0-			9

HARLAN, R. K.		WELL #:		11	RRCID ->	230132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6171 - 6265
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	154 1	1140 3	N	3	3 1		4
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	252 5	1080 3	N	4	4 1		4
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	117 5	1081 3	N	3			7
08	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	149 1	1019 3	N	-0-			7
09	1350 N	1020	-0-	-330	-0-	82 5	833 3	N	-0-			7
10	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	177 1	1027 3	N	1			8

HARLAN, R. K.		WELL #:		10	RRCID ->	232696	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6152 - 6248
05	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	110 1	718 3	N	6	5 1		6
06	1020 N	671	-0-	-349	-0-	180 5	516 3	N	5	5 1		6
07	961 N	714	-0-	-247	-0-	84 1	572 3	N	-0-			6
08	1023 N	691	-0-	-332	-0-	65 5	530 3	N	-0-			6
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	92 1	406 3	N	-0-			6
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50 5	652 3	N	6			12

HARLAN, R. K.		WELL #:		8	RRCID ->	238725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6196 - 6288
05	1147 N	958	-0-	-189	-0-	104 1	679 3	N	4	3 1		4
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	171 5	209 3	N	2	3 1		3
07	558 N	218	-0-	-340	-0-	34 1	172 3	N	3			6
08	961 N	280	-0-	-681	-0-	26 5	214 3	N	-0-			6
09	270 N	64	-0-	-206	-0-	28 1	51 3	N	-0-			6
10	217 N	52	-0-	-165	-0-	15 5	40 3	N	1			7

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	248	1	1810	3	N	8	7	1	8
						407	5		9					
06	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	205	1	1448	3	N	7	7	1	8
						159	5		8					
07	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	164	1	1171	3	N	6			14
						91	5		7					
08	2480 N	1252	-0-	-1228	-0-	174	1	985	3	N	-0-			14
						93	5							
09	1830 N	1529	-0-	-301	-0-	219	1	1244	3	N	-0-			14
						66	5							
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	230	1	1566	3	N	2			16
						128	5		2					
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	913	3	N	-0-			35
						196	5							
06	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	113	1	842	3	N	-0-			35
						87	5							
07	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	123	1	924	3	N	-0-			35
						68	5							
08	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	138	1	817	3	N	-0-			35
						74	5							
09	1050 N	682	-0-	-368	-0-	93	1	561	3	N	-0-			35
						28	5							
10	1116 N	889	-0-	-227	-0-	101	1	732	3	N	-0-			35
						56	5							
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
05	1116 N	883	-0-	-233	-0-	95	1	628	3	N	4	4	1	5
						156	5		4					
06	1170 N	683	-0-	-487	-0-	84	1	527	3	N	5	5	1	5
						66	5		6					
07	992 N	662	-0-	-330	-0-	84	1	528	3	N	4			9
						46	5		4					
08	868 N	603	-0-	-265	-0-	78	1	483	3	N	-0-			9
						42	5							
09	690 N	610	-0-	-80	-0-	80	1	506	3	N	-0-			9
						24	5							
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	80	1	607	3	N	2			11
						44	5		2					
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411														
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	183	1	1174	3	N	4	3	1	4
						301	5		4					
06	1260 N	679	-0-	-581	-0-	84	1	527	3	N	2	3	1	3
						66	5		2					
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	181	1	1102	3	N	3			6
						100	5		3					
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	197	1	976	3	N	-0-			6
						106	5							
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	145	1	705	3	N	-0-			6
						43	5							
10	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	163	1	948	3	N	1			7
						91	5		1					

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	186	1	1209	3	N	-0-		-0-
						306	5						
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	168	1	1027	3	N	-0-		-0-
						130	5						
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	167	1	1032	3	N	-0-		-0-
						92	5						
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	209	1	1054	3	N	-0-		-0-
						113	5						
09	870 N	784	-0-	-86	-0-	125	1	621	3	N	-0-		-0-
						38	5						
*10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	174	1	1031	3	N	-0-		-0-
						97	5						

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	283	1	1788	3	N	-0-		-0-
						464	5						
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	310	1	1830	3	N	-0-		-0-
						240	5						
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	313	1	1873	3	N	-0-		-0-
						172	5						
08	2542 N	2302	-0-	-240	-0-	358	1	1752	3	N	-0-		-0-
						192	5						
09	2370 N	1537	-0-	-833	-0-	252	1	1210	3	N	-0-		-0-
						75	5						
10	2356 N	2098	-0-	-258	-0-	288	1	1650	3	N	-0-		-0-
						160	5						

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

05	620 N	13	-0-	-607	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
						2	5						
06	210 N	3	-0-	-207	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
08	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	335	1	2120	3	N	3	3 1	4
						551	5						
06	3000 N	3282	-0-	282	282	426	1	2521	3	N	4	4 1	4
						331	5						
07	2542 N	1875	-0-	-667	-0-	248	1	1487	3	N	3		7
						137	5						
08	2542 N	1874	-0-	-668	-0-	291	1	1426	3	N	-0-		7
						157	5						
09	2460 X	1162	-0-	-1298	-0-	190	1	915	3	N	-0-		7
						57	5						
10	2542 X	2025	-0-	-517	-0-	278	1	1592	3	N	1		8
						154	5						

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259992		COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6271 - 6542
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42 1	265 3	Y	12	47 1	42	
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	69 5	13 9	Y	9		51	
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	37 1	222 3	Y	4		55	
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	29 5	10 9	Y	3	28 1	30	
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	39 1	234 3	Y	2	26 1	6	
*10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21 5	4 9	Y	48		54	
						50 1	247 3	Y				
						27 5	3 9					
						63 1	304 3	Y				
						19 5	2 9					
						39 1	221 3	Y				
						21 5	53 9					

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 260006		COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6239 - 6505
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	298 1	1876 3	Y	27	31 1	28	
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	490 5	30 9	Y	4		32	
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	280 1	1645 3	Y	4		36	
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	217 5	4 9	Y	2	18 1	20	
09	1260 N	989	-0-	-271	-0-	288 1	1718 3	Y	6	21 1	5	
10	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	159 5	4 9	Y	48		53	
						291 1	1415 3	Y				
						162 1	772 3	Y				
						48 5	7 9					
						150 1	856 3	Y				
						84 5	53 9					

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 261622		COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6344 - 6418
05	4619 X	3658	-0-	-961	-0-	404 1	2577 3	Y	12	28 1	25	
06	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	664 5	13 9	Y	5		30	
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	455 1	2719 3	Y	3		33	
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	353 5	6 9	Y	5	18 1	20	
09	3720 X	3009	-0-	-711	-0-	530 1	3208 3	Y	4	19 1	5	
10	4030 X	3489	-0-	-541	-0-	292 5	3 9	Y	48		53	
						462 1	2405 3	Y				
						138 5	4 9					
						442 1	2749 3	Y				
						245 5	53 9					

MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 263312		COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6305 - 6577
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	659 1	4422 3	Y	19	51 1	46	
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1082 5	21 9	Y	34		80	
07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	676 1	4303 3	Y	9		89	
08	6169 X	5545	-0-	-624	-0-	526 5	37 9	Y	8	47 1	50	
09	5970 X	4257	-0-	-1713	-0-	704 1	4523 3	Y	6	45 1	11	
10	6169 X	4847	-0-	-1322	-0-	388 5	10 9	Y	48		59	
						813 1	4286 3	Y				
						437 5	9 9					
						651 1	3404 3	Y				
						195 5	7 9					
						614 1	3839 3	Y				
						341 5	53 9					

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261											
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3242	-0-	142	142	362 1	2280 3	N	4	5 1	5
						596 5	4 9				
06	3155 X	3013	-0-	-142	-0-	382 1	2243 3	N	83		88
						297 5	91 9				
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	396 1	2356 3	N	1		89
						218 5	1 9				
08	35541 X	35541	-0-	-0-	-0-	4636 1	28399 3	N	13	49 1	53
						2492 5	14 9				
*09	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	388 1	1857 3	N	11	51 1	13
						116 5	12 9				
*10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	374 1	2132 3	N	48		61
						208 5	53 9				

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN											
LA RONYA OIL & GAS 487108											
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES											
YATES ENERGY CORPORATION 946195											
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138											
05	4402 X	3963	-0-	-439	-0-	3941 3	22 9	Y	20		143
06	4260 X	1778	-0-	-2482	-0-	1766 3	12 9	Y	11	98 1	56
07	4402 X	1659	-0-	-2743	-0-	1616 3	43 9	Y	39	35 1	60
08	4309 X	1771	-0-	-2538	-0-	1745 3	26 9	Y	24	29 1	55
09	3900 X	2038	-0-	-1862	-0-	2024 3	14 9	Y	13	29 1	39
10	3968 X	1351	-0-	-2617	-0-	1338 3	13 9	Y	12		51

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500											
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126											
05	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8494 3	46 9	Y	42		211
06	7980 X	4733	-0-	-3247	-0-	4699 3	34 9	Y	31	154 1	88
07	8246 X	3689	-0-	-4557	-0-	3593 3	96 9	Y	87	64 1	111
08	8525 X	7252	-0-	-1273	-0-	7146 3	106 9	Y	96	72 1	135
09	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8537 3	61 9	Y	55	81 1	109
10	8525 X	5582	-0-	-2943	-0-	5529 3	53 9	Y	48		157

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
 YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
 CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5908 3	32 9	Y	29				154
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6765 3	51 9	Y	46	127	1		73
07	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6366 3	168 9	Y	153	83	1		143
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6490 3	97 9	Y	88	80	1		151
09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5908 3	41 9	Y	37	80	1		108
10	5704 X	4366	-0-	-1338	-0-	4324 3	42 9	Y	38				146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 DILLWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829 X	1547	-0-	-282	-0-	25 1	1129 3	N	357	1	0	422 1	234
06	1770 X	1094	-0-	-676	-0-	393 9	20 1	N	210	1	0		443
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	231 9	30 1	N	360	7	0	118 1	678
*08	1550 N	533	-0-	-1017	-0-	396 9	2 1	N	425	1	0	779 1	323
*09	1080 N	106	-0-	-974	-0-	468 9	1 1	N	73				396
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	80 9		N	23	187	1		232

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	5 3	884 9	Y	804	453	1		528
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	637	571	1		594
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	276	741	1		129
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1173	522	1		780
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	380	743	1		417
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	887	901	1		403

DILLWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	16 1	706 3	N	118	147	1		278
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-	130 9		N	18	113	1		183
07	744 X	716	-0-	-28	-0-	12 1	500 3	N	185	91	1		277
*08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	204 9	13 1	N	179	266	1		190
*09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	197 9	10 1	N	221	203	1		208
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	243 9	12 1	N	197	88	1		317
						217 9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	63 1	2789 3	N	285	1	0	277 1	343
06	1860 X	1396	-0-	-464	-0-	314 9	24 1	N	310	360	1		293
07	1922 X	1696	-0-	-226	-0-	24 1	1031 3	N	192	1	0		484
*08	1922 X	958	-0-	-964	-0-	341 9	31 1	N	301	551	1		234
*09	1860 X	988	-0-	-872	-0-	211 9	15 1	N	134				368
10	1922 X	753	-0-	-1169	-0-	331 9	18 1	N	221	185	1		404
						147 9	12 1	N					
						243 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DILWORTH		WELL #:		4H	RRCID -> 266395	COMPL. DATE 05/01/2012	TOTAL DEPTH 11064	PERF.11349	- 15513				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	41 1	1766 3	N	283	6 0	286 1	321	
06	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	311 9	5118 3	N	263	11 0	187 1	386	
07	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	118 1	5290 3	N	159	15 0	121 1	409	
*08	1240 X	468	-0-	-772	-0-	289 9	296 3	N	150	2 0	405 1	152	
*09	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	123 1	888 3	N	297	4 0	188 1	257	
10	1240 X	1034	-0-	-206	-0-	175 9	836 3	N	163	5 0	192 1	223	
						7 1							
						165 9							
						20 1							
						327 9							
						19 1							
						179 9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 267240	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12222	- 17071				
05	5993 X	3688	-0-	-2305	-0-	3484 3	204 9	N	185	11 0	457 1	137	
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4306 3	182 9	N	165	11 0		291	
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	2867 3	298 9	N	271	9 0	317 1	236	
*08	1891 X	1265	-0-	-626	-0-	857 3	408 9	N	371	2 0	420 1	185	
*09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	78	79 1		184	
10	1891 X	247	-0-	-1644	-0-	149 3	98 9	N	89	89 1		184	

GLASS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267256	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 13247	PERF.13233	- 17773				
05	11997 X	11123	-0-	-874	-0-	243 1	10541 3	N	183	150 1		198	
06	11610 X	10642	-0-	-968	-0-	138 4	10066 3	N	198	128 1		268	
07	11842 X	10746	-0-	-1096	-0-	233 1	218 9	N	108			376	
*08	11315 X	9281	-0-	-2034	-0-	125 4	10288 3	N	8	174 1		210	
*09	10950 X	8805	-0-	-2145	-0-	228 1	8936 3	N	95	137 1		168	
10	11129 X	9452	-0-	-1677	-0-	111 4	9010 3	N	159	148 1		179	
						219 1	175 9						
						117 4							
						189 1							
						51 4							
						212 1							
						55 4							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 267466	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 11396	PERF.11998	- 17049				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106	149 1		140	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	215	160 1		195	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168	143 1		220	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84	102 1		202	

EDWARDS		WELL #:		4H	RRCID -> 267739	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11945	- 16096				
05	31527 X	31527	-0-	-0-	-0-	681 1	30358 3	N	443	2 0	562 1	177	
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1 4	1235 3	N	509	378 1		308	
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	29 1	1228 3	N	429	190 1		547	
*08	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	560 9	1208 3	N	396	738 1		205	
*09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	28 1	286 3	N	170	230 1		145	
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	472 9		N	-0-			145	
						30 1							
						436 9							
						6 1							
						187 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY													//CONT.// 085408									
DILWORTH													WELL #: 5H		RRCID -> 268484		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11734 - 16876	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					128			

SCARBOROUGH													WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13329 - 18011	
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	107	1	4628	3	N	25							130			
06	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	94	1	4065	3	N	50							180			
07	4805	X	4113	-0-	-692	-0-	55	9	4005	3	N	17							197			
*08	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	89	1	4192	3	N	45	170	1					72			
*09	4620	X	4133	-0-	-487	-0-	19	9	3961	3	N	76							148			
10	4774	X	4246	-0-	-528	-0-	50	9	4149	3	N	-0-							148			

WK GU 8													WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10158		PERF.10803 - 15404	
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	3	N	235	1	0	353	1			228			
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	259	9	76	3	N	27							255			
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	2	1	837	3	N	159	1	0					413			
*08	713	N	265	-0-	-448	-0-	30	9	259	3	N	-0-							413			
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	-0-							413			
10	713	N	482	-0-	-231	-0-	175	9	271	3	N	185	323	1					275			

HOUSE UNIT 1													WELL #: 1H		RRCID -> 269628		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 12719		PERF.13130 - 16537	
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-	190	1	8283	3	N	159							297			
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	96	9	17350	3	N	87	191	1					193			
07	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	386	1	19951	3	N	-0-							193			
*08	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	488	1	18128	3	N	138	119	1					212			
*09	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	152	9	49	49	1	49	49	1					212			
10	8122	X	7741	-0-	-381	-0-	404	1	7262	3	N	280	280	1					212			

FORREST WHEELER 'B'													WELL #: 4H		RRCID -> 269630		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 11701		PERF.12000 - 15962	
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	93	1	4134	3	N	189	277	1					215			
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-	208	9			N	21							236			
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	21							257			
*08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-							257			
*09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-							257			
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-							257			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID ->	270053	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11912	- 16602		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	94	1	4083	3	N	485	656	1	161
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	534	9	2504	3	N	315	200	1	276
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	59	1			N	25	191	1	110
*08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	347	9			N	10			120
*09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	18			138
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			138

EDWARDS B		WELL #:		5H	RRCID ->	270298	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	11966	PERF.12360	- 18560		
05	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	158	1	6810	3	N	476	7	0	233
06	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	524	9	7510	3	N	611	12	0	395
07	4495 X	3663	-0-	-832	-0-	174	1			N				
*08	4495 X	3755	-0-	-740	-0-	672	9	3087	3	N	461	7	0	314
*09	4350 X	3299	-0-	-1051	-0-	69	1			N				
10	4495 X	3361	-0-	-1134	-0-	507	9	3129	3	N	499	3	0	439
						77	1			N				
						549	9			N				
						63	1	2821	3	N	377	4	0	621
						415	9			N				
						67	1	2836	3	N	416	5	0	482
						458	9			N				

DILWORTH		WELL #:		14H	RRCID ->	270655	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11173	PERF.12051	- 18300		
05	3069 X	363	-0-	-2706	-0-	103	3	260	9	N	236	236	1	-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
07	2139 X	417	-0-	-1722	-0-	2	3	415	9	N	377	377	1	-0-
*08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	297	297	1	-0-
*09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	563	563	1	-0-

LOWRY UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	271140	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	11106	PERF.11411	- 16457		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILWORTH		WELL #:		16H	RRCID ->	271149	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11723	- 18474		
05	1984 X	240	-0-	-1744	-0-	225	3	15	9	N	14			432
06	1920 X	139	-0-	-1781	-0-	32	3	107	9	N	97	200	1	329
07	3100 N	3918	-0-	818	818	3771	3	147	9	N	134			463
*08	1903 N	1085	-0-	-818	-0-	748	3	337	9	N	306	555	1	214
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	300	3	372	9	N	338			552
10	2418 X	403	-0-	-2015	-0-	403	3			N	-0-			552

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	271562	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11374	- 15825		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	266	1	11624	3	N	61	29 0	49 1	298
06	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	67	9	11627	3	N	23	23 0		298
07	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	25	9	12399	3	N	155	16 0	178 1	259
*08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	171	9			N	54	1 0	94 1	218
*09	1140 X	902	-0-	-238	-0-	12	1	519	3	N	337	178 1		377
10	1178 X	654	-0-	-524	-0-	371	9	565	3	N	69	1 0	275 1	170
						13	1							
						76	9							

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	271743	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	11179	PERF.11605	- 17500		
05	8804 X	4584	-0-	-4220	-0-	97	1	4220	3	Y	243	5 0	340 1	148
06	8100 X	1969	-0-	-6131	-0-	267	9	1820	3	Y	96	6 0	126 1	112
07	6417 X	1	-0-	-6416	-0-	43	1			Y	-0-	29 1		83
*08	5983 X	3748	-0-	-2235	-0-	106	9	3528	3	Y	121	10 0	49 1	145
*09	5400 X	4545	-0-	-855	-0-	1	3	4105	3	Y	317	15 0	74 1	373
10	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	87	1	4007	3	Y	330	17 0	508 1	178
						133	9							
						91	1							
						349	9							
						94	1							
						363	9							

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	271745	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11575	- 17526		
05	88660 X	43032	-0-	-45628	-0-	961	1	41702	3	Y	335	49 0	385 1	178
06	71970 X	31979	-0-	-39991	-0-	369	9	30972	3	Y	257	60 0	152 1	223
07	62341 X	32959	-0-	-29382	-0-	724	1	32160	3	Y	75	70 0	57 1	171
*08	55552 X	30073	-0-	-25479	-0-	283	9	29237	3	Y	108	53 0	101 1	125
*09	50910 X	27416	-0-	-23494	-0-	716	1	26689	3	Y	120	61 0	64 1	120
10	43028 X	26808	-0-	-16220	-0-	83	9	25992	3	Y	187	69 0	171 1	67
						717	1							
						119	9							
						595	1							
						132	9							
						610	1							
						206	9							

DILWORTH		WELL #:		15H	RRCID ->	271794	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11557	- 18665		
05	2573 X	917	-0-	-1656	-0-	218	3	699	9	N	635	853 1		259
06	2490 X	125	-0-	-2365	-0-	46	3	79	9	N	72	119 1		212
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2645	3	482	9	N	438	190 1		460
*08	1333 X	1263	-0-	-70	-0-	1132	3	131	9	N	119	186 1		393
*09	1290 X	432	-0-	-858	-0-	293	3	139	9	N	126			519
10	3131 X	82	-0-	-3049	-0-	82	3			N	-0-			519

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	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		
05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-		Y	-0-	3	1	1		
06	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	205 1	Y	1169	186	0	426		
						1286 9							
07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	119 1	Y	304	134	0	596		
						334 9							
*08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	103 1	Y	425	8	0	306		
						468 9							
*09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	82 1	Y	214	2	0	178		
						235 9							
*10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	90 1	Y	126	2	0	302		
						139 9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 11H		RRCID -> 272626		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11562		PERF.12091 - 17032			
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	3646 3	Y	668	8	0	640		
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4056 3	Y	538	22	0	429		
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3684 3	Y	154	24	0	498		
*08	4371 X	346	-0-	-4025	-0-	323 3	Y	21	1	0	219		
*09	4650 X	1094	-0-	-3556	-0-	444 3	Y	591	617	1	193		
10	4805 X	1818	-0-	-2987	-0-	1290 3	Y	480	372	1	301		

DILLWORTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272631		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11339		PERF.11613 - 16853			
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			284		
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-		N	115			399		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			399		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			399		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			399		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			399		

WILLIE GL UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 272740		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10828		PERF.11816 - 16768			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114		

WILLIE GL UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272753		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10705 - 16648			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11			114		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	81			195		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			195		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
		WELL #: 6H		RRCID -> 274717		COMPL. DATE 03/31/2014					TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	2294 X	1532	-0-	-762	-0-	26	1	1122	3	N	349	424	1		167	
06	1980 X	850	-0-	-1130	-0-	384	9	14	1	N	226	1	0	122	1	270
07	1736 X	1703	-0-	-33	-0-	249	9	29	1	N	325	4	0	314	1	277
*08	1550 X	1540	-0-	-10	-0-	358	9	33	1	N	160	1	0	129	1	307
*09	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	176	9	27	1	N	251	1	0	305	1	252
10	1705 X	1191	-0-	-514	-0-	276	9	24	1	N	117	1	0	144	1	224
						129	9									
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 8H		RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014					TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283					
05	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	5691	3	10	4	Y	5305	4716	0	617	1	266
06	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	5836	9	5856	3	Y	3102	2901	0	282	1	185
07	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	3412	9	6058	3	Y	3100	2972	0	38	1	275
*08	11594 X	6632	-0-	-4962	-0-	3204	3	3295	9	Y	2995	2820	0	149	1	301
*09	11220 X	7797	-0-	-3423	-0-	3861	3	3897	9	Y	3543	3528	0	49	1	267
10	11532 X	8715	-0-	-2817	-0-	4251	3	4435	9	Y	4032	4032	0			267
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014					TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377					
05	38948 X	11649	-0-	-27299	-0-	6251	3	5387	9	Y	4897	4363	0	512	1	241
06	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	6061	3	3247	9	Y	2952	2786	0	254	1	153
07	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	5188	3	2781	9	Y	2528	2410	0	31	1	240
*08	10757 X	4963	-0-	-5794	-0-	2628	3	2226	9	Y	2024	2008	0	130	1	126
*09	10410 X	7151	-0-	-3259	-0-	3828	3	3298	9	Y	2998	2992	0	21	1	111
10	10757 X	8025	-0-	-2732	-0-	4237	3	3761	9	Y	3419	3419	0			111
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014					TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154					
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5644	3	42	9	Y	38	10	0	24	1	6
06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5502	3	36	9	Y	33	3	0	28	1	8
07	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5283	3	44	9	Y	40	3	0	41	1	4
08	7347 X	2794	-0-	-4553	-0-	2646	3	42	9	Y	38	1	0	36	1	5
09	6360 X	3205	-0-	-3155	-0-	3130	3	37	9	Y	34	5	0	31	1	3
10	5766 X	3533	-0-	-2233	-0-	3462	3	47	9	Y	43	14	0	27	1	5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER 'B'		//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14H		RRCID -> 275159	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.12097 - 17214							
05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	5732 3 636 9	10 4	Y	578	387 0	172 1	39		
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	5552 3 724 9	29 4	Y	658	390 0	238 1	69		
07	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4006 3 763 9	108 4	Y	694	407 0	328 1	28		
08	7936 X	3175	-0-	-4761	-0-	2459 3 614 9	102 4	Y	558	257 0	292 1	37		
09	7140 X	4081	-0-	-3059	-0-	2980 3 1076 9	25 4	Y	978	252 0	684 1	79		
10	6510 X	4576	-0-	-1934	-0-	3325 3 1228 9	23 4	Y	1116	512 0	575 1	108		
DILWORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 275878	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 11448	PERF.12168 - 16900							
05	5146 X	2877	-0-	-2269	-0-	467 1 464 9	1946 3	Y	422	4 0	514 1	119		
06	4110 X	3110	-0-	-1000	-0-	598 1 525 9	1987 3	Y	477	2 0	395 1	199		
07	4247 X	2659	-0-	-1588	-0-	507 1 333 9	1819 3	Y	303	2 0	332 1	168		
*08	4247 X	1787	-0-	-2460	-0-	419 1 343 9	1025 3	Y	312	366 1		114		
*09	4110 X	1209	-0-	-2901	-0-	317 1 165 9	727 3	Y	150	198 1		66		
10	3224 X	2195	-0-	-1029	-0-	607 1 321 9	1267 3	Y	292	228 1		130		
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 5H		RRCID -> 275895	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11566	PERF.12129 - 16975							
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2261 3 293 9	32 4	Y	266	3 0	278 1	255		
06	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2658 3 298 9	13 4	Y	271	18 0	298 1	210		
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2095 3 88 9	32 4	Y	80	16 0	30 1	244		
*08	2573 X	234	-0-	-2339	-0-	163 3 10 9	61 4	Y	9	1 0	147 1	105		
*09	2940 X	943	-0-	-1997	-0-	366 3 484 9	93 4	Y	440	401 1		144		
10	3069 X	197	-0-	-2872	-0-	55 3	142 9	Y	129	192 1		81		
DILWORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 276345	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 11586	PERF.11976 - 18984							
05	4588 X	4429	-0-	-159	-0-	1092 1 551 9	2786 3	Y	501	8 0	379 1	352		
06	4440 X	4069	-0-	-371	-0-	1002 1 510 9	2557 3	Y	464	1 0	561 1	254		
07	4588 X	4302	-0-	-286	-0-	1004 1 380 9	2918 3	Y	345	1 0	398 1	200		
*08	5890 X	4868	-0-	-1022	-0-	931 1 106 9	3831 3	Y	96	5 0	250 1	41		
*09	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	1070 1 314 9	5131 3	Y	285	9 0	60 1	257		
10	4433 X	3810	-0-	-623	-0-	671 1 162 9	2977 3	Y	147	11 0	313 1	80		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277308		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7905 X	5483	-0-	-2422	-0-	236	1	4920 3	Y	297	12 0	263 1		169
						327	9							
06	6270 X	5551	-0-	-719	-0-	315	1	4863 3	Y	339	7 0	363 1		138
						373	9							
07	7316 X	5403	-0-	-1913	-0-	327	1	4738 3	Y	307	8 0	300 1		137
						338	9							
*08	7316 X	5681	-0-	-1635	-0-	245	1	5066 3	Y	336	8 0	350 1		115
						370	9							
*09	7080 X	5379	-0-	-1701	-0-	239	1	4820 3	Y	291	10 0	238 1		158
						320	9							
10	5735 X	3229	-0-	-2506	-0-	162	1	2858 3	Y	190	11 0	252 1		85
						209	9							
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 11H		RRCID -> 277532		COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316				
05	2573 X	1790	-0-	-783	-0-	105	1	1473 3	N	193	2 0	157 1		127
						212	9							
06	2490 X	1	-0-	-2489	-0-	1	1		N	-0-	28 1			99
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	31	26 1			104
*08	1891 X	1458	-0-	-433	-0-	69	1	947 3	N	402	1 0	448 1		57
						442	9							
*09	1740 X	2	-0-	-1738	-0-				N	-0-				57
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	2	1		N	-0-				57
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277552		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683				
05	5270 X	4907	-0-	-363	-0-	189	1	4329 3	Y	354	10 0	219 1		204
						389	9							
06	4920 X	2703	-0-	-2217	-0-	102	1	2335 3	Y	242	3 0	344 1		99
						266	9							
07	5022 X	4331	-0-	-691	-0-	132	1	3867 3	Y	302	4 0	261 1		136
						332	9							
*08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	229	1	5090 3	Y	427	8 0	408 1		147
						470	9							
*09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	217	1	4389 3	Y	415	9 0	324 1		229
						457	9							
10	4898 X	3624	-0-	-1274	-0-	175	1	3150 3	Y	272	10 0	367 1		124
						299	9							
GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 15H		RRCID -> 277607		COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082				
05	5642 X	3558	-0-	-2084	-0-	646	1	2532 3	N	345	4 0	373 1		308
						380	9							
06	7860 X	5135	-0-	-2725	-0-	558	1	4460 3	N	106	50 0	123 1		241
						117	9							
07	8122 X	4073	-0-	-4049	-0-	358	1	3213 3	N	456	43 0	434 1		220
						502	9							
*08	8122 X	4071	-0-	-4051	-0-	346	1	2970 3	N	686	15 0	443 1		448
						755	9							
*09	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	524	1	4696 3	N	411	9 0	302 1		548
						452	9							
10	5301 X	1589	-0-	-3712	-0-	207	1	1371 3	N	10	10 0			548
						11	9							
EDWARDS		WELL #: 2H		RRCID -> 277690		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368				
05	2480 X	1686	-0-	-794	-0-	1683	3	3 9	Y	3	4 1			11
06	2640 X	2103	-0-	-537	-0-	2079	3	24 9	Y	22	10 0			23
07	3007 X	651	-0-	-2356	-0-	636	3	15 9	Y	14	4 0			33
*08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3726	3	111 9	Y	101	17 0	77 1		40
*09	2910 X	2213	-0-	-697	-0-	2067	3	146 9	Y	133	13 0			160
*10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3498	3	17 9	Y	15	15 0			160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
EDWARDS		WELL #:		8H	RRCID -> 277801	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 11804	PERF.11963	- 17412				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1428 3	7 9	Y	6	60 1	132	
06		806 X	806	-0-	-0-	-0-	782 3	24 9	Y	22	9 0	145	
07		415 X	415	-0-	-0-	-0-	398 3	17 9	Y	15	6 0	154	
*08		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1674 3	311 9	Y	283	24 0	122	
*09		814 X	814	-0-	-0-	-0-	669 3	145 9	Y	132	12 0	242	
*10		51 X	51	-0-	-0-	-0-	36 3	15 9	Y	14	14 0	242	

STS C NORTH UNIT X		WELL #:		13H	RRCID -> 278054	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL DEPTH 10995	PERF.11565	- 16633				
05		4867 X	3299	-0-	-1568	-0-	199 1	2795 3	N	277	4 0	181	
							305 9						
06		4710 X	2	-0-	-4708	-0-	1 1	1 9	N	1	41 1	141	
07		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	31	37 1	135	
*08		3565 X	2546	-0-	-1019	-0-	130 1	1797 3	N	563	1 0	80	
							619 9						
*09		3180 X	3	-0-	-3177	-0-	3 1		N	-0-		80	
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-		80	

STS C NORTH UNIT X		WELL #:		12H	RRCID -> 278748	COMPL. DATE 11/27/2015	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11377	- 16885				
05		4712 X	3216	-0-	-1496	-0-	192 1	2695 3	N	299	4 0	195	
							329 9						
06		4560 X	2	-0-	-4558	-0-	1 1	1 9	N	1	44 1	152	
07		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	30	39 1	143	
*08		3472 X	2523	-0-	-949	-0-	125 1	1732 3	N	605	1 0	86	
							666 9						
*09		3120 X	3	-0-	-3117	-0-	3 1		N	-0-		86	
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-		86	

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #:		16H	RRCID -> 278749	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12329	- 18156				
05		5797 X	4239	-0-	-1558	-0-	711 1	3315 3	N	194	5 0	171	
							213 9						
06		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	702 1	5522 3	N	95	40 0	158	
							105 9						
07		6293 X	3330	-0-	-2963	-0-	317 1	2812 3	N	183	25 0	84	
							201 9						
*08		6293 X	5252	-0-	-1041	-0-	526 1	4316 3	N	373	19 0	236	
							410 9						
*09		6270 X	6003	-0-	-267	-0-	590 1	5209 3	N	185	10 0	252	
							204 9						
10		6541 X	1759	-0-	-4782	-0-	229 1	1517 3	N	12	12 0	252	
							13 9						

WK GU 11		WELL #:		1H	RRCID -> 285449	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 10116	PERF.10540	- 15080				
05		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	40 1	1687 3	N	652	1 0	433	
							717 9						
06		1320 X	182	-0-	-1138	-0-	4 1	174 3	N	4		437	
							4 9						
07		1364 X	803	-0-	-561	-0-	14 1	599 3	N	173	177 1	433	
							190 9						
*08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	47	195 1	285	
*09		1320 X	19	-0-	-1301	-0-	6 3	13 9	N	12		297	
10		1364 X	1	-0-	-1363	-0-	1 3		N	-0-		297	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
WK GU 12		WELL #:		1H	RRCID -> 285474	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL	DEPTH	10201	PERF.10442	- 14926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	80	1	3413	3	N	440	9 0	374 1	477
06	2640 X	627	-0-	-2013	-0-	484	9	561	3	N	48	3 0	85 1	437
07	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	13	1	6949	3	N	-0-			437
*08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	53	9			N	-0-			440
*09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	155	1			N	3			215
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	35	260 1		

DILWORTH		WELL #:		27H	RRCID -> 285619	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.11594	- 16824		
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	3			237
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	28			265
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			265
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			265
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			296
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			296

DILWORTH		WELL #:		32H	RRCID -> 285622	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11969	- 17767		
05	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	212	1	9116	3	N	506	24 0	977 1	201
06	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	557	9	10376	3	N	570	13 0	385 1	373
07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	241	1	1783	3	N	39	3 0	225 1	184
*08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	627	9	2058	3	N	370	3 0	274 1	277
*09	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	42	1	1354	3	N	268	3 0	327 1	215
*10	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	43	9	1306	3	N	181	3 0	315 1	78
						51	1							
						407	9							
						30	1							
						295	9							
						31	1							
						199	9							

STOREY UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 285624	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10736	- 15098		
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	2			272
06	630 N	507	-0-	-123	-0-	2	9	397	3	N	92			364
07	155 N	32	-0-	-123	-0-	9	1	31	3	N	-0-			364
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	101	9	609	3	N	65			429
*09	510 N	125	-0-	-385	-0-	1	1	54	3	N	64	184 1		309
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	72	9	80	3	N	-0-			309
						70	9							
						2	1							

DILWORTH		WELL #:		7H	RRCID -> 285717	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11880	- 18535		
05	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	245	1	10560	3	N	613	28 0	976 1	244
06	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	674	9	11857	3	N	579	77 0	410 1	336
07	11160 X	2327	-0-	-8833	-0-	275	1	2164	3	N	102	22 0	203 1	213
*08	11160 X	4370	-0-	-6790	-0-	637	9	3649	3	N	574	7 0	352 1	428
*09	10800 X	3739	-0-	-7061	-0-	51	1	2988	3	N	623	7 0	546 1	498
10	11160 X	3608	-0-	-7552	-0-	112	9	3047	3	N	445	8 0	743 1	192
						90	1							
						631	9							
						66	1							
						685	9							
						71	1							
						490	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
WK ACE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 285731	COMPL. DATE 08/24/2012	TOTAL DEPTH 10096	PERF.10506	- 14957				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2542 X	1414	-0-	-1128	-0-	23 1	981 3	N	373	2 0	221 1		395
						410 9							
06	2460 X	1158	-0-	-1302	-0-	24 1	1024 3	N	100	1 0	301 1		193
						110 9							
07	2542 X	240	-0-	-2302	-0-	3 1	136 3	N	92				285
						101 9							
*08	2542 X	452	-0-	-2090	-0-	11 1	427 3	N	13	173 1			125
						14 9							
*09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				8				133
10	248 N	60	-0-	-188	-0-	1 1	59 3	N	-0-				133
WK UNIT 15		WELL #:		4H	RRCID -> 285749	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH 10126	PERF.10335	- 14964				
05	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	34 1	1530 3	N	530	543 1			235
						583 9							
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	29 1	1243 3	N	442	444 1			233
						486 9							
07	860 X	860	-0-	-0-	-0-	15 1	662 3	N	166	4 0	185 1		210
						183 9							
*08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-				210
*09	1770 N	48	-0-	-1722	-0-	1 1	47 3	N	-0-				210
10	868 N	99	-0-	-769	-0-	2 1	97 3	N	-0-				210
EDWARDS		WELL #:		6H	RRCID -> 286553	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 11746	PERF.12141	- 17950				
05	64790 X	35490	-0-	-29300	-0-	31274 3	4216 9	Y	3833	3833 0			21
06	46350 X	28586	-0-	-17764	-0-	25142 3	3444 9	Y	3131	3131 0			21
07	41788 X	27094	-0-	-14694	-0-	23792 3	3302 9	Y	3002	3002 0			21
*08	36611 X	27292	-0-	-9319	-0-	24545 3	2747 9	Y	2497	2497 0			21
*09	34350 X	24383	-0-	-9967	-0-	21757 3	2626 9	Y	2387	2379 0	10 1		19
10	35495 X	18208	-0-	-17287	-0-	15217 3	2991 9	Y	2719	2719 0			19
EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID -> 286812	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 11800	PERF.12062	- 18046				
05	70370 X	46169	-0-	-24201	-0-	40393 3	5776 9	Y	5251	5251 0			32
06	61800 X	39157	-0-	-22643	-0-	34176 3	4981 9	Y	4528	4528 0			32
07	63178 X	32610	-0-	-30568	-0-	28068 3	4542 9	Y	4129	4129 0			32
*08	50685 X	31365	-0-	-19320	-0-	27243 3	4122 9	Y	3747	3747 0			32
*09	44670 X	35281	-0-	-9389	-0-	30240 3	5041 9	Y	4583	4567 0	15 1		33
10	46159 X	33458	-0-	-12701	-0-	27717 3	5741 9	Y	5219	5219 0			33
EDWARDS		WELL #:		9H	RRCID -> 287472	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 12013	PERF.11938	- 19183				
05	79856 X	37740	-0-	-42116	-0-	33977 3	3763 9	Y	3421	3421 0			20
06	62460 X	32354	-0-	-30106	-0-	29054 3	3300 9	Y	3000	3000 0			20
07	53351 X	33962	-0-	-19389	-0-	29976 3	3986 9	Y	3624	3624 0			20
*08	44888 X	35274	-0-	-9614	-0-	31780 3	3494 9	Y	3176	3176 0			20
*09	36510 X	34871	-0-	-1639	-0-	31479 3	3392 9	Y	3084	3072 0	10 1		22
*10	38346 X	38346	-0-	-0-	-0-	34484 3	3862 9	Y	3511	3511 0			22
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		16H	RRCID -> 287479	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 11797	PERF.12048	- 17865				
05	93124 X	43150	-0-	-49974	-0-	34977 3	8173 9	Y	7430	7430 0			-0-
06	48480 X	36643	-0-	-11837	-0-	29801 3	6842 9	Y	6220	6220 0			-0-
07	47864 X	40777	-0-	-7087	-0-	34771 3	6006 9	Y	5460	5460 0			-0-
*08	47864 X	36201	-0-	-11663	-0-	30776 3	5425 9	Y	4932	4932 0			-0-
*09	46320 X	34024	-0-	-12296	-0-	28958 3	5066 9	Y	4605	4605 0			-0-
10	43152 X	29262	-0-	-13890	-0-	23474 3	5788 9	Y	5262	5262 0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11696		PERF.12118		- 17895			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	54343 X	30740	-0-	-23603	-0-	24742	3	5998	9	Y	5453	5453	0		-0-
06	44610 X	26672	-0-	-17938	-0-	21551	3	5121	9	Y	4655	4655	0		-0-
07	41199 X	31376	-0-	-9823	-0-	26666	3	4710	9	Y	4282	4282	0		-0-
*08	31930 X	26789	-0-	-5141	-0-	22493	3	4296	9	Y	3905	3905	0		-0-
*09	30900 X	24395	-0-	-6505	-0-	20682	3	3713	9	Y	3375	3375	0		-0-
10	31930 X	21082	-0-	-10848	-0-	16839	3	4243	9	Y	3857	3857	0		-0-

CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MORRILL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 279853		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 10910		PERF.11500		- 18818			
05	6014 X	4413	-0-	-1601	-0-	527	1	3465	3	N	383	348	1	1 8	227
06	5670 X	3691	-0-	-1979	-0-	506	1	2878	3	N	279	335	1	4 8	167
07	5735 X	4020	-0-	-1715	-0-	523	1	3005	3	N	447	514	1		100
08	5084 X	3745	-0-	-1339	-0-	527	1	2785	3	N	394	349	1		145
09	4590 X	2107	-0-	-2483	-0-	412	1	1501	3	N	176	178	1		143
10	4402 X	2711	-0-	-1691	-0-	179	1	2236	3	N	269	186	1		226

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9869		PERF.10150		- 17081			
05	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	12775	2	67	9	N	61	192	1		71
06	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11593	2	65	9	N	59				130
07	11687 X	10125	-0-	-1562	-0-	10075	2	50	9	N	45				175
08	12834 X	10105	-0-	-2729	-0-	10046	2	59	9	N	54	177	1		52
09	12420 X	10431	-0-	-1989	-0-	10353	2	78	9	N	71				123
10	12834 X	8733	-0-	-4101	-0-	8665	2	68	9	N	62				185

PGE MAGUEY UNIT A LAS		147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9874		PERF.10207		- 16194					
05	6045 X	4847	-0-	-1198	-0-	4819	2	28	9	N	25				184
06	4770 X	2208	-0-	-2562	-0-	2189	2	19	9	N	17				201
07	4960 X	1384	-0-	-3576	-0-	1381	2	3	9	N	3	158	1		46
08	4960 X	3620	-0-	-1340	-0-	3617	2	3	9	N	3				49
09	4800 X	3559	-0-	-1241	-0-	3550	2	9	9	N	8				57
10	4836 X	3381	-0-	-1455	-0-	3372	2	9	9	N	8				65

WINSLOW UNIT B LAS		147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10935		- 15666					
05	18879 X	14351	-0-	-4528	-0-	14349	2	2	9	N	2				188
06	17460 X	13858	-0-	-3602	-0-	13857	2	1	9	N	1	1	8		188
07	16492 X	13137	-0-	-3355	-0-	13137	2			N	-0-				188
08	16151 X	13004	-0-	-3147	-0-	13004	2			N	-0-				188
09	14940 X	9434	-0-	-5506	-0-	9434	2			N	-0-				188
10	14353 X	13989	-0-	-364	-0-	13989	2			N	-0-				188

WINSLOW UNIT A LAS		147699		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337		PERF.11164		- 16313					
05	15066 X	11531	-0-	-3535	-0-	11531	2			N	-0-				68
06	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-				68
07	15066 X	8130	-0-	-6936	-0-	8130	2			N	-0-				68
08	15066 X	8594	-0-	-6472	-0-	8594	2			N	-0-				68
09	14580 X	7068	-0-	-7512	-0-	7068	2			N	-0-				68
10	11532 X	9522	-0-	-2010	-0-	9518	2	4	9	N	4	1	8		71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699							
DICKINSON UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543	
M	O	GAS INJECT. (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
05	2108 X	409	-0-	-1699	-0-	408 2	1 9	N	116
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2531 2	131 9	N	67
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2673 2	95 9	N	153
08	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2802 2	1 9	N	154
09	3000 N	4503	-0-	1503	1503	4301 2	202 9	N	155
*10	3100 N	3420	-0-	320	1823	3332 2	88 9	N	65

FOSTER LAS		WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656	
05	12648 X	8179	-0-	-4469	-0-	8137 2	42 9	Y	131
06	12240 X	9315	-0-	-2925	-0-	9257 2	58 9	Y	63
07	11005 X	7978	-0-	-3027	-0-	7937 2	41 9	Y	100
08	11005 X	8789	-0-	-2216	-0-	8759 2	30 9	Y	127
09	10650 X	9620	-0-	-1030	-0-	9561 2	59 9	Y	181
10	9641 X	6682	-0-	-2959	-0-	6636 2	46 9	Y	84

PGE MAGUEY D UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557	
05	10881 X	8761	-0-	-2120	-0-	8649 2	112 9	Y	130
06	9090 X	9086	-0-	-4	-0-	8965 2	121 9	Y	79
07	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9419 2	114 9	Y	100
08	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9167 2	108 9	Y	38
09	8790 X	7329	-0-	-1461	-0-	7243 2	86 9	Y	37
10	9083 X	7950	-0-	-1133	-0-	7859 2	91 9	Y	40

PGE MAGUEY B UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303	
05	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7698 2	127 9	Y	149
06	8910 X	7385	-0-	-1525	-0-	7262 2	123 9	Y	84
07	9207 X	7318	-0-	-1889	-0-	7213 2	105 9	Y	97
08	7626 X	7531	-0-	-95	-0-	7430 2	101 9	Y	34
09	7380 X	6043	-0-	-1337	-0-	5957 2	86 9	Y	34
10	7626 X	6809	-0-	-817	-0-	6720 2	89 9	Y	37

PGE MAGUEY C UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921	
05	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9959 2	23 9	Y	26
06	8880 X	8629	-0-	-251	-0-	8616 2	13 9	Y	12
07	8587 X	6910	-0-	-1677	-0-	6900 2	10 9	Y	11
08	9238 X	7808	-0-	-1430	-0-	7790 2	18 9	Y	4
09	8940 X	7471	-0-	-1469	-0-	7443 2	28 9	Y	8
10	9238 X	7748	-0-	-1490	-0-	7717 2	31 9	Y	11

ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129	
05	10509 X	7498	-0-	-3011	-0-	7345 2	153 9	N	255
06	10170 X	8222	-0-	-1948	-0-	8050 2	172 9	N	66
07	9827 X	6811	-0-	-3016	-0-	6687 2	124 9	N	179
08	9827 X	8342	-0-	-1485	-0-	8177 2	165 9	N	163
09	8730 X	7232	-0-	-1498	-0-	7079 2	153 9	N	115
10	8494 X	7539	-0-	-955	-0-	7379 2	160 9	N	76

FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778	
05	5053 X	4561	-0-	-492	-0-	4551 2	10 9	N	113
06	5250 X	3975	-0-	-1275	-0-	3965 2	10 9	N	122
07	5425 X	3930	-0-	-1495	-0-	3923 2	7 9	N	6
08	5425 X	3948	-0-	-1477	-0-	3938 2	10 9	N	9
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5557 2	11 9	N	146
10	4557 X	2587	-0-	-1970	-0-	2581 2	6 9	N	151

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019		PERF.10436 - 16325				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
05	7099 X	6156	-0-	-943	-0-	6117	2	39	9	N	35			101
06	6420 X	5144	-0-	-1276	-0-	5111	2	33	9	N	30			131
07	6386 X	6329	-0-	-57	-0-	6294	2	35	9	N	32			163
08	6386 X	5983	-0-	-403	-0-	5948	2	35	9	N	32			195
09	5970 X	5576	-0-	-394	-0-	5545	2	31	9	N	28			223
10	6324 X	5863	-0-	-461	-0-	5829	2	34	9	N	31	178	1	76

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10720 - 18107				
05	8215 X	5579	-0-	-2636	-0-	5579	2			N	-0-			53
06	7800 X	7158	-0-	-642	-0-	7158	2			N	-0-			53
07	8215 X	5888	-0-	-2327	-0-	5888	2			N	-0-			53
08	8215 X	5732	-0-	-2483	-0-	5732	2			N	-0-			53
09	7950 X	5494	-0-	-2456	-0-	5494	2			N	-0-			53
10	7409 X	4718	-0-	-2691	-0-	4718	2			N	-0-			53

FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102		PERF.10213 - 17506				
05	9393 X	8729	-0-	-664	-0-	8693	2	36	9	N	33			208
06	9090 X	7110	-0-	-1980	-0-	7078	2	32	9	N	29	158	1	79
07	9362 X	6946	-0-	-2416	-0-	6923	2	23	9	N	21			100
08	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10306	2	44	9	N	40			140
09	8760 X	7467	-0-	-1293	-0-	7436	2	31	9	N	28			168
10	8742 X	7498	-0-	-1244	-0-	7464	2	34	9	N	31			199

PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077 - 14839				
05	9207 X	7898	-0-	-1309	-0-	7851	2	47	9	Y	43			59
06	8910 X	8340	-0-	-570	-0-	8294	2	46	9	Y	42	52	1	49
07	9207 X	7961	-0-	-1246	-0-	7916	2	45	9	Y	41	58	1	32
08	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7942	2	79	9	Y	72			104
09	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7791	2	34	9	Y	31	71	1	64
*10	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8168	2	73	9	Y	66			130

PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102 - 14996				
05	6479 X	5687	-0-	-792	-0-	5570	2	117	9	Y	106			131
06	6270 X	4644	-0-	-1626	-0-	4561	2	83	9	Y	75	95	1	110
07	6479 X	5354	-0-	-1125	-0-	5315	2	39	9	Y	35	83	1	61
08	6107 X	5885	-0-	-222	-0-	5851	2	34	9	Y	31			92
09	5490 X	3972	-0-	-1518	-0-	3903	2	69	9	Y	63	74	1	81
10	5673 X	1480	-0-	-4193	-0-	1447	2	33	9	Y	30			111

PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781		PERF.10098 - 13569				
05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6056	2	50	9	Y	45			69
06	5790 X	5565	-0-	-225	-0-	5535	2	30	9	Y	27	46	1	50
07	5983 X	5493	-0-	-490	-0-	5464	2	29	9	Y	26	46	1	30
08	6107 X	4513	-0-	-1594	-0-	4492	2	21	9	Y	19			49
09	5910 X	4456	-0-	-1454	-0-	4428	2	28	9	Y	25	37	1	37
10	6107 X	2949	-0-	-3158	-0-	2936	2	13	9	Y	12			49

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10072		PERF.10455 - 17740				
05	7316 X	5010	-0-	-2306	-0-	5010	2			Y	-0-			-0-
06	7080 X	5185	-0-	-1895	-0-	5185	2			Y	-0-			-0-
07	6665 X	5494	-0-	-1171	-0-	5494	2			Y	-0-			-0-
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			Y	-0-			-0-
09	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			Y	-0-			-0-
*10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10376		- 17107		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		6510 X	5771	-0-	-739	-0-	5748 2	23 9	Y		21			51
06		6300 X	5095	-0-	-1205	-0-	5080 2	15 9	Y		14	42 1	1 8	22
07		6510 X	2125	-0-	-4385	-0-	2118 2	7 9	Y		6			28
08		7130 X	7071	-0-	-59	-0-	7039 2	32 9	Y		29			57
09		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6220 2	2 9	Y		2			59
*10		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5925 2	4 9	Y		4	39 1		24

CHURCHILL OPERATING, LLC		153361		WELL #: 2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 12465		PERF.13040		- 16526	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80	

SCREAMING EAGLE A		WELL #: 3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12293		PERF.13280		- 16441		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		WELL #: 10H		RRCID -> 260653		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10359		- 14378	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147	
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	104 1	183 2	N		69	112 1		104	
07		2542 N	451	-0-	-2091	-0-	76 9	41 1	N		373	275 1		202	
08		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	41 1	460 1	N		556	639 1		119	
*09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	612 9	109 1	N		248	328 1		39	
*10		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	273 9	348 1	N		313	254 1		98	
							344 9	1060 2							

MUMME RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10145		- 14263		
05		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 1		Y		-0-			12
06		149 X	149	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y		127	134 1		5
07		106 X	106	-0-	-0-	-0-	1 4	140 9						
08	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	3 1	13 2	Y		81	82 1		4
09	DLQ	G-10	282	-0-	282	402	1 4	89 9						
10	DLQ	G-10	245	-0-	245	647	2 1	9 2	Y		98	88 1		14
							1 4	108 9						
							5 1	16 2	Y		237	227 1		24
							261 9							
							2 1	5 2	Y		216	225 1		15
							238 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.// 253385														
MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 9025 - 15227						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	59	1	193	2	Y	10	11	0			-0-
						11	9									
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	339	1	1146	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	296	1	968	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	161	1	363	2	Y	6	7	0			-0-
						5	4	7	9							

PIERCE		WELL #: 31H		RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10420 - 17797						
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					139
06	3360 X	585	-0-	-2775	-0-	211	1	26	2	N	316	200	1			255
						348	9									
07	3875 X	533	-0-	-3342	-0-	90	1	443	9	N	403	507	1			151
08	3875 X	3855	-0-	-20	-0-	747	1	2341	2	N	697	724	1			124
						767	9									
09	3540 X	2383	-0-	-1157	-0-	626	1	1342	2	N	377	436	1			65
						415	9									
*10	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	604	1	1374	2	N	381	325	1			121
						419	9									

BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8874		PERF. 8920 - 15356						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	38	1	163	2	Y	1					1
						1	9									
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	115	1	403	2	Y	212	212	0			1
						233	9									
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	216	2	Y	233	106	0			128
						256	9									
*10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	76	1	204	2	Y	18	146	0			-0-
						1	4	20	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9022 - 14741						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	123	1	620	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	744 N	448	-0-	-296	-0-	85	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	165	1	564	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	227	1	758	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	160	1	374	2	Y	5	4	0			1
						4	4	6	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.// 253385														
GILBERT-LANDRUM B UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 276726		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8511 - 17815						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1922 X	15	-0-	-1907	-0-	6	1	9	9	Y	8					63
06	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	513	1	3854	2	Y	744	776	1			31
07	2790 X	2192	-0-	-598	-0-	611	1	596	2	Y	835	729	1			137
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	400	1	630	2	Y	316	404	1			49
*09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	524	1	711	2	Y	500	519	1			30
*10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	799	1	2645	2	Y	877	747	1			160

GILBERT-LANDRUM A UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8552		PERF. 8635 - 18130						
05	3813 X	57	-0-	-3756	-0-	16	1	41	9	Y	37					148
06	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	1515	1	4196	2	Y	1242	1281	1			109
07	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1542	1	1582	2	Y	971	934	1			146
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1179	1	1678	2	Y	744	745	1			145
*09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	1112	1	1630	2	Y	628	670	1			103
10	7316 X	4737	-0-	-2579	-0-	911	1	2918	2	Y	784	712	1			175

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC		256690		WELL #: 1		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10058 - 10610				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC		338751		WELL #: 1H		RRCID -> 270430		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10117 - 17231				
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	288	1	1584	3	Y	9					39
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	368	1	1582	3	Y	238	214	1			63
07	2015 N	1895	-0-	-120	-0-	304	1	1583	3	Y	7					70
08	DLQ G-10	1786	-0-	1786	1786	323	1	1432	3	Y	28					98
*09	DLQ G-10	1733	-0-	1733	3519	312	1	1375	3	Y	42					140
10	DLQ G-10	1669	-0-	1669	5188	310	1	1289	3	Y	64	182	1			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751												
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271308		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH		9714 PERF. 9987 - 15301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1206	3	Y	36			144
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	40	9	1172	3	Y	237	159	1	222
07	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	227	1	1207	3	Y	85	175	1	132
08	DLQ G-10	1493	-0-	1493	1493	261	9	1160	3	Y	68	180	1	20
*09	DLQ G-10	1600	-0-	1600	3093	234	1	1259	3	Y	53			73
10	DLQ G-10	1531	-0-	1531	4624	94	9	1114	3	Y	117	176	1	14
						258	1							
						75	9							
						283	1							
						58	9							
						288	1							
						129	9							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
EVANS H		WELL #: 1		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		10141 PERF.10509 - 14201				
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	3	N	-0-			13
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	3	N	-0-	13	1	-0-
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	101	1	1308	3	N	43			43
08	1581 N	782	-0-	-799	-0-	47	9	721	3	N	3	46	1	-0-
09	1380 N	999	-0-	-381	-0-	58	1	997	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	925	-0-	-532	-0-	3	9	923	3	N	-0-			-0-
						2	1							
						2	1							
ALDERMAN A67		WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH		9887 PERF. N/A				
05	5239 X	4445	-0-	-794	-0-	4409	2	36	9	N	33			70
06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5017	2	178	9	N	162			232
07	5673 X	5208	-0-	-465	-0-	291	1	4891	2	N	24	176	1	80
08	5673 X	5000	-0-	-673	-0-	26	9	4544	2	N	53	118	1	15
09	5280 X	4906	-0-	-374	-0-	398	1				-0-			15
10	5363 X	2998	-0-	-2365	-0-	58	9	2974	2	N	-0-			15
						4906	2							
						24	1							
HIXON		WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH		9895 PERF.10364 - 14813				
05	4836 X	2280	-0-	-2556	-0-	146	1	2040	2	N	85			97
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	94	9	307	9	N	279	340	1	36
07	5518 X	4508	-0-	-1010	-0-	4829	2	4151	2	N	268	288	1	16
08	5518 X	4094	-0-	-1424	-0-	62	1	3796	2	N	196	132	1	80
09	5340 X	4815	-0-	-525	-0-	295	9				-0-			115
10	5301 X	4955	-0-	-346	-0-	82	1	353	9	N	321	286	1	11
						216	9	363	9	N	330	434	1	
						4462	2							
						4592	2							
HARLE		WELL #: 3H		RRCID -> 269791		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH		10226 PERF.10399 - 14446				
05	2232 N	1774	-0-	-458	-0-	229	1	1350	3	N	177			212
06	2130 N	1919	-0-	-211	-0-	195	9	1410	3	N	198	352	1	58
07	2077 N	1535	-0-	-542	-0-	291	1	869	3	N	451	350	1	159
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	218	9	1647	3	N	260	332	1	87
*09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	170	1	1659	3	N	282	195	1	174
*10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	496	9							
						383	1							
						286	9							
						418	1							
						310	9							
						394	1							
						139	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	288200	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10426	- 17006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7130 X	6874	-0-	-256	-0-	381 1	5538 3	N	868			940
							955 9						
06		6900 X	6040	-0-	-860	-0-	619 1	4671 3	N	682	1562 1		60
							750 9						
07		7006 X	6535	-0-	-471	-0-	225 1	5492 3	N	744	717 1		87
							818 9						
08		7006 X	5953	-0-	-1053	-0-	596 1	4727 3	N	573	550 1		110
							630 9						
09		6660 X	6077	-0-	-583	-0-	666 1	4711 3	N	636	544 1		202
							700 9						
10		6882 X	5851	-0-	-1031	-0-	77 1	5155 3	N	563	612 1		153
							619 9						

LIGHTNING OIL COMPANY				500600									
CUTLASS EAST				WELL #:	B 2	RRCID ->	276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 9316	- 14849
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			278
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			278
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			278
08		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			278
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			278
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			278

CUTLASS EAST				WELL #:		RRCID ->	276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275	- 16162
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTLASS EAST				WELL #:	C 3 V	RRCID ->	289532	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8472	- 8800
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT			-0-
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC				525398									
MAY-CHAPMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190
05		23622 X	1622	-0-	-22000	-0-	53 1	858 3	Y	636	631 0		15
							11 4	700 9					
06		22860 X	1486	-0-	-21374	-0-	48 1	790 3	Y	575	585 0		5
							15 4	633 9					
07		23622 X	1114	-0-	-22508	-0-	37 1	556 3	Y	463	463 0		5
							12 4	509 9					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	1613	-0-	1613	1613	88 1	725 3	Y	724	692 0		32
							4 4	796 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870 - 15406						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130 - 14645						
05	0 W	20	-0-	20	332070	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	0 W	512	-0-	512	332582	7	1	125	3	Y	345	340	0			5
07	0 W	833	-0-	833	333415	380	9	19	1	369	3	402	401	0		6
08	0 W	-0-	-0-	-0-	333415	3	4	442	9	Y	-0-					-0-
09	0 W	31	-0-	31	333446	2	3	29	9	Y	26	6	0			-0-
10	0 W	1552	-0-	1552	334998	54	1	561	3	Y	839	833	0			6
						14	4	923	9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		AFFLECK		WELL #: 1H		RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128 - 13839		
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	525	3	30	9	N	27	1	8			253
06	510 N	280	-0-	-230	-0-	240	3	40	9	N	36	180	1	1	8	108
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	15					123
08	558 N	69	-0-	-489	-0-	30	3	39	9	N	35					158
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	20					178
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	260	3	75	9	N	68	183	1			63

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267		FOWLERTON SWD		WELL #: 1		RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862 - 5558		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYROCK II, LLC		646915		ALWAYS DREAMING		WELL #: 1EH		RRCID ->	284292	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 9600 - 15810		
05	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					62
06	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					62
07	16337 X	1907	-0-	-14430	-0-	1547	2	360	9	N	327	181	1			208
08	16337 X	11053	-0-	-5284	-0-	9788	2	1265	9	N	1150	1056	1			302
09	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	8567	2	1577	9	N	1434	1423	1	2	8	311
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					311

CITATION		WELL #: 1EH		RRCID ->	286893	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9999	PERF. 9760 - 19480						
05	56327 X	-0-	-0-	-56327	-0-					N	-0-					78
06	54510 X	-0-	-0-	-54510	-0-					N	-0-					78
07	42222 X	16288	-0-	-25934	-0-	14621	2	1667	9	N	1515	1095	1			498
08	41664 X	39220	-0-	-2444	-0-	34432	2	4788	9	N	4353	4178	1			673
09	48930 X	48930	-0-	-0-	-0-	44242	2	4688	9	N	4262	4604	1	15	8	316
10	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					316

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
PAYROCK II, LLC		//CONT.// 646915								
DARK STAR		WELL #: 1EH		RRCID -> 287010		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 A	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20298 06/30/2019										

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MEDINA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985			
05	13020 X	1827	-0-	-11193	-0-	391 1	1073 3	Y	330	331 1	92
						363 9					
06	12240 X	7814	-0-	-4426	-0-	1020 1	5035 3	Y	1599	1607 1	84
						1759 9					
07	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	1754 1	6514 3	Y	1480	1506 1	58
						1628 9					
08	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	1765 1	6011 3	Y	1641	1571 1	128
						1805 9					
09	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	1927 1	4783 3	Y	1372	1439 1	61
						1509 9					
*10	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	1805 1	4434 3	Y	1493	1381 1	173
						1642 9					

MEDINA UNIT		651780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MEDINA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101			
05	10571 X	8113	-0-	-2458	-0-	1539 1	4222 3	Y	2138	1751 1	476
						2352 9					
06	9600 X	6790	-0-	-2810	-0-	888 1	4383 3	Y	1381	1742 1	115
						1519 9					
07	8711 X	8285	-0-	-426	-0-	1418 1	5253 3	Y	1467	1524 1	58
						1614 9					
08	8711 X	7995	-0-	-716	-0-	1443 1	4909 3	Y	1494	1436 1	116
						1643 9					
09	7860 X	6884	-0-	-976	-0-	1582 1	3934 3	Y	1244	1306 1	54
						1368 9					
10	8277 X	6518	-0-	-1759	-0-	1440 1	3546 3	Y	1393	1285 1	162
						1532 9					

MEDINA UNIT		651780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MEDINA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287780		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592			
05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	453 1	1244 3	Y	376	370 1	103
						414 9					
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	1117 1	5519 3	Y	2188	2177 1	114
						2407 9					
07	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	1835 1	6809 3	Y	1599	1650 1	63
						1759 9					
08	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	1877 1	6389 3	Y	1679	1611 1	131
						1847 9					
09	9030 X	8631	-0-	-399	-0-	2040 1	5067 3	Y	1385	1455 1	61
						1524 9					
10	10416 X	8284	-0-	-2132	-0-	1922 1	4714 3	Y	1498	1385 1	174
						1648 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	1773	1	1733	3	Y	103				468
						298	4	113	9						
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	1664	1	1475	3	Y	78	195	1		351
						298	4	86	9						
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	3670	1	821	3	Y	163	192	1		322
						95	4	179	9						
08	DLQ G-10	3734	-0-	3734	3734	1603	1	1758	3	Y	74				396
						292	4	81	9						
09	DLQ G-10	6083	-0-	6083	9817	4167	1	1073	3	Y	160	191	1		365
						667	4	176	9						
10	DLQ G-10	3784	-0-	3784	13601	2230	1	935	3	Y	111	194	1		282
						497	4	122	9						
K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170					
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	885	1	864	3	Y	197	206	1		242
						149	4	217	9						
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	660	1	585	3	Y	137	109	1		270
						118	4	151	9						
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1673	1	374	3	Y	205	228	1		247
						43	4	226	9						
*08	DLQ G-10	1957	-0-	1957	1957	769	1	843	3	Y	186	110	1		323
						140	4	205	9						
*09	DLQ G-10	2478	-0-	2478	4435	1611	1	415	3	Y	176	141	1		358
						258	4	194	9						
10	DLQ G-10	2399	-0-	2399	6834	1357	1	569	3	Y	155	357	1		156
						302	4	171	9						
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205					
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	2285	1	2233	3	Y	27				339
						384	4	30	9						
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	2343	1	2077	3	Y	-0-				339
						419	4								
07	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	4434	1	992	3	Y	125				464
						115	4	138	9						
08	DLQ G-10	5156	-0-	5156	5156	2231	1	2446	3	Y	66	182	1		348
						406	4	73	9						
09	DLQ G-10	4099	-0-	4099	9255	2861	1	737	3	Y	39				387
						458	4	43	9						
10	DLQ G-10	508	-0-	508	9763	303	1	127	3	Y	9				396
						68	4	10	9						
R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251					
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	1656	1	1618	3	Y	167	161	1		89
						278	4	184	9						
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	1644	1	1458	3	Y	94	103	1		80
						294	4	103	9						
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2521	1	564	3	Y	111	113	1		78
						66	4	122	9						
08	DLQ G-10	3338	-0-	3338	3338	1406	1	1542	3	Y	122	118	1		82
						256	4	134	9						
09	DLQ G-10	4510	-0-	4510	7848	3071	1	791	3	Y	142	96	1		128
						492	4	156	9						
10	DLQ G-10	3348	-0-	3348	11196	1957	1	821	3	Y	122	160	1		90
						436	4	134	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 11866	PERF.12338	- 17464							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	49	1		34
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	13	1		21
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	13	1		9
*08	DLQ G-10	43	-0-	43	43	18	1	20	3	Y	2	4	1		7
						3	4	2	9						
*09	DLQ G-10	55	-0-	55	98	38	1	10	3	Y	1	3	1		5
						6	4	1	9						
10	DLQ G-10	7728	-0-	7728	7826	4526	1	1899	3	Y	268	111	1		162
						1008	4	295	9						

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 11899	PERF.12500	- 17415							
05	1922 X	1194	-0-	-728	-0-	518	1	506	3	Y	75	85	1		40
						87	4	83	9						
06	1740 X	2	-0-	-1738	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	40	1		-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-
*08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	26	1	28	3	Y	1				1
						5	4	1	9						
*09	DLQ G-10	3	-0-	3	63	2	1	1	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-				-0-

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120	COMPL. DATE 07/22/2013	TOTAL DEPTH 11849	PERF.12399	- 17449							
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	1674	1	1635	3	Y	67	143	1		36
						281	4	74	9						
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	1799	1	1595	3	Y	113	53	1		96
						322	4	124	9						
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	2862	1	640	3	Y	145	139	1		102
						74	4	160	9						
*08	DLQ G-10	3865	-0-	3865	3865	1615	1	1771	3	Y	168	157	1		113
						294	4	185	9						
*09	DLQ G-10	4303	-0-	4303	8168	2916	1	751	3	Y	154	128	1		139
						467	4	169	9						
10	DLQ G-10	4389	-0-	4389	12557	2551	1	1070	3	Y	182	186	1		135
						568	4	200	9						

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 11832	PERF.12505	- 17386							
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	480	1	469	3	Y	393	373	1		210
						81	4	432	9						
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	507	1	450	3	Y	344	263	1		291
						91	4	378	9						
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	735	1	164	3	Y	367	399	1		259
						19	4	404	9						
*08	DLQ G-10	1298	-0-	1298	1298	407	1	447	3	Y	336	368	1		227
						74	4	370	9						
*09	DLQ G-10	1458	-0-	1458	2756	858	1	221	3	Y	220	248	1		199
						137	4	242	9						
10	DLQ G-10	1397	-0-	1397	4153	695	1	292	3	Y	232	259	1		172
						155	4	255	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3708	-0-	608	687	1665	1 1627	3 136	9	Y	124	68	1	123
						280	4	136	9					
06	2700 N	1368	-0-	-1332	-0-	657	1 583	3 10	9	Y	9	47	1	85
						118	4	10	9					
07	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3162	1 708	3 91	9	Y	83	89	1	79
						82	4	91	9					
*08	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	675	1 741	3 34	9	Y	31	38	1	72
						123	4	34	9					
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573					Y	-0-	27	1	45
10	DLQ G-10	3776	-0-	3776	5349	2264	1 950	3 58	9	Y	53	58	1	40
						504	4	58	9					

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

05	5952 X	2	-0-	-5950	-0-	1	1 1	3 3	Y	-0-	73	1		51
06	3720 X	4	-0-	-3716	-0-	2	1 2	3 3	Y	-0-	19	1		32
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3253	1 728	3 154	9	Y	140	62	1	110
						85	4	154	9					
*08	DLQ G-10	31	-0-	31	31	13	1 14	3 2	9	Y	2	44	1	68
						2	4	2	9					
*09	DLQ G-10	72	-0-	72	103	51	1 13	3 8	4	Y	-0-	26	1	42
						8	4							
10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	3710	2152	1 903	3 73	9	Y	66	68	1	40
						479	4	73	9					

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	716	1 699	3 122	9	Y	111	113	1	59
						120	4	122	9					
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	710	1 630	3 66	9	Y	60	68	1	51
						127	4	66	9					
07	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1091	1 244	3 78	9	Y	71	72	1	50
						28	4	78	9					
*08	DLQ G-10	1467	-0-	1467	1467	605	1 664	3 88	9	Y	80	76	1	54
						110	4	88	9					
*09	DLQ G-10	1948	-0-	1948	3415	1310	1 337	3 91	9	Y	83	62	1	75
						210	4	91	9					
10	DLQ G-10	1527	-0-	1527	4942	879	1 369	3 83	9	Y	75	94	1	56
						196	4	83	9					

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

05	3100 N	3084	-0-	-16	126	1345	1 1314	3 199	9	Y	181	134	1	180
						226	4	199	9					
06	3000 N	2953	-0-	-47	79	1340	1 1188	3 185	9	Y	168	203	1	145
						240	4	185	9					
07	2789 X	2710	-0-	-79	-0-	1970	1 441	3 248	9	Y	225	208	1	162
						51	4	248	9					
*08	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	1127	1 1235	3 182	9	Y	165	159	1	168
						205	4	182	9					
*09	DLQ G-10	3198	-0-	3198	5947	2177	1 560	3 112	9	Y	102	135	1	135
						349	4	112	9					
10	DLQ G-10	3813	-0-	3813	9760	2156	1 905	3 272	9	Y	247	264	1	118
						480	4	272	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

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

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	925 1	904 3	106 4	106 9	Y	96	101 1				51
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	932 1	826 3	167 4	59 9	Y	54	59 1				46
07	2170 N	1847	-0-	-323	-0-	1420 1	318 3	37 4	72 9	Y	65	65 1				46
*08	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851	777 1	852 3	142 4	80 9	Y	73	70 1				49
*09	DLQ G-10	2491	-0-	2491	4342	1693 1	436 3	271 4	91 9	Y	83	57 1				75
10	DLQ G-10	2333	-0-	2333	6675	1366 1	573 3	304 4	90 9	Y	82	96 1				61

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

05	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	2455 1	2399 3	413 4	387 9	Y	352	477 1				94
06	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	2732 1	2422 3	489 4	432 9	Y	393	307 1				180
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	3582 1	802 3	93 4	386 9	Y	351	387 1				144
08	DLQ G-10	5851	-0-	5851	5851	2400 1	2632 3	437 4	382 9	Y	347	249 1				242
09	DLQ G-10	5370	-0-	5370	11221	3600 1	927 3	577 4	266 9	Y	242	270 1				214
10	DLQ G-10	10914	-0-	10914	22135	6353 1	2665 3	1415 4	481 9	Y	437	437 1				214

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	427 1	417 3	72 4	252 9	Y	229	212 1				61
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	770 1	683 3	138 4	249 9	Y	226	184 1				103
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	900 1	201 3	23 4	217 9	Y	197	219 1				81
08	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	421 1	462 3	77 4	173 9	Y	157	128 1				110
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1133					Y	70	118 1				62
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1133					Y	37	81 1				18

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
FRANKLIN		WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	1758	1 1718 3	Y	228	308 1	61
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	296 4	251 9	Y	267	206 1	122
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	1786 1	1583 3	Y	241	264 1	99
08	DLQ G-10	5145	-0-	5145	5145	319 4	294 9	Y	217	165 1	151
09	DLQ G-10	7168	-0-	7168	12313	392 4	239 9	Y	305	187 1	269
10	DLQ G-10	6333	-0-	6333	18646	4819 1	1241 3	Y	285	414 1	140
						772 4	336 9				
						3665 1	1538 3	Y			
						816 4	314 9				

FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267			
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	592 1	579 3	Y	68	87 1	18
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	100 4	75 9	Y	77	60 1	35
07	775 N	425	-0-	-350	-0-	614 1	544 3	Y	56	68 1	23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	110 4	85 9	Y	-0-	23 1	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	65 3	Y	2	1 1	1
10	DLQ G-10	213	-0-	213	213	8 4	62 9	Y	22	12 1	11
						115 1	48 3	Y			
						26 4	24 9				

FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515			
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H									
05	0 W	-0-	-0-	-0-	324960			Y	-0-		150
06	0 W	-0-	-0-	-0-	324960			Y	-0-		150
07	0 W	-0-	-0-	-0-	324960			Y	-0-		150
08	0 W	-0-	-0-	-0-	324960			Y	-0-		150
09	0 W	-0-	-0-	-0-	324960			Y	-0-		150
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	324960			Y	NO RPT		150

DILWORTH RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	310603			Y	-0-		145
06	0 W	-0-	-0-	-0-	310603			Y	-0-		145
07	0 W	-0-	-0-	-0-	310603			Y	-0-		145
08	0 W	-0-	-0-	-0-	310603			Y	-0-		145
09	0 W	-0-	-0-	-0-	310603			Y	-0-		145
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	310603			Y	NO RPT		145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11977	- 16420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-			109
06	0 W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-			109
07	0 W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-			109
08	0 W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-			109
09	0 W	-0-	-0-	-0-	252856					Y	-0-			109
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	252856					Y	NO RPT			109
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		DISCHER		WELL #: 1H		RRCID -> 257784	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 11913	PERF.11929	- 16382		
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	179 1	1 2	Y	928	477 1				454
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	235 3	197 4	Y	393	678 1				169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	4 2	Y						169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3	42 4	Y			169 1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
PC-Q EF		WELL #: 4H		RRCID -> 259737	COMPL. DATE 07/03/2010	TOTAL DEPTH 11891	PERF.12024	- 16336						
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	96 1	115 3	Y	13	11 1				2
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	5 4	14 9	Y						-0-
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	342 1	120 3	Y	1	3 1				-0-
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	Y	-0-					-0-
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	48 1	9 3	Y	28	22 1				6
						5 4								6
						523 1	49 3	Y						
						47 4	31 9	Y	NO RPT					6
CARDEN EF		WELL #: 1H		RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 9916	PERF.10195	- 15056						
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-					74
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	760 1	5362 3	Y	-0-	34 1				40
07	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	61 4								22
08	6603 X	5769	-0-	-834	-0-	647 1	6649 3	Y	-0-	18 1				2
09	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	216 4								1
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	432 1	4936 3	Y	-0-	20 1				1
						401 4								1
						672 1	6312 3	Y	-0-	1 1				1
						73 4								1
								Y	NO RPT					1
ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 2H		RRCID -> 264170	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 9811	PERF. 9918	- 14644						
05	2697 N	1533	-0-	-1164	-0-	255 1	1234 3	Y	37					93
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	3 4	41 9	Y	126	38 1				181
07	2697 X	363	-0-	-2334	-0-	493 1	1115 3	Y						281
08	3162 X	469	-0-	-2693	-0-	6 4	139 9	Y	100					402
09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	100 1	152 3	Y	173	52 1				357
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	1 4	110 9	Y	183	228 1				357
						88 1	190 3	Y						
						1 4	190 9	Y						
						941 1	2624 3	Y						
						12 4	201 9	Y	NO RPT					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
NBR EF		WELL #:		1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335 - 17815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504 - 17621			
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	455	1	100	3	Y	35	27	1	8
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	47	4	39	9	Y	35	35	1	8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1339	1	49	3	Y	NO RPT			8
						118	4	39	9	Y	NO RPT			8
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208 - 14485			
05	3100 N	4238	-0-	1138	1138	700	1	3390	3	Y	126			135
06	3000 N	3040	-0-	40	1178	9	4	139	9	Y	89	56	1	168
07	1860 N	682	-0-	-1178	-0-	11	4	98	9	Y	5			173
08	4247 X	521	-0-	-3726	-0-	266	1	406	3	Y	-0-	32	1	141
09	4110 X	2777	-0-	-1333	-0-	4	4	6	9	Y	50	80	1	111
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	164	1	355	3	Y	NO RPT			111
						2	4			Y	NO RPT			111
						717	1	1997	3	Y	NO RPT			111
						8	4	55	9	Y	NO RPT			111
CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458 - 16436			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BAETZ 'A' EF		WELL #:		2H	RRCID ->	267667	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10059 - 15415			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	160	1	1499	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	2974	-0-	2974	2974	4	4	2674	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	2577	-0-	2577	5551	291	1	2246	3	Y	38	32	1	6
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5551	9	4	42	9	Y	NO RPT			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	498	1	2410	3	Y	50			125
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	804	4	1818	3	Y	-0-	51	1	74
07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	1117	4	1700	3	Y	-0-			74
08	2976 X	2198	-0-	-778	-0-	691	4	1498	3	Y	-0-	14	1	60
09	2880 X	2109	-0-	-771	-0-	555	4	1547	3	Y	-0-	34	1	26
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			26
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	148	4	1396	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	80	-0-	80	80	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	922	-0-	922	1002	101	4	817	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1002					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
05	3193 X	3136	-0-	-57	-0-	528	4	2560	3	Y	37			118
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	1027	4	2322	3	Y	-0-	49	1	69
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	1375	4	2094	3	Y	-0-			69
08	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	1033	4	2241	3	Y	-0-	12	1	57
09	3360 X	3018	-0-	-342	-0-	794	4	2214	3	Y	-0-	33	1	24
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			24
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			24
06	990 X	181	-0-	-809	-0-	22	4	157	3	Y	-0-	11	1	13
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	6	1	7
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	202	4	2312	3	Y	68	6	1	69
09	1140 X	123	-0-	-1017	-0-	188	9	75	9	Y	48	38	1	79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53		63	3	Y	NO RPT			79
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAETZ EF		WELL #: 3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384								
05	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDEN EF		WELL #: 8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895								
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					68
06	5010 X	3327	-0-	-1683	-0-	409	1	2885	3	Y	-0-	31	1			37
						33	4									
07	5487 X	189	-0-	-5298	-0-	16	1	167	3	Y	-0-	17	1			20
						6	4									
08	5673 X	4231	-0-	-1442	-0-	317	1	3620	3	Y	-0-	18	1			2
						294	4									
09	3330 X	1429	-0-	-1901	-0-	136	1	1278	3	Y	-0-	1	1			1
						15	4									
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

NBRP EF		WELL #: 1H		RRCID -> 269212		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281								
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	27	23	1			5
						5	4									
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	174	3	Y	-0-	5	1			-0-
						1	4									
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	300 N	156	-0-	-144	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 6H		RRCID -> 269221		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966								
05	3472 X	2873	-0-	-599	-0-	469	1	2271	3	Y	115					193
						6	4									
06	3360 X	2038	-0-	-1322	-0-	614	1	1390	3	Y	24	80	1			137
						8	4									
07	3472 X	2559	-0-	-913	-0-	978	1	1489	3	Y	72					209
						13	4									
08	3069 X	778	-0-	-2291	-0-	245	1	530	3	Y	-0-	39	1			170
						3	4									
09	2910 X	2708	-0-	-202	-0-	690	1	1924	3	Y	78	97	1			151
						8	4									
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					151

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			58
06		2520 X	1326	-0-	-1194	-0-	151	1	1065	3	Y	89	27	1	120
							12	4	98	9					
07		3100 N	3755	-0-	655	655	312	1	3208	3	Y	119	55	1	184
							104	4	131	9					
08		3400 X	2745	-0-	-655	-0-	191	1	2183	3	Y	176	164	1	196
							177	4	194	9					
09		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	391	1	3680	3	Y	158	108	1	246
							43	4	174	9					
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			246
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357															
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			6
06		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	311	1	2078	3	Y	187	158	1	35
							42	4	206	9					
07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	251	1	1321	3	Y	123	134	1	24
							11	4	135	9					
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	231	1	993	3	Y	73	82	1	15
							12	4	80	9					
09		2640 N	1215	-0-	-1425	-0-	258	1	840	3	Y	96	87	1	24
							11	4	106	9					
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			24
NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426															
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	11	9	1	2
							1	4	12	9					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	6	5	1	1
							1	4	7	9					
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	Y	8	7	1	2
							1	4	9	9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330															
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-				50
06	3000 N	3346	-0-	346	346	402	1	2833	3	Y	72	23	1		99
						32	4		79	9					
07	8913 X	8567	-0-	-346	-0-	731	1	7511	3	Y	74	46	1		127
						244	4		81	9					
08	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	617	1	7050	3	Y	6	113	1		20
						572	4		7	9					
09	6960 X	5624	-0-	-1336	-0-	536	1	5030	3	Y	-0-	11	1		9
						58	4								
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT				9

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480															
05	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-				23
06	9180 X	4473	-0-	-4707	-0-	521	1	3809	3	Y	117	126	1		14
						14	4		129	9					
07	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	711	1	6686	3	Y	54	63	1		5
						18	4		59	9					
08	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	856	1	7863	3	Y	112	104	1		13
						27	4		123	9					
09	4470 X	292	-0-	-4178	-0-	31	1	259	3	Y	-0-	13	1		-0-
						2	4								
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355															
05	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-				59
06	5640 X	1089	-0-	-4551	-0-	134	1	944	3	Y	-0-	27	1		32
						11	4								
07	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	418	1	4293	3	Y	-0-	15	1		17
						139	4								
08	5890 X	3823	-0-	-2067	-0-	286	1	3271	3	Y	-0-	15	1		2
						266	4								
09	5250 X	2722	-0-	-2528	-0-	259	1	2435	3	Y	-0-	1	1		1
						28	4								
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT				1

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	145	1	971	3	Y	120	104	1		22
						20	4		132	9					
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	86	1	453	3	Y	52	64	1		10
						4	4		57	9					
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	168	3	Y	14	21	1		3
						2	4		15	9					
09	750 N	153	-0-	-597	-0-	36	1	116	3	Y	-0-	3	1		-0-
						1	4								
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8 X	-0-	-0-	-8	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962														
05	15 X	-0-	-0-	-15	-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	T. A.	851	-0-	851	851	84	1	764	3	Y	1	1	1	-0-
09	T. A.	2	-0-	2	853	2	4	1	9	Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	853	2	3			Y	NO RPT			-0-

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	155	1	1	2	Y	100	80	1	49
						203	3	171	4					
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	239	1	10	2	Y	44	74	1	19
						13	3	85	4					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	Y	47	63	1	3
						796	3	119	4					
09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	1	4	1	-0-
						1410	3	61	4					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	489	1	2	2	Y	153	177	1	75
						641	3	537	4					
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	929	1	35	2	Y	124	145	1	54
						53	3	332	4					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
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	T. A.	3038	-0-	3038	3038	264	1	2428	3	Y	306	271	1	35
						9	4	337	9					
09	T. A.	1301	-0-	1301	4339	131	1	1064	3	Y	91	113	1	13
						6	4	100	9					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4339					Y	NO RPT			13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-			59
06	4440 X	3395	-0-	-1045	-0-	416	1	2933	3	Y	12	27	1	44
						33	4	13	9					
07	6758 X	2397	-0-	-4361	-0-	206	1	2122	3	Y	-0-	20	1	24
						69	4							
08	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	601	1	6876	3	Y	27	21	1	30
						559	4	30	9					
09	5580 X	5037	-0-	-543	-0-	480	1	4505	3	Y	-0-	16	1	14
						52	4							
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			14

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-			52
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	508	1	3393	3	Y	442	412	1	82
						69	4	486	9					
07	4402 X	2030	-0-	-2372	-0-	298	1	1567	3	Y	138	193	1	27
						13	4	152	9					
08	4123 X	3060	-0-	-1063	-0-	525	1	2254	3	Y	233	212	1	48
						25	4	256	9					
09	4470 X	2846	-0-	-1624	-0-	569	1	1856	3	Y	361	318	1	91
						24	4	397	9					
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			91

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470														
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			6
06	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	947	1	6334	3	Y	580	478	1	108
						130	4	638	9					
07	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	1682	1	8901	3	Y	949	870	1	187
						76	4	1044	9					
08	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	1603	1	6885	3	Y	739	773	1	153
						77	4	813	9					
09	8040 X	5823	-0-	-2217	-0-	1211	1	3949	3	Y	557	570	1	140
						50	4	613	9					
10	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT			140

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841														
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			1
06	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	1122	1	7507	3	Y	13	12	1	2
						154	4	14	9					
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	833	1	4409	3	Y	-0-	2	1	-0-
						38	4							
08	5673 X	4025	-0-	-1648	-0-	753	1	3235	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
09	8790 X	3325	-0-	-5465	-0-	773	1	2520	3	Y	-0-			-0-
						32	4							
10	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT			-0-

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500														
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
NBR	EF	WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-		-0-
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	328	1	Y	-0-		-0-
						45	4				
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	366	1	Y	-0-		-0-
						16	4				
08	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	325	1	Y	-0-		-0-
						16	4				
09	2580 X	1364	-0-	-1216	-0-	317	1	Y	-0-		-0-
						13	4				
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		-0-
NBR EF		WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	5	4 1	1
						16	4				
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	-0-	1 1	-0-
						7	4				
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	-0-		-0-
						4	4				
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	224	1	Y	35	26 1	9
						10	4				
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		9
BAETZ 'A' EF		WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134	- 16130
05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			Y	-0-		26
06	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	1951	1	Y	725	663 1	88
						51	4				
07	15779 X	14865	-0-	-914	-0-	1378	1	Y	449	495 1	42
						36	4				
08	22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	2098	1	Y	691	654 1	79
						65	4				
09	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	2068	1	Y	523	526 1	76
						102	4				
10	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-			Y	NO RPT		76
BAETZ 'A' EF		WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10047	- 16089
05	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-			Y	-0-		22
06	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	1715	1	Y	679	619 1	82
						45	4				
07	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	1910	1	Y	731	744 1	69
						50	4				
08	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	1491	1	Y	555	561 1	63
						47	4				
09	15030 X	12224	-0-	-2806	-0-	1284	1	Y	350	362 1	51
						64	4				
10	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-			Y	NO RPT		51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10276	-	18000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-			60
06		32130 X	17232	-0-	-14898	-0-	1938	1	14165	3	Y	980	921	1	119
							51	4	1078	9					
07		33201 X	28275	-0-	-4926	-0-	2581	1	24262	3	Y	1242	1244	1	117
							66	4	1366	9					
08		32302 X	30114	-0-	-2188	-0-	2795	1	25671	3	Y	1419	1374	1	162
							87	4	1561	9					
09		26748 X	26748	-0-	-0-	-0-	2778	1	22692	3	Y	1037	1048	1	151
							137	4	1141	9					
10		28272 X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT			151

LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282606	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF.10261	-	17960	
05		25482 X	-0-	-0-	-25482	-0-					Y	-0-			66
06		23520 X	10646	-0-	-12874	-0-	1149	1	8398	3	Y	972	920	1	118
							30	4	1069	9					
07		23467 X	21807	-0-	-1660	-0-	1928	1	18119	3	Y	1555	1527	1	146
							49	4	1711	9					
08		23002 X	21785	-0-	-1217	-0-	1966	1	18050	3	Y	1553	1522	1	177
							61	4	1708	9					
09		19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	1932	1	15783	3	Y	1154	1163	1	168
							95	4	1269	9					
10		21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT			168

CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID ->	282745	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10226	-	18008	
05		53568 X	-0-	-0-	-53568	-0-					Y	-0-			69
06		49260 X	37518	-0-	-11742	-0-	4313	1	31516	3	Y	1434	1329	1	174
							112	4	1577	9					
07		49939 X	49939	-0-	-0-	-0-	4618	1	43416	3	Y	1624	1645	1	153
							119	4	1786	9					
08		44463 X	44463	-0-	-0-	-0-	4182	1	38411	3	Y	1581	1554	1	180
							131	4	1739	9					
09		40302 X	40302	-0-	-0-	-0-	4223	1	34493	3	Y	1253	1251	1	182
							208	4	1378	9					
10		49941 X	NO RPT	-0-	-49941	-0-					Y	NO RPT			182

CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282841	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	9819	PERF.10158	-	21073	
05		40517 X	-0-	-0-	-40517	-0-					Y	-0-			94
06		39210 X	33793	-0-	-5417	-0-	3904	1	28535	3	Y	1138	1094	1	138
							102	4	1252	9					
07		44154 X	44154	-0-	-0-	-0-	4224	1	39714	3	Y	97	226	1	9
							109	4	107	9					
08		53196 X	39147	-0-	-14049	-0-	3824	1	35129	3	Y	67	68	1	8
							120	4	74	9					
09		37561 X	37561	-0-	-0-	-0-	4035	1	32958	3	Y	335	294	1	49
							199	4	369	9					
10		44144 X	NO RPT	-0-	-44144	-0-					Y	NO RPT			49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)						
05		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	72
06		26962 X	26962	-0-	-0-	-0-	3094	1	22614	3	Y	129
							81	4	1173	9		
07		33176 X	33176	-0-	-0-	-0-	3056	1	28730	3	Y	112
							79	4	1311	9		
08		33821 X	31443	-0-	-2378	-0-	3003	1	27587	3	Y	79
							94	4	759	9		
09		28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	3037	1	24804	3	Y	79
							149	4	600	9		
10		33170 X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	79

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682												
05		38533 X	-0-	-0-	-38533	-0-					Y	61
06		42094 X	42094	-0-	-0-	-0-	247	1	39554	3	Y	161
							262	4	2031	9		
07		38533 X	35891	-0-	-2642	-0-	255	1	34106	3	Y	93
							98	4	1432	9		
08		33077 X	30799	-0-	-2278	-0-	258	1	29446	3	Y	82
							71	4	1024	9		
09		42090 X	29270	-0-	-12820	-0-	251	1	28024	3	Y	85
							50	4	945	9		
10		43493 X	NO RPT	-0-	-43493	-0-					Y	85

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327												
05		56141 X	-0-	-0-	-56141	-0-					Y	73
06		54330 X	50843	-0-	-3487	-0-	297	1	47514	3	Y	216
							315	4	2717	9		
07		56141 X	43963	-0-	-12178	-0-	312	1	41782	3	Y	114
							121	4	1748	9		
08		48701 X	36353	-0-	-12348	-0-	304	1	34724	3	Y	100
							84	4	1241	9		
09		50850 X	37000	-0-	-13850	-0-	316	1	35313	3	Y	118
							63	4	1308	9		
10		52545 X	NO RPT	-0-	-52545	-0-					Y	118

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118												
05		60729 X	-0-	-0-	-60729	-0-					Y	36
06		53100 X	46364	-0-	-6736	-0-	280	1	44793	3	Y	79
							297	4	994	9		
07		52576 X	45478	-0-	-7098	-0-	331	1	44323	3	Y	45
							128	4	696	9		
08		41664 X	35051	-0-	-6613	-0-	298	1	34016	3	Y	53
							82	4	655	9		
09		46350 X	29447	-0-	-16903	-0-	252	1	28118	3	Y	93
							50	4	1027	9		
10		47895 X	NO RPT	-0-	-47895	-0-					Y	93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	27125 X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	-0-			18
06	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	200	1	32066	3	Y	408	390	1	36
						213	4	449	9					
07	22754 X	16431	-0-	-6323	-0-	120	1	16002	3	Y	239	258	1	17
						46	4	263	9					
08	20739 X	15776	-0-	-4963	-0-	134	1	15355	3	Y	227	224	1	20
						37	4	250	9					
09	32940 X	19480	-0-	-13460	-0-	170	1	18989	3	Y	261	255	1	26
						34	4	287	9					
10	34038 X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					Y	NO RPT			26

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
05	34007 X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	-0-			11
06	40810 X	40810	-0-	-0-	-0-			39469	3	Y	757	702	1	66
						247	1	833	9					
07	28892 X	22869	-0-	-6023	-0-	166	1	22182	3	Y	415	451	1	30
						64	4	457	9					
08	22320 X	18629	-0-	-3691	-0-	159	1	18127	3	Y	273	279	1	24
						43	4	300	9					
09	40140 X	13566	-0-	-26574	-0-	117	1	13053	3	Y	339	329	1	34
						23	4	373	9					
10	41478 X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					Y	NO RPT			34

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
05	73656 X	-0-	-0-	-73656	-0-					Y	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1	-0-
07	73656 X	7419	-0-	-66237	-0-	222	1	5963	3	Y	444	383	1	61
						746	4	488	9					
08	71703 X	58575	-0-	-13128	-0-	1202	1	53319	3	Y	3271	3216	1	116
						456	4	3598	9					
09	55398 X	55398	-0-	-0-	-0-	1344	1	50895	3	Y	2699	2695	1	120
						190	4	2969	9					
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			120

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
05	76787 X	-0-	-0-	-76787	-0-					Y	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	-0-
07	76787 X	7743	-0-	-69044	-0-	232	1	6234	3	Y	452	390	1	62
						780	4	497	9					
08	76787 X	65182	-0-	-11605	-0-	1351	1	59926	3	Y	3084	3036	1	110
						513	4	3392	9					
09	61208 X	61208	-0-	-0-	-0-	1496	1	56623	3	Y	2616	2610	1	116
						211	4	2878	9					
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			116

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	825071					Y	-0-			22
06	0 W	38714	-0-	38714	863785	233	1	37367	3	Y	787	740	1	69
						248	4	866	9					
07	0 W	40877	-0-	40877	904662	298	1	39912	3	Y	502	535	1	36
						115	4	552	9					
08	0 W	36753	-0-	36753	941415	315	1	36026	3	Y	295	305	1	26
						87	4	325	9					
09	0 W	35058	-0-	35058	976473	307	1	34381	3	Y	280	278	1	28
						62	4	308	9					
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	976473					Y	NO RPT			28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	86459 X	-0-	-0-	-86459	-0-					Y	-0-				27
06	83670 X	-0-	-0-	-83670	-0-					Y	-0-	27	1		-0-
07	86459 X	7353	-0-	-79106	-0-	218	1	5844	3	Y	510	440	1		70
						730	4	561	9						
08	86459 X	64356	-0-	-22103	-0-	1325	1	58775	3	Y	3412	3361	1		121
						503	4	3753	9						
09	59971 X	59971	-0-	-0-	-0-	1456	1	55132	3	Y	2888	2880	1		129
						206	4	3177	9						
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT				129

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161															
05	0 W	-0-	-0-	-0-	749654					Y	-0-				26
06	0 W	37711	-0-	37711	787365	229	1	36714	3	Y	476	460	1		42
						244	4	524	9						
07	0 W	38293	-0-	38293	825658	278	1	37230	3	Y	615	613	1		44
						108	4	677	9						
08	0 W	33667	-0-	33667	859325	286	1	32717	3	Y	532	529	1		47
						79	4	585	9						
09	0 W	31796	-0-	31796	891121	278	1	31045	3	Y	380	389	1		38
						55	4	418	9						
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	891121					Y	NO RPT				38

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181															
05	0 W	-0-	-0-	-0-	836274					Y	-0-				29
06	0 W	44481	-0-	44481	880755	268	1	42946	3	Y	893	844	1		78
						285	4	982	9						
07	0 W	48726	-0-	48726	929481	354	1	47451	3	Y	712	739	1		51
						138	4	783	9						
08	0 W	39900	-0-	39900	969381	341	1	38946	3	Y	472	481	1		42
						94	4	519	9						
09	0 W	37071	-0-	37071	1006452	323	1	36120	3	Y	512	503	1		51
						65	4	563	9						
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1006452					Y	NO RPT				51

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287															
*11	52580 X	52580	-0-	-0-	-0-	232	1	50969	3	Y	977	955	1		75
						304	4	1075	9						
*12	50158 X	48786	-0-	-1372	-0-	242	1	47271	3	Y	908	897	1		86
						274	4	999	9						
*01	50158 X	44561	-0-	-5597	-0-	237	1	43307	3	Y	771	787	1		70
						169	4	848	9						
*02	46922 X	36978	-0-	-9944	-0-	218	1	35878	3	Y	651	680	1		41
						166	4	716	9						
*03	50158 X	34128	-0-	-16030	-0-	218	1	33175	3	Y	452	452	1		41
						238	4	497	9						
*04	48540 X	9602	-0-	-38938	-0-	70	1	9339	3	Y	80	109	1		12
						105	4	88	9						
*05	50158 X	-0-	-0-	-50158	-0-					Y	-0-				12
*06	48540 X	29219	-0-	-19321	-0-	177	1	28317	3	Y	488	457	1		43
						188	4	537	9						
*07	50158 X	32058	-0-	-18100	-0-	234	1	31383	3	Y	318	338	1		23
						91	4	350	9						
*08	50158 X	27998	-0-	-22160	-0-	239	1	27355	3	Y	307	303	1		27
						66	4	338	9						
*09	48540 X	26067	-0-	-22473	-0-	228	1	25461	3	Y	303	300	1		30
						45	4	333	9						
*10	50158 X	NO RPT	-0-	-50158	-0-					Y	NO RPT				30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240										
STS				WELL #:	2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11850	- 14301	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166			479
06	1500 N	1160	-0-	-340	-0-	945	2	215	9	N	195			674
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	943	2	263	9	N	239			913
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	922	2	202	9	N	184	900	1	197
09	1170 N	971	-0-	-199	-0-	744	2	227	9	N	206	185	1	218
10	1209 N	990	-0-	-219	-0-	746	2	244	9	N	222	190	1	250

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SMITH CC				WELL #:	1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12000	- 16450	
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	223	1	1382	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	286	1	1278	2	Y	-0-			-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	342	1	1389	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	171	1	1350	2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	173	1	1328	2	Y	-0-			-0-
*10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	207	1	1346	2	Y	230	88	1	142
						253	9							

SMITH CC				WELL #:	2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12300	- 16150	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1	7
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	261	1	1061	2	Y	149	80	1	76
						164	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1	27
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	Y	110	70	1	67
						121	9							
*10	1302 N	422	-0-	-880	-0-	42	1	274	2	Y	96	132	1	31
						106	9							

SMITH CC				WELL #:	3H	RRCID ->	263673	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12400	- 16547	
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	141	1	875	2	Y	379	320	1	315
						417	9							
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	186	1	828	2	Y	390	339	1	366
						429	9							
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	213	1	865	2	Y	238	468	1	136
						262	9							
08	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	114	1	901	2	Y	271	136	1	271
						298	9							
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	124	1	948	2	Y	488	464	1	295
						537	9							
*10	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	131	1	849	2	Y	151	328	1	118
						166	9							

MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	265596	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12250	- 16560	
05	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	195	1	1211	2	Y	-0-			-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	282	1	1257	2	Y	-0-			-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	319	1	1297	2	Y	-0-			-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	167	1	1323	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	159	1	1219	2	Y	-0-			-0-
*10	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	190	1	1236	2	Y	26	8	1	18
						29	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2790 X	2320	-0-	-470	-0-	308	1	1909	2	Y	94	88	1	59
							103	9							
06		2670 X	2144	-0-	-526	-0-	375	1	1672	2	Y	88	88	1	59
							97	9							
07		2480 X	2228	-0-	-252	-0-	419	1	1701	2	Y	98	93	1	64
							108	9							
08		2387 X	2060	-0-	-327	-0-	219	1	1731	2	Y	100			164
							110	9							
09		2130 N	1896	-0-	-234	-0-	207	1	1590	2	Y	90	183	1	71
							99	9							
*10		2232 N	1967	-0-	-265	-0-	248	1	1613	2	Y	96	88	1	79
							106	9							
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950															
05		1736 N	1638	-0-	-98	-0-	213	1	1323	2	Y	93	88	1	58
							102	9							
06		1530 N	1408	-0-	-122	-0-	239	1	1068	2	Y	92	90	1	60
							101	9							
07		1612 N	1245	-0-	-367	-0-	225	1	912	2	Y	98	94	1	64
							108	9							
08		1643 N	1164	-0-	-479	-0-	118	1	936	2	Y	100			164
							110	9							
09		1410 N	1091	-0-	-319	-0-	114	1	878	2	Y	90	183	1	71
							99	9							
*10		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	142	1	922	2	Y	93	88	1	76
							102	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750															
05		2449 X	2221	-0-	-228	-0-	299	1	1852	2	Y	64	49	1	52
							70	9							
06		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	542	1	2416	2	Y	59	49	1	62
							65	9							
07		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	655	1	2659	2	Y	64	46	1	80
							70	9							
08		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	317	1	2504	2	Y	60	43	1	97
							66	9							
09		3030 X	2557	-0-	-473	-0-	289	1	2214	2	Y	49	95	1	51
							54	9							
*10		3379 X	2542	-0-	-837	-0-	332	1	2154	2	Y	51	44	1	58
							56	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450															
05		1829 N	673	-0-	-1156	-0-	90	1	558	2	Y	23	24	1	23
							25	9							
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	322	1	1437	2	Y	37	25	1	35
							41	9							
07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	385	1	1565	2	Y	41	27	1	49
							45	9							
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	178	1	1411	2	Y	40	27	1	62
							44	9							
09		1770 N	726	-0-	-1044	-0-	80	1	613	2	Y	30	60	1	32
							33	9							
*10		1829 N	1482	-0-	-347	-0-	193	1	1253	2	Y	33	28	1	37
							36	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) XTO ENERGY INC. MCCLAUGHERTY UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	316	1	1959	2	Y	50	39 1	41
06	2190 N	2071	-0-	-119	-0-	55	9	1648	2	Y	48	42 1	47
07	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	53	9	1744	2	Y	52	36 1	63
08	2325 N	2153	-0-	-172	-0-	429	1	1864	2	Y	48	34 1	77
09	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	57	9	1690	2	Y	39	75 1	41
*10	2232 N	1924	-0-	-308	-0-	236	1	1629	2	Y	40	35 1	46
						44	9						

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265628	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	215	1	1337	2	Y	88	68 1	72
06	1680 N	1670	-0-	-10	-0-	97	9	1281	2	Y	93	75 1	90
07	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	287	1	1319	2	Y	91	67 1	114
08	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	102	9	1350	2	Y	85	62 1	137
09	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	325	1	1249	2	Y	69	134 1	72
*10	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	100	9	1258	2	Y	71	62 1	81
						171	1						
						94	9						
						163	1						
						76	9						
						194	1						
						78	9						

2 D OIL & GAS LLC HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 953828		RRCID -> 264558	CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. JOHNSON, B. K.		WELL #: 27898 500 174017		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	310	1	1468	2	N	-0-	-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	245	1	1175	2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-	-0-
08	1271 N	143	-0-	-1128	-0-	143	2			N	-0-	-0-
*09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641	CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

EL INDIO (OLMOS A-4)				27976 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK						
GILL, A. T.				305010											
GILL, A. T.				WELL #: 6	RRCID ->	063050	COMPL. DATE	06/29/1975	TOTAL DEPTH	1591	PERF.	N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M-TEX INC.				518920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK						
GILL, A. T.				741	RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMILY A. (WILCOX 1830)				28882 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
PROTEGE ENERGY III LLC				681493											
SHADD WILCOX				WELL #: 1	RRCID ->	271239	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	1893	PERF.	1482 - 1698			
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)				28977 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495											
SCHLETZ				WELL #: 4M	RRCID ->	048677	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE				WELL #: 1A	RRCID ->	115637	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8390 - 8438			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE				WELL #: 1	RRCID ->	115638	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8397 - 8442			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		319			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		638			Y	NO RPT			-0-

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	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	125 1	136 3	N	-0-				-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	107 1	103 3	N	-0-				-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	80 1	135 3	N	-0-				-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	71 1	138 3	N	-0-				-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	117 1	114 3	N	-0-				-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	122 1	158 3	N	-0-				-0-

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A	
05	837 N	652	-0-	-185	-0-	313 1	339 3	N	-0-				-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	258 1	249 3	N	-0-				-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	302 1	508 3	N	-0-				-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	282 1	553 3	N	-0-				-0-
*09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	429 1	420 3	N	-0-				-0-
10	806 N	526	-0-	-280	-0-	229 1	297 3	N	-0-				-0-

BURKHOLDER 498		WELL #:		2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5914 - 5934	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4614 - 4714	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										28977 666		NON-ASSOCIATED							
BURKHOLDER										499978		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A					
										WELL #: 8		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5725 - 5737					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

MIL ANGELES										WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6165 - 6170	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

M & M MINERALS CORP. A										WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4568 - 4710	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

TUCKER PETROLEUM, INC.										872495		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085		PERF. N/A	
SCHLETZE, A. E.										WELL #: 3									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-						
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.										886261		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5895 - 5909	
TUCKER										WELL #: 1									
05		992 N	578	-0-	-414	-0-	4	1	574	3	N	-0-	-0-						
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	14	1	713	3	N	-0-	-0-						
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	N	-0-	-0-						
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	N	-0-	-0-						
09		720 N	632	-0-	-88	-0-	13	1	619	3	N	-0-	-0-						
10		713 N	394	-0-	-319	-0-	8	1	386	3	N	-0-	-0-						

EPPERSON (CANYON SAND)										29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BRP ENERGY, LLC										041519		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3836 - 3862	
EPPERSON, TOM										WELL #: 8041									
05		496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2		N	-0-		-0-						
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-						
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-						
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-						
09		600 N	453	-0-	-147	-0-	453	2		N	-0-		-0-						
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-						

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	9	-0-	-301	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2	N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	185 2	N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484		
05	403 N	97	-0-	-306	-0-	97 2	N	-0-		-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
09	390 N	267	-0-	-123	-0-	267 2	N	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568		
05	372 N	5	-0-	-367	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	265 2	N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313		
05	558 N	7	-0-	-551	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	516 2	N	-0-		-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815		
05	279 N	6	-0-	-273	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 2	N	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	279 N	57	-0-	-222	-0-	57	2	N	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2	N	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862			
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

CHI OPERATING, INC.		148123		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654			
FRED		WELL #: 1									
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	19150			N	-0-		-0-
*06	3000 N	1683	-0-	-1317	17833	80	1	1603	3	N	-0-
*07	3100 N	1227	-0-	-1873	15960	80	1	1147	3	N	-0-
*08	3100 N	1914	-0-	-1186	14774	80	1	1834	3	N	-0-
*09	3000 N	1770	-0-	-1230	13544	80	1	1690	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13544			N	NO RPT		-0-

FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	80	1	435	3	N	-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	80	1	180	3	N	-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	80	1	288	3	N	-0-
*09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	80	1	515	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	80	1	252	3	N	-0-
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	80	1	311	3	N	-0-
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	80	1	498	3	N	-0-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	80	1	266	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404							
EPPERSON, TOM W.		WELL #:	1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2482 - 2540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #:	1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4494 - 4516
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:	2	RRCID ->	141580	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 2528 - 3276
05	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:	3	RRCID ->	143466	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	3612	PERF. 2481 - 3234
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:	4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF. 2536 - 3556
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #:	5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2548 - 2610
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	172840	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2580 - 2715		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		23 N	23	-0-	-0-		1 1	22	3	N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-		2 1	31	3	N	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-		4 1	65	3	N	-0-			-0-
08		142 N	142	-0-	-0-		9 1	133	3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		1326 N	1326	-0-	-0-		80 1	1246	3	N	-0-			-0-

EPPERSON				WELL #:	1	RRCID ->	175143	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2572 - 2645		
05		812 N	812	-0-	-0-		49 1	763	3	N	-0-			-0-
06		580 N	580	-0-	-0-		35 1	545	3	N	-0-			-0-
07		472 N	472	-0-	-0-		28 1	444	3	N	-0-			-0-
08		620 N	620	-0-	-0-		37 1	583	3	N	-0-			-0-
*09		569 N	569	-0-	-0-		34 1	535	3	N	-0-			-0-
*10		552 N	552	-0-	-0-		33 1	519	3	N	-0-			-0-

EPPERSON "47"				WELL #:	1	RRCID ->	176805	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	2694	PERF. 2587 - 2694		
05		189 N	189	-0-	-0-		11 1	178	3	N	-0-			-0-
06		112 N	112	-0-	-0-		7 1	105	3	N	-0-			-0-
07		122 N	122	-0-	-0-		7 1	115	3	N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-		7 1	106	3	N	-0-			-0-
*09		98 N	98	-0-	-0-		6 1	92	3	N	-0-			-0-
*10		98 N	98	-0-	-0-		6 1	92	3	N	-0-			-0-

STEWART				WELL #:	3	RRCID ->	178534	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2620 - 2665		
05		2062 N	2062	-0-	-0-		124 1	1938	3	N	-0-			-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-		93 1	1458	3	N	-0-			-0-
07		1281 N	1281	-0-	-0-		77 1	1204	3	N	-0-			-0-
08		703 N	703	-0-	-0-		42 1	661	3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185797	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2632 - 2729		
05		3100 N	3453	-0-	353		207 1	3246	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2696	-0-	-304		162 1	2534	3	N	-0-			-0-
07		2361 N	2312	-0-	-49		139 1	2173	3	N	-0-			-0-
08		2418 N	2418	-0-	-0-		145 1	2273	3	N	-0-			-0-
*09		2175 N	2175	-0-	-0-		130 1	2045	3	N	-0-			-0-
*10		2182 N	2182	-0-	-0-		131 1	2051	3	N	-0-			-0-

EPPERSON				WELL #:	3	RRCID ->	212068	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	5603	PERF. 2630 - 2681		
05		1496 N	1496	-0-	-0-		90 1	1406	3	N	-0-			-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0-		63 1	991	3	N	-0-			-0-
07		688 N	688	-0-	-0-		41 1	647	3	N	-0-			-0-
08		1147 N	1147	-0-	-0-		69 1	1078	3	N	-0-			-0-
*09		1052 N	1052	-0-	-0-		63 1	989	3	N	-0-			-0-
*10		1028 N	1028	-0-	-0-		61 1	967	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213								
GLASSCOCK				WELL #: 4	RRCID -> 144101	COMPL. DATE 11/27/1992	TOTAL DEPTH 3743	PERF. 2396	- 2466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2		N	-0-			-0-
07	558 N	316	-0-	-242	-0-	316 2		N	-0-			-0-
08	558 N	429	-0-	-129	-0-	429 2		N	-0-			-0-
09	540 N	273	-0-	-267	-0-	273 2		N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK				WELL #: 3	RRCID -> 144102	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 4322	PERF. 2781	- 2800			
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2		N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 2		N	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
SWEETEN				WELL #: 4801	RRCID -> 133547	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3526	- 3848			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142								
POWER, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6644	- 6694			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586	- 6823			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	- 9880			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

OIL AND GAS DIVISION

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

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

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
 SONORA OIL COMPANY 802204
 BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
 HINDS, W. L. 389125
 FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH 1198 PERF. 1100 - 1200

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

JOHNSON, J. R. 436750
 ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

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

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. 945936
 TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
TOM "A" GU 3		WELL #:		1 U	RRCID -> 000222	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10500 - 10550	
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	992 N	763	-0-	-229	-0-	759 3	4 9	Y	4			26
06	1020 N	255	-0-	-765	-0-	254 3	1 9	Y	1			27
07	682 N	388	-0-	-294	-0-	386 3	2 9	Y	2			29
08	682 N	467	-0-	-215	-0-	467 3		Y	-0-	20 1		9
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	226 3	2 9	Y	2			11
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	340 3	4 9	Y	4			15

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 U	RRCID -> 054465	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10506 - 10596	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A"		WELL #:		5	RRCID -> 064761	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6210 - 6360	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID -> 085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10517 - 10537	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10472 - 10349	
05	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10619 3	14 9	Y	13			102
06	8610 X	4505	-0-	-4105	-0-	4499 3	6 9	Y	5			107
07	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11686 3	19 9	Y	17			124
08	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915 3		Y	-0-	87 1		37
09	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10068 3	29 9	Y	26			63
*10	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9338 3	30 9	Y	27			90

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID -> 088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10382 - 10491	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID -> 097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10355 - 10433	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 099401	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10320	- 10397				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 100922	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10488	- 10570				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 108343	COMPL. DATE 11/19/1983	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10385	- 10465				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048	COMPL. DATE 03/22/1985	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10411	- 10489				
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3			Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10704	- 10762				
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10350	- 10393				
05	6324 X	992	-0-	-5332	-0-	988 3	4 9	Y	4				82
06	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	17563 3	72 9	Y	65				147
07	4340 X	2586	-0-	-1754	-0-	2574 3	12 9	Y	11				158
08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 3		Y	-0-	110 1			48
09	8370 X	3585	-0-	-4785	-0-	3554 3	31 9	Y	28				76
10	8649 X	3352	-0-	-5297	-0-	3320 3	32 9	Y	29				105

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE 02/20/1990	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10480	- 10568				
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
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	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOWELL, DAVID				406135				CNTY: ATASCOSA				
HENDERSON, GARRETT		WELL #:		406135	RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996												

OVINTIV USA INC.				628658				CNTY: ATASCOSA				
SMITH, MARY CAROL		WELL #:		628658	RRCID ->	097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10651 - 10701	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, M. C.				628658				CNTY: ATASCOSA				
SMITH, M. C.		WELL #:		628658	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10648 - 10725	
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3		N	-0-		-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-		-0-

PROTEGE ENERGY III LLC				681493				CNTY: ATASCOSA				
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		681493	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST				681493				CNTY: ATASCOSA				
SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		681493	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	11	3	19	9	Y		17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
08	DLQ G-10	28	-0-	28	28	10	3	18	9	Y		16
09	DLQ G-10	17	-0-	17	45	14	3	3	9	Y		3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45				Y	NO RPT		37

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
PROTEGE ENERGY III LLC				//CONT.//	681493									
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10675 - 10718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10616 - 10704	
04		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				Y	-0-			17
05		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				Y	-0-			17
06		5160 X	4475	-0-	-685	-0-	4474	3	1 9	Y	1			18
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08		DLQ G-10	7403	-0-	7403	7403	7385	3	18 9	Y	16			34
09		DLQ G-10	5826	-0-	5826	13229	5748	3	78 9	Y	71			105
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13229				Y	NO RPT			105

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10715 - 10786	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10640 - 10740	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10698 - 10778	
05		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
*06		6150 X	466	-0-	-5884	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-			-0-
08		5828 X	774	-0-	-5054	-0-	774	3		N	-0-			-0-
09		5640 X	358	-0-	-5282	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10		5084 X	180	-0-	-4904	-0-	180	3		N	-0-			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	10660 - 10680	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.				945936										
HURT, W. T. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10726 - 10764			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10750 - 10800			
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1	1
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	188	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4	3	1	1
09	180 N	22	-0-	-158	-0-	18	2	4	9	Y	4	4	1	1
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	2	3	9	Y	3	3	1	1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10713 - 10766			
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	000207	COMPL. DATE	03/08/1959	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10638 - 10724			
05	4805 X	3762	-0-	-1043	-0-	3762	2			Y	-0-			-0-
06	4650 X	3472	-0-	-1178	-0-	3472	2			Y	-0-			-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-
08	4991 X	1547	-0-	-3444	-0-	1547	2			Y	-0-			-0-
09	4830 X	1885	-0-	-2945	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
10	3751 X	1125	-0-	-2626	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10654 - 10733			
05	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	2420	2	8	9	Y	7	7	1	4
06	2880 X	2368	-0-	-512	-0-	2357	2	11	9	Y	10	13	1	1
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			1
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4023	2	15	9	Y	14	11	1	4
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3421	2	14	9	Y	13	14	1	3
10	2449 X	1839	-0-	-610	-0-	1829	2	10	9	Y	9	10	1	2

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10472 - 10510			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	000213	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10635 - 10685			
05	3844 X	3105	-0-	-739	-0-	3090	2	15	9	Y	14	15	1	8
06	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	2993	2	28	9	Y	25	30	1	3
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			3
08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4792	2	35	9	Y	32	25	1	10
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4268	2	32	9	Y	29	33	1	6
10	3131 X	2443	-0-	-688	-0-	2419	2	24	9	Y	22	24	1	4

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA									
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED													CAPACITY									
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658 - 10794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
05		3441 X	2788	-0-	-653	-0-	2777 2	11 9	Y	10	10 1		6									
06		3330 X	2787	-0-	-543	-0-	2770 2	17 9	Y	15	19 1		2									
07		3379 X	20	-0-	-3359	-0-	20 2		Y	-0-			2									
08		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4384 2	23 9	Y	21	16 1		7									
09		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3525 2	21 9	Y	19	22 1		4									
10		2883 X	2037	-0-	-846	-0-	2020 2	17 9	Y	15	16 1		3									

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542 - 10652	
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-			-0-									
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-									
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-									
08		372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2		Y	-0-			-0-									
09		360 N	305	-0-	-55	-0-	305 2		Y	-0-			-0-									
*10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-									

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 6 U		RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10442 - 10472	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-									

HENDERSON ET AL UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10709	
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3285 2	19 9	Y	17	19 1		10									
06		3360 X	2971	-0-	-389	-0-	2938 2	33 9	Y	30	36 1		4									
07		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-			4									
08		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4059 2	43 9	Y	39	30 1		13									
09		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4198 2	37 9	Y	34	40 1		7									
10		3317 X	2404	-0-	-913	-0-	2374 2	30 9	Y	27	29 1		5									

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10527 - 10588	
05		4712 X	3933	-0-	-779	-0-	3922 2	11 9	Y	10	11 1		6									
06		4560 X	3606	-0-	-954	-0-	3588 2	18 9	Y	16	20 1		2									
07		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-			2									
08		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5463 2	24 9	Y	22	17 1		7									
09		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5197 2	22 9	Y	20	23 1		4									
10		3937 X	2978	-0-	-959	-0-	2960 2	18 9	Y	16	17 1		3									

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2													WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704 - 10756	
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1474 2	10 9	Y	9	9 1		5									
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1298 2	15 9	Y	14	17 1		2									
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			2									
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1729 2	18 9	Y	16	12 1		6									
09		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1880 2	18 9	Y	16	19 1		3									
*10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1079 2	15 9	Y	14	14 1		3									

KOEHLER, EDNA S.													WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630	
05		5084 X	4512	-0-	-572	-0-	4493 2	19 9	Y	17	18 1		10									
06		4920 X	4250	-0-	-670	-0-	4218 2	32 9	Y	29	35 1		4									
07		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			4									
08		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5966 2	41 9	Y	37	29 1		12									
09		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6285 2	37 9	Y	34	39 1		7									
10		4526 X	3527	-0-	-999	-0-	3498 2	29 9	Y	26	28 1		5									

OIL AND GAS DIVISION

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

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	10616	-	10706
05	4247 X	3603	-0-	-644	-0-	3590	2	13	9	Y	12	13	1	7
06	4110 X	3067	-0-	-1043	-0-	3044	2	23	9	Y	21	25	1	3
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			3
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3808	2	30	9	Y	27	21	1	9
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4116	2	26	9	Y	24	28	1	5
10	3596 X	2173	-0-	-1423	-0-	2152	2	21	9	Y	19	20	1	4

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D	RRCID ->	100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6502	-	6560
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10578	-	10648
05	3813 X	3143	-0-	-670	-0-	3132	2	11	9	Y	10	10	1	6
06	3690 X	2972	-0-	-718	-0-	2955	2	17	9	Y	15	19	1	2
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			2
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4365	2	23	9	Y	21	16	1	7
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3843	2	20	9	Y	18	21	1	4
10	3131 X	2182	-0-	-949	-0-	2165	2	17	9	Y	15	16	1	3

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10575	-	10640
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117044	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10571	-	10642
05	2945 X	2431	-0-	-514	-0-	2424	2	7	9	Y	6	7	1	4
06	2850 X	2175	-0-	-675	-0-	2162	2	13	9	Y	12	14	1	2
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			2
08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3141	2	17	9	Y	15	12	1	5
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3206	2	15	9	Y	14	16	1	3
10	2418 X	1934	-0-	-484	-0-	1922	2	12	9	Y	11	12	1	2

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	10637	-	10770
05	7440 X	6789	-0-	-651	-0-	6741	2	48	9	Y	44	47	1	26
06	8310 X	5902	-0-	-2408	-0-	5819	2	83	9	Y	75	91	1	10
07	8587 X	36	-0-	-8551	-0-	36	2			Y	-0-			10
08	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8488	2	109	9	Y	99	77	1	32
09	8310 X	7130	-0-	-1180	-0-	7067	2	63	9	Y	57	82	1	7
10	6789 X	5124	-0-	-1665	-0-	5047	2	77	9	Y	70	63	1	14

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10500	-	10772
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HENDERSON ET AL UNIT #1		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548		- 10694				
05	1271 X	1006	-0-	-265	-0-	976	2	30	9	Y	27	29	1	16
06	1050 X	343	-0-	-707	-0-	292	2	51	9	Y	46	56	1	6
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			6
08	992 X	448	-0-	-544	-0-	389	2	59	9	Y	54	41	1	19
09	960 X	347	-0-	-613	-0-	313	2	34	9	Y	31	40	1	10
10	992 X	187	-0-	-805	-0-	141	2	46	9	Y	42	44	1	8
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980				
05	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	3151	2	23	9	Y	21	23	1	12
06	3990 X	2952	-0-	-1038	-0-	2912	2	40	9	Y	36	43	1	5
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			5
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4214	2	46	9	Y	42	32	1	15
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4996	2	46	9	Y	42	48	1	9
10	3162 X	2890	-0-	-272	-0-	2854	2	36	9	Y	33	35	1	7
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721				
05	3596 X	2986	-0-	-610	-0-	2975	2	11	9	Y	10	11	1	6
06	3480 X	2816	-0-	-664	-0-	2797	2	19	9	Y	17	21	1	2
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			2
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4296	2	25	9	Y	23	18	1	7
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3897	2	22	9	Y	20	23	1	4
10	2976 X	2234	-0-	-742	-0-	2216	2	18	9	Y	16	17	1	3
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
HENNDERSON ET AL UNIT #1													WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
05		4092 X	3052	-0-	-1040	-0-	3035	2	17	9	Y	15	17	1	9							
06		3960 X	2908	-0-	-1052	-0-	2877	2	31	9	Y	28	33	1	4							
07		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			4							
08		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4111	2	35	9	Y	32	25	1	11							
09		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4223	2	35	9	Y	32	36	1	7							
10		3038 X	2323	-0-	-715	-0-	2295	2	28	9	Y	25	27	1	5							

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693	
05		3627 X	2730	-0-	-897	-0-	2707	2	23	9	Y	21	23	1	13							
06		3480 X	2575	-0-	-905	-0-	2534	2	41	9	Y	37	45	1	5							
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			5							
08		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4358	2	54	9	Y	49	38	1	16							
09		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4357	2	48	9	Y	44	51	1	9							
10		2728 X	2443	-0-	-285	-0-	2404	2	39	9	Y	35	37	1	7							

KELLNER ET AL G. U.													WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855	
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-			-0-							
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-			-0-							
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-							
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-							
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD													WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 6233 - 6539	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2													WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752	
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-							
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-							
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-							
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-							
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-							
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-							

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10548	- 10676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10554	- 10716		
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4342	2	15	9	Y	14	15	1	9
06	2400 X	544	-0-	-1856	-0-	519	2	25	9	Y	23	29	1	3
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			3
08	2480 X	72	-0-	-2408	-0-	38	2	34	9	Y	31	24	1	10
09	2400 X	46	-0-	-2354	-0-	14	2	32	9	Y	29	33	1	6
10	2480 X	30	-0-	-2450	-0-	4	2	26	9	Y	24	25	1	5

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10524	- 10636		
05	5456 X	4539	-0-	-917	-0-	4522	2	17	9	Y	15	17	1	9
06	5280 X	4224	-0-	-1056	-0-	4193	2	31	9	Y	28	33	1	4
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-			4
08	5704 X	5227	-0-	-477	-0-	5188	2	39	9	Y	35	28	1	11
09	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6156	2	36	9	Y	33	37	1	7
10	4526 X	3422	-0-	-1104	-0-	3394	2	28	9	Y	25	27	1	5

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10620	- 10696		
05	4061 X	2791	-0-	-1270	-0-	2782	2	9	9	Y	8	9	1	5
06	3930 X	2568	-0-	-1362	-0-	2553	2	15	9	Y	14	17	1	2
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			2
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3842	2	21	9	Y	19	15	1	6
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3595	2	19	9	Y	17	19	1	4
10	2790 X	2011	-0-	-779	-0-	1997	2	14	9	Y	13	14	1	3

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10644	- 10736		
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)				30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
TOM "A" GU 3		WELL #:		1 L	RRCID ->	000252	COMPL. DATE	10/22/1957	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10680	- 10780		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	11018	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 078972	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10733 - 10741						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10698 - 10594						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10634 - 10732						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 096973	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10604 - 10667						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 099570	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10577 - 10637						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10638 - 10726						
05	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11217	3	23	9	Y	21					159
06	8550 X	4739	-0-	-3811	-0-	4730	3		9	Y	8					167
07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12499	3	29	9	Y	26					193
08	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	3			Y	-0-	135	1			58
09	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10941	3	45	9	Y	41					99
*10	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9855	3	45	9	Y	41					140

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID -> 116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID -> 130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860		
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID -> 133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865		
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499		
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-	-0-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID -> 149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
SCHUMANN "A" //CONT.// 130426														
WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC														
RICHTER, H. E. 153478														
WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL 945936														
WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-)			32033 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
TAYLOR, J. M.			837790												
COQUAT, HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5142 - 5152				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FOUR MAJORS (ELLENBURGER)			32363 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.			712930												
WHITEHEAD-WARDLAW			WELL #: 9401		RRCID -> 251791		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12150 - 12300				

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

FOUR MILLS (ELLENBURGER)			32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WHITEHEAD			WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122 - 11395				

05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD			WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206				

05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD			WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170				

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

WHITEHEAD			WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252				

05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HENRY PETROLEUM LLC		378641														
HILL, FRANCES -89-		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350								
05	182	X	182	-0-	-0-		-0-	182	2	N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-		-0-	328	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	920	-0-	-599		-0-	920	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	988	-0-	-531		-0-	988	2	N	-0-					-0-
09	990	X	531	-0-	-459		-0-	531	2	N	-0-					-0-
10	930	X	809	-0-	-121		-0-	809	2	N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094								
05	89	N	89	-0-	-0-		-0-	89	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-		-0-	52	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-		-0-	56	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60		-0-			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
KLM PETROLEUM CORP.				470557						
RDR TURNEY 194				WELL #:	RRCID -> 252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PETEX				659782		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILL -68-				WELL #:	RRCID -> 063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	RRCID -> 178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
CANYON RANCH SWD				WELL #:	RRCID -> 055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200						
WHEAT -108-				WELL #:	RRCID -> 179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6385 - 6504
05	930 N	686	-0-	-244	-0-	686	3			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			-0-
07	837 N	497	-0-	-340	-0-	497	3			-0-
08	682 N	535	-0-	-147	-0-	535	3			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			-0-
*10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			-0-

WHEAT -109-				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
				350200						
				WELL #:	RRCID -> 181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			-0-
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	3			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			-0-
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
 HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
 HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

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

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
09		630 N	493	-0-	-137	-0-	493 2	N	-0-		-0-
*10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-

WHEAT "108"		WELL #:	2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479	
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		-0-
*10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771									
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	4 1 139 2	Y	-0-		1

COX -84-		WELL #:	1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-		3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	173	-0-	173	173	5 1 168 2	Y	-0-		3

HILL, FRANCES -68-		WELL #:	3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF. N/A	
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	161	-0-	161	161	5 1 156 2	Y	-0-		-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #:	1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF. N/A	
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-		Y	-0-		21
06		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-		Y	-0-		21
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
10	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	8 1 265 2	Y	-0-		21

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		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
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6360 - 6412						
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10	463	-0-	463	463	13	1	450	2	Y	-0-					8
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6360 - 6385						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	358	-0-	358	5230	10	1	348	2	Y	-0-					28
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A						
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10	283	-0-	283	283	8	1	275	2	Y	-0-					14
COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A						
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10	417	-0-	417	417	12	1	405	2	Y	-0-					14
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 6732		PERF. N/A						
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
TEXAS A & M -63-		WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790		PERF. N/A						
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771									
COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

TEXAS A&M "62"				WELL #:	7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6417 - 6475	
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	28	
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	28	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
10	DLQ G-10	554	-0-	554	554	16	1	538	2	Y	-0-	28	

HILL, FRANCES "85"				WELL #:	6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6044 - 6098	
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
10	DLQ G-10	240	-0-	240	240	7	1	233	2	Y	-0-	1	

TEXAS A & M "69"				WELL #:	2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6140 - 6382	
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	12	
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	12	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	
10	DLQ G-10	392	-0-	392	392	11	1	381	2	Y	-0-	12	

PETEX HILL -68-				659782	WELL #:	1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6308 - 6540
05	868 N	557	-0-	-311	-0-	557	2			N	-0-	-0-	
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-	-0-	
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	-0-	
08	558 N	238	-0-	-320	-0-	238	2			N	-0-	-0-	
09	390 N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-	-0-	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-	

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-	-0-	
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-	
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-	-0-	
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-	

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
PETEX		//CONT.// 659782										
HILL -86-		WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6265 - 6425		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC		875310										
CANYON RANCH		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A		
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		Y	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3		Y	-0-		-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379		PERF. N/A		
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-		-0-
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	32519 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
		WELL #:	1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			Y	-0-					-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			Y	-0-					-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			Y	-0-					-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-					-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			Y	-0-					-0-
*10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #:	0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5944 - 6047					
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			Y	-0-					-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			Y	-0-					-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			Y	-0-					-0-
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3			Y	-0-					-0-
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3			Y	-0-					-0-
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) BRP ENERGY, LLC HOLMAN-FAGAN 44			32519 510 041519	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
		WELL #:	1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 - 7068					
05		589 N	490	-0-	-99	-0-	490 2			N	-0-					-0-
06		570 N	525	-0-	-45	-0-	525 2			N	-0-					-0-
07		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2			N	-0-					-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-					-0-
09		540 N	334	-0-	-206	-0-	334 2			N	-0-					-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-			378641			CNTY: EDWARDS										
		WELL #:	2	RRCID ->	159920	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6656 - 6684					
05	14B2	EXT	195	-0-	195	278	195 2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	303	-0-	303	581	303 2			N	-0-					-0-
07		881 X	300	-0-	-581	-0-	300 2			N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #:	2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6619 - 6832					
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-					-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-					-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-					-0-
08		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2			N	-0-					-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-					-0-
10		434 N	233	-0-	-201	-0-	233 2			N	-0-					-0-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

INDIGO PETROLEUM, LLC				423832										
MAYFIELD "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	7595 -	7605
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771										
TEXAS A & M -63-				WELL #:	1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6268 -	6654
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			13	
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-			13	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13	
10	DLQ G-10	352	-0-	352	352	10	1	342	2	Y	-0-		13	

TRIPLE G OPERATING, LLC				870379										
TURNERY				WELL #:	1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 -	6730
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-	
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-	
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			-0-	
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-	

HILL				WELL #:	2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6594 -	6635
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-	
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-	

REVEILLE				WELL #:	1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6664 -	6714
05	899 N	693	-0-	-206	-0-	693	3		N	-0-			14	
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			14	
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			14	
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	3		N	-0-			14	
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			14	
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			14	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379								
SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			40
06	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			40
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			40
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			40
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			40
*10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			40

REVEILLE		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069		
05	713 N	590	-0-	-123	-0-	590	3			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			-0-
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	3			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			-0-
*10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915		
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			37
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			37
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			37
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			37
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			37
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			37

SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086		
05	1023 X	643	-0-	-380	-0-	643	3			40
06	840 X	694	-0-	-146	-0-	694	3			40
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			40
08	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	3			40
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3			40
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			40

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102		
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			-0-

HULLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909		
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			-0-
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003		
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			20
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			20
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			20
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			20
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			20
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			20

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.//		870379									
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301	RRCID ->	175139	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7069 - 7094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-		-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3			N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2402	RRCID ->	178560	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6836 - 6876		
05		496 N	355	-0-	-141	-0-	355 3			N	-0-		-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-		-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-		-0-
09		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 3			N	-0-		-0-
*10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6952 - 7020		
05		1209 X	959	-0-	-250	-0-	959 3			N	-0-		39
06		1170 X	688	-0-	-482	-0-	688 3			N	-0-		39
07		1209 X	808	-0-	-401	-0-	808 3			N	-0-		39
08		961 X	946	-0-	-15	-0-	946 3			N	-0-		39
09		930 X	536	-0-	-394	-0-	536 3			N	-0-		39
*10		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3			N	-0-		39

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7142 - 7160		
05		403 N	282	-0-	-121	-0-	282 3			N	-0-		-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-		-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-		-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-		-0-
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3			N	-0-		-0-
*10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			N	-0-		-0-

GAS-X, S, (WALES)				34149 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC				660964									
MORRILL		WELL #:		9	RRCID ->	212569	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 6006 - 6010		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT		-0-

MORRILL		WELL #:		1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6286 - 6328		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)		34152 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
MORRILL		WELL #:	1X	RRCID ->	220046	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4172 - 4203
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					54

GATES CATARINA		34200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES RANCH		WELL #:	3224	RRCID ->	076695	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124 - 5142
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM		
CXL ENERGY LLC		195770								
WALL, M. BLANCHE		WELL #:	2	RRCID ->	125971	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7405 - 7432
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	267177	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7685 - 7715
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037								
CMAJDALKA 62		WELL #:	1	RRCID ->	232692	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 8616 - 8766
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					-0-
06	5220 X	561	-0-	-4659	-0-	561	3			-0-
07	5394 X	592	-0-	-4802	-0-	592	3			-0-
08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			-0-
*09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			-0-
*10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			-0-

CMAJDALKA 59		WELL #:	2	RRCID ->	232700	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8646 - 8796
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

05	0 N	-0-	-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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

05	0 N	-0-	-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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

05	0 N	-0-	-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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

05	0 N	-0-	-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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON)		35627 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
FORZA OPERATING, LLC		278837										
CLOUDT		WELL #: 7601		RRCID -> 284269		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	2931	-0-	-1161	-0-	2931	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3506	-0-	-274	-0-	3506	2	N	-0-			-0-
07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2	N	-0-			-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2	N	-0-			-0-
09	3690 X	3093	-0-	-597	-0-	3093	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC.		712930						CNTY: MCMULLEN				
GREER, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 171045		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666				
05	4650 X	2363	-0-	-2287	-0-	142	1	N	-0-			-0-
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	368	1	N	-0-			-0-
07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			-0-
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-			-0-
09	4500 X	4274	-0-	-226	-0-	256	1	N	-0-			-0-
10	4650 X	4111	-0-	-539	-0-	247	1	N	-0-			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS)		35875 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BAKER "4"		WELL #: 3		RRCID -> 162518		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

GREEN BRANCH (6100)		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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771									
STS MCJUNKIN "G"		WELL #:	1	RRCID ->	165528	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6202 - 6217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HGL (GEORGETOWN)		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
WALKER, W. T., JR.		892795									
WALKER, W. T. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6724 - 6776
05	06	07	08	09	10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850									
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	1156 - 1170
05	06	07	08	09	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710									
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	000267	COMPL. DATE	01/08/1957	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6622 - 6629
05	06	07	08	09	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)		37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
ACKER		WELL #:	1	RRCID ->	099939	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	7456 - 7466
05	06	07	08	09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10416 #	9226	-0-	-1190	-0-	9117	2	109	9	N	99			297
06	11220 #	11199	-0-	-21	-0-	11069	2	130	9	N	118	182	1	233
07	11811	11445	-0-	-366	-0-	11296	2	149	9	N	135	186	1	182
08	11811	10896	-0-	-915	-0-	10753	2	143	9	N	130	170	1	142
*09	10907 R	10907	-0-	-0-	-0-	10797	2	110	9	N	100			242
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

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

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HAMILTON, CLAY 348557
 HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6479 #	911	-0-	-5568	-0-	911	2			N	-0-			-0-
06	3510 #	1204	-0-	-2306	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
07	1601 R	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
08	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
09	1200 #	912	-0-	-288	-0-	912	2			N	-0-			-0-
10	1612 #	817	-0-	-795	-0-	817	2			N	-0-			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 ARRCO OPERATING, LLC 033103
 HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)		//CONT.// 38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
ARRCO OPERATING, LLC		- //CONT.// 033103											
ADA HAMMOND HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 290040		COMPL. DATE 03/22/2018			TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 W	105	-0-	105	1470	105	5		N	-0-			-0-
12	0 W	105	-0-	105	1575	105	5		N	-0-			-0-
01	0 W	105	-0-	105	1680	105	5		N	-0-			-0-
02	0 W	105	-0-	105	1785	105	5		N	-0-			-0-
03	0 W	105	-0-	105	1890	105	5		N	-0-			-0-
04	0 W	105	-0-	105	1995	105	5		N	-0-			-0-
05	0 W	105	-0-	105	2100	105	5		N	-0-			-0-
06	0 W	105	-0-	105	2205	105	5		N	-0-			-0-
07	0 W	105	-0-	105	2310	105	5		N	-0-			-0-
08	0 W	105	-0-	105	2415	105	5		N	-0-			-0-
09	0 W	105	-0-	105	2520	105	5		N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2520				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC		008625											
MARIA LUISA		WELL #: 1H		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180				
05	81031 X	81031	-0-	-0-	-0-	735	1	80296	2	N	-0-		-0-
06	91637 X	91637	-0-	-0-	-0-	91637	2			N	-0-		-0-
07	85993 X	85993	-0-	-0-	-0-	2046	1	83947	2	N	-0-		-0-
*08	73696 X	73696	-0-	-0-	-0-	1324	1	72372	2	N	-0-		-0-
*09	64850 X	64850	-0-	-0-	-0-	3257	1	61593	2	N	-0-		-0-
*10	61811 X	61811	-0-	-0-	-0-	1831	1	59980	2	N	-0-		-0-

MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726				
05	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	227	1	24791	2	N	-0-		-0-
06	5700 X	2411	-0-	-3289	-0-	2411	2			N	-0-		-0-
07	55339 X	55339	-0-	-0-	-0-	1317	1	54022	2	N	-0-		-0-
*08	80406 X	80406	-0-	-0-	-0-	1444	1	78962	2	N	-0-		-0-
*09	66523 X	66523	-0-	-0-	-0-	3341	1	63182	2	N	-0-		-0-
*10	63268 X	63268	-0-	-0-	-0-	1874	1	61394	2	N	-0-		-0-

LINDSAY RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019			TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890				
05	300798 X	300798	-0-	-0-	-0-	944	1	299854	2	N	-0-		-0-
06	284927 X	284927	-0-	-0-	-0-	1022	1	283905	2	N	-0-		-0-
07	267578 X	267578	-0-	-0-	-0-	267578	2			N	-0-		-0-
*08	244049 X	244049	-0-	-0-	-0-	244049	2			N	-0-		-0-
09	285630 X	216059	-0-	-69571	-0-	216059	2			N	-0-		-0-
10	295151 X	211259	-0-	-83892	-0-	240	1	211019	2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #: 1H		RRCID -> 289491		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025				
05	206863 X	84812	-0-	-122051	-0-	266	1	84546	2	N	-0-		-0-
06	200190 X	77811	-0-	-122379	-0-	279	1	77532	2	N	-0-		-0-
07	206863 X	76547	-0-	-130316	-0-	76547	2			N	-0-		-0-
*08	244049 X	244049	-0-	-0-	-0-	244049	2			N	-0-		-0-
09	85770 X	66224	-0-	-19546	-0-	66224	2			N	-0-		-0-
10	84816 X	63907	-0-	-20909	-0-	73	1	63834	2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #: 2H		RRCID -> 289541		COMPL. DATE 11/27/2018			TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417				
05	309349 X	102780	-0-	-206569	-0-	323	1	102457	2	N	-0-		-0-
06	299370 X	97666	-0-	-201704	-0-	350	1	97316	2	N	-0-		-0-
07	309349 X	94318	-0-	-215031	-0-	94318	2			N	-0-		-0-
08	309349 X	88913	-0-	-220436	-0-	88913	2			N	-0-		-0-
09	99450 X	80655	-0-	-18795	-0-	80655	2			N	-0-		-0-
10	102765 X	79248	-0-	-23517	-0-	90	1	79158	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625									
MARIA LUISA		WELL #:		5H	RRCID -> 289917	COMPL. DATE 03/05/2020	TOTAL DEPTH 3668	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIA LUISA		WELL #:		3H	RRCID -> 290048	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 11897	PERF.12113 - 19851	
06	0	215915	-0-	215915	215915	2	N	-0-	-0-
07	0	248312	-0-	248312	464227	5909 1	242403 2	N	-0-
08	0	200785	-0-	200785	665012	3606 1	197179 2	N	-0-
*09	818131 X	153119	-0-	-665012	-0-	7690 1	145429 2	N	-0-
*10	139756 X	139756	-0-	-0-	-0-	4139 1	135617 2	N	-0-

MARIA LUISA		WELL #:		4H	RRCID -> 290194	COMPL. DATE 03/11/2020	TOTAL DEPTH 3578	PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #:		1H	RRCID -> 283618	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 11622	PERF.11810 - 16089
05	29419 X	23564	-0-	-5855	-0-	888 1	1115 2	N	987	1180
						20475 3	1086 9			
06	28470 X	17426	-0-	-11044	-0-	934 1	859 2	N	709	1889
						14853 3	780 9			
07	27714 X	17813	-0-	-9901	-0-	831 1	756 2	N	704	202
						15452 3	774 9			
08	27714 X	17187	-0-	-10527	-0-	862 1	775 2	N	691	339
						14790 3	760 9			
09	26820 X	20902	-0-	-5918	-0-	1124 1	978 2	N	943	185
						17763 3	1037 9			
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	185

STS SOUTH		WELL #:		3H	RRCID -> 283973	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12219 - 16017		
05	27688 X	27688	-0-	-0-	-0-	2420 1	4201 2	N	-0-	-0-
						21067 3				
06	27690 X	25262	-0-	-2428	-0-	2226 1	3891 2	N	-0-	-0-
						19145 3				
07	28613 X	25445	-0-	-3168	-0-	2385 1	3732 2	N	-0-	-0-
						19328 3				
08	28613 X	25799	-0-	-2814	-0-	3294 1	3704 2	N	-0-	-0-
						18801 3				
09	26790 X	23614	-0-	-3176	-0-	2867 1	3459 2	N	-0-	-0-
						17288 3				
10	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059															
STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		119598 X	105740	-0-	-13858	-0-	2622	1	4642	2	N	1195			1192
							97161	3	1315	9					
06		114660 X	104535	-0-	-10125	-0-	2628	1	4896	2	N	1146			2338
							95750	3	1261	9					
07		115940 X	95305	-0-	-20635	-0-	474	1	3070	2	N	996			184
							90665	3	1096	9					
08		115072 X	93500	-0-	-21572	-0-	394	1	2808	2	N	971			206
							89230	3	1068	9					
09		108240 X	81928	-0-	-26312	-0-	336	1	2698	2	N	937			405
							77863	3	1031	9					
10		108004 X	NO RPT	-0-	-108004	-0-					N	NO RPT			405

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970															
05		45942 X	35720	-0-	-10222	-0-	2986	1	1668	2	Y	392			445
							30635	3	431	9					
06		41190 X	33281	-0-	-7909	-0-	3305	1	1618	2	Y	337			782
							27987	3	371	9					
07		38967 X	38153	-0-	-814	-0-	3526	1	1594	2	Y	392			161
							32602	3	431	9					
08		37820 X	32843	-0-	-4977	-0-	2194	1	1506	2	Y	351			102
							28757	3	386	9					
09		36330 X	31944	-0-	-4386	-0-	2261	1	1529	2	Y	352			252
							27767	3	387	9					
10		35712 X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					Y	NO RPT			252

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121															
05		42222 X	38086	-0-	-4136	-0-	3313	1	1775	2	Y	368			409
							32593	3	405	9					
06		39360 X	33866	-0-	-5494	-0-	3476	1	1643	2	Y	306			714
							28410	3	337	9					
07		38037 X	32705	-0-	-5332	-0-	3135	1	1365	2	Y	268			110
							27910	3	295	9					
08		38037 X	34105	-0-	-3932	-0-	3003	1	1532	2	Y	289			84
							29252	3	318	9					
09		36870 X	31685	-0-	-5185	-0-	2914	1	1485	2	Y	278			198
							26980	3	306	9					
10		38099 X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT			198

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974															
05		119133 X	89102	-0-	-30031	-0-	445	1	5910	2	Y	1191			1294
							81422	3	15	4					
06		109920 X	78437	-0-	-31483	-0-	402	1	5007	2	Y	1008			2303
							71906	3	13	4					
07		105803 X	74618	-0-	-31185	-0-	459	1	5885	2	Y	988			98
							67110	3	77	4					
08		96844 X	67321	-0-	-29523	-0-	379	1	5829	2	Y	902			89
							60075	3	46	4					
09		88680 X	62518	-0-	-26162	-0-	330	1	5423	2	Y	846			78
							55520	3	314	4					
10		84940 X	NO RPT	-0-	-84940	-0-					Y	NO RPT			78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
STS SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 288370		COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	126542 X	94668	-0-	-31874	-0-	481 1	339 2	Y	5369			5836
						87925 3	17 4					
06	113250 X	84090	-0-	-29160	-0-	440 1	287 2	Y	4299			10135
						78619 3	15 4					
07	111352 X	78026	-0-	-33326	-0-	489 1	1304 2	Y	4234			419
						71494 3	82 4					
08	104904 X	71516	-0-	-33388	-0-	410 1	1892 2	Y	3874			384
						64903 3	50 4					
09	94470 X	64019	-0-	-30451	-0-	343 1	1768 2	Y	3574			330
						57651 3	326 4					
10	83948 X	NO RPT	-0-	-83948	-0-			Y	NO RPT			330

BPX OPERATING COMPANY		085408										
STS		WELL #: 1		RRCID -> 244785		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			165
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			165

DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	119 1		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	121	116 1		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	15 1		67
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			73
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 1H		RRCID -> 251105		COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915			
05	8649 X	6374	-0-	-2275	-0-	144 1	6230 3	N	-0-			63
06	8370 X	6787	-0-	-1583	-0-	151 1	6531 3	N	95			158
						105 9						
07	7471 X	6907	-0-	-564	-0-	150 1	6757 3	N	-0-			158
*08	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	188 1	7687 3	N	-0-			158
*09	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	152 1	6800 3	N	-0-			158
*10	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	174 1	7416 3	N	-0-			158

MARTIN J. C., 1850		WELL #: 1H		RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450			
05	5859 X	4952	-0-	-907	-0-	112 1	4834 3	N	5	5 0		185
						6 9						
06	5670 X	4962	-0-	-708	-0-	112 1	4848 3	N	2	2 0		185
						2 9						
07	5766 X	4510	-0-	-1256	-0-	99 1	4401 3	N	9	9 0		185
						10 9						
*08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	126 1	5137 3	N	100	1 0	182 1	102
						110 9						
*09	4980 X	4848	-0-	-132	-0-	106 1	4742 3	N	-0-			102
*10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	119 1	5091 3	N	-0-			102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DORA MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 251776		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716		WELL #: 1H		RRCID -> 251816		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 2H		RRCID -> 251817		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940								
05	7409 X	7038	-0-	-371	-0-	159	1	6879	3	N	-0-					-0-
06	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	187	1	8068	3	N	-0-					-0-
07	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	186	1	8358	3	N	-0-					-0-
*08	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	196	1	8009	3	N	-0-					-0-
*09	8250 X	7416	-0-	-834	-0-	162	1	7254	3	N	-0-					-0-
10	8556 X	8292	-0-	-264	-0-	190	1	8102	3	N	-0-					-0-

STS		WELL #: 3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366		WELL #: 1H		RRCID -> 251821		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			240
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

STS-A		WELL #: 1H		RRCID -> 252769		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302								
05	4867 X	4197	-0-	-670	-0-	95	1	4102	3	N	-0-					-0-
06	4080 X	4023	-0-	-57	-0-	91	1	3932	3	N	-0-					-0-
07	4340 X	3925	-0-	-415	-0-	86	1	3839	3	N	-0-					-0-
*08	4340 X	4283	-0-	-57	-0-	103	1	4180	3	N	-0-					-0-
*09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	95	1	4281	3	N	-0-					-0-
*10	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	8308 X	7269	-0-	-1039	-0-	163	1	7082	3	N	22	3 0	91
06	6720 X	6161	-0-	-559	-0-	24	9	6021	3	N	1	1 0	91
07	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	139	1	6916	3	N	3	3 0	91
*08	7285 X	7282	-0-	-3	-0-	154	1	7108	3	N	-0-		91
*09	7020 X	6837	-0-	-183	-0-	1	9	6688	3	N	-0-		91
10	7254 X	7004	-0-	-250	-0-	174	1	6844	3	N	-0-		91
						149	1						
						160	1						

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A													
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921													
05	7688 X	5615	-0-	-2073	-0-	125	1	5381	3	N	99	35 0	237
06	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	109	9	7104	3	N	123	33 0	75
07	6510 X	5690	-0-	-820	-0-	165	1	5514	3	N	47	29 0	93
*08	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	135	9	7423	3	N	149	34 0	208
*09	7410 X	7094	-0-	-316	-0-	124	1	6876	3	N	59	39 0	57
10	7657 X	7519	-0-	-138	-0-	52	9	7066	3	N	261	44 0	152
						182	1					122 1	
						164	9						
						153	1						
						65	9						
						166	1						
						287	9						

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594													
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	421	1 0	250
06	3870 X	163	-0-	-3707	-0-	4	1	159	3	N	-0-	415 1	250
07	5425 X	2630	-0-	-2795	-0-	56	1	2567	3	N	6	6 0	250
*08	5425 X	2913	-0-	-2512	-0-	7	9	2839	3	N	5	5 0	250
*09	5250 X	1228	-0-	-4022	-0-	68	1	1198	3	N	3	3 0	250
10	2635 X	1330	-0-	-1305	-0-	6	9	1297	3	N	3	3 0	250
						27	1						
						3	9						
						30	1						
						3	9						

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391													
05	51802 X	51802	-0-	-0-	-0-	1164	1	50634	3	N	3		78
06	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	1	4	45291	3	N	-0-		78
07	41134 X	41134	-0-	-0-	-0-	1049	1	40235	3	N	-0-		78
*08	43259 X	43259	-0-	-0-	-0-	899	1	42226	3	N	-0-		78
*09	39767 X	39767	-0-	-0-	-0-	1033	1	38900	3	N	-0-		78
*10	36242 X	36242	-0-	-0-	-0-	867	1	35411	3	N	-0-		78
						831	1						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	1589	-0-	-1294	-0-	657	1	513	3	N	379	277	1	340
						2	4	417	9					
06	2790 X	1045	-0-	-1745	-0-	536	1	468	3	N	7	115	1	232
						33	4	8	9					
07	2883 X	1882	-0-	-1001	-0-	438	1	985	3	N	394	372	1	254
						26	4	433	9					
*08	1829 X	98	-0-	-1731	-0-	1	1	15	3	N	74	151	1	177
						1	4	81	9					
*09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	12			189
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			189
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
05	5766 X	5378	-0-	-388	-0-	141	1	4944	3	N	266	360	1	178
						293	9							
06	5580 X	4904	-0-	-676	-0-	149	1	4501	3	N	231	174	1	235
						254	9							
07	5766 X	5241	-0-	-525	-0-	155	1	4836	3	N	227	179	1	283
						250	9							
08	5766 X	4892	-0-	-874	-0-	166	1	4495	3	N	210	341	1	152
						231	9							
09	5190 X	1369	-0-	-3821	-0-	43	1	1249	3	N	70			222
						77	9							
10	5363 X	516	-0-	-4847	-0-	2	1	514	3	N	-0-			222
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
05	7998 X	6002	-0-	-1996	-0-	132	1	5694	3	N	160	362	1	150
						176	9							
06	7740 X	6143	-0-	-1597	-0-	133	1	5747	3	N	239	252	1	137
						263	9							
07	7905 X	4087	-0-	-3818	-0-	88	1	3988	3	N	10			147
						11	9							
*08	6014 X	5932	-0-	-82	-0-	132	1	5363	3	N	397	358	1	186
						437	9							
*09	6150 X	3802	-0-	-2348	-0-	80	1	3581	3	N	128	181	1	133
						141	9							
10	6355 X	5344	-0-	-1011	-0-	117	1	4997	3	N	209	159	1	183
						230	9							
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	N	2	2	0	153
						2	9							
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	21	1	881	3	N	-0-			153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	22630 X	18259	-0-	-4371	-0-	413	1	17828	3	N	16	16	0	223
06	21930 X	17585	-0-	-4345	-0-	398	1	17183	3	N	4	4	0	223
07	19809 X	18794	-0-	-1015	-0-	409	1	18351	3	N	31	31	0	223
*08	19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	467	1	19073	3	N	2	2	0	223
*09	18000 X	17063	-0-	-937	-0-	372	1	16690	3	N	1	1	0	223
*10	19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	436	1	18590	3	N	280	1	0	367 1 135

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
05	13299 X	10194	-0-	-3105	-0-	230	1	9964	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	291	1	12586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	273	1	12293	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	291	1	11874	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	12870 X	4002	-0-	-8868	-0-	88	1	3914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	401	1	16836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	3	2	0	220
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	13			233
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			233
*08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			233
*09	2970 X	72	-0-	-2898	-0-	2	1	70	3	N	-0-			233
*10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	N	-0-			233

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
05	434 X	373	-0-	-61	-0-	7	1	300	3	N	60			60
06	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	66	9			N	-0-			60
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	31	1	1349	3	N	-0-			60
*08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	68	1	3094	3	N	-0-			60
*09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			60
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-			60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
05	6448 X	6167	-0-	-281	-0-	126	1	5468	3	N	521	6	0	720 1 132
06	6240 X	4485	-0-	-1755	-0-	573	9	4258	3	N	116	3	0	245
07	6448 X	5884	-0-	-564	-0-	128	9	5553	3	N	189	5	0	186 1 243
*08	6448 X	5433	-0-	-1015	-0-	123	1	5130	3	N	161	2	0	230 1 172
*09	6240 X	5895	-0-	-345	-0-	126	1	5556	3	N	195	4	0	185 1 178
10	6169 X	1424	-0-	-4745	-0-	124	1	1379	3	N	12	5	0	185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
LOWE		WELL #:		3H	RRCID ->	257679	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.12522	- 17468		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	3489	-0-	-913	-0-	78	1	3408	3	N	3	3	0	190
06	4710 X	58	-0-	-4652	-0-	1	1	57	3	N	-0-			190
07	4867 X	4311	-0-	-556	-0-	92	1	4216	3	N	3	3	0	190
						3	9							
*08	4867 X	1999	-0-	-2868	-0-	47	1	1952	3	N	-0-	39	1	151
*09	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	131	1	5901	3	N	151	3	0	210
						166	9							
*10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	123	1	5239	3	N	175	3	0	198
						193	9							

MARTIN UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	257680	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11617	- 16943		
05	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	19			19
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1			20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			20
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BROWN-TRUSTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257681	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11411	- 16604		
05	6045 X	4979	-0-	-1066	-0-	112	1	4856	3	N	10	8	0	160
						11	9							
06	5880 X	4904	-0-	-976	-0-	110	1	4765	3	N	26	6	0	180
						29	9							
07	5797 X	5362	-0-	-435	-0-	110	1	4944	3	N	280	8	0	293
						308	9							
*08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	137	1	5582	3	N	299	4	0	218
						329	9							
*09	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	117	1	5269	3	N	253	7	0	220
						278	9							
*10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	129	1	5514	3	N	7	7	0	220
						8	9							

MARTIN, DORA		WELL #:		5H	RRCID ->	257862	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	11602	PERF.11251	- 16222		
05	5642 X	4656	-0-	-986	-0-	105	1	4551	3	N	-0-			-0-
06	5460 X	4063	-0-	-1397	-0-	92	1	3971	3	N	-0-			-0-
07	5115 X	4694	-0-	-421	-0-	102	1	4592	3	N	-0-			-0-
*08	4650 X	2767	-0-	-1883	-0-	66	1	2701	3	N	-0-			-0-
*09	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	114	1	5118	3	N	-0-			-0-
*10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	120	1	5091	3	N	-0-			-0-

MARTIN UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	257955	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11453	- 16859		
05	48881 X	48881	-0-	-0-	-0-	1096	1	47662	3	N	112			112
						123	9							
06	44246 X	44246	-0-	-0-	-0-	1002	1	43235	3	N	8			120
						9	9							
07	35488 X	35488	-0-	-0-	-0-	775	1	34713	3	N	-0-			120
*08	41290 X	41290	-0-	-0-	-0-	986	1	40304	3	N	-0-			120
*09	36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	802	1	36002	3	N	-0-			120
*10	35715 X	35715	-0-	-0-	-0-	819	1	34896	3	N	-0-			120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STOREY 267		WELL #:		3H	RRCID ->	258028	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	10510	PERF.11299	- 15758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-	13	1	-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			-0-
08	1 N		1	-0-	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
09	3 N		3	-0-	-0-		3	3			Y	-0-			-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		1	1	80	3	Y	-0-			-0-

BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		2H	RRCID ->	258106	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12068	- 17730		
05	9486 X	3384	-0-	-6102	-0-	76	1	3308	3	N	-0-			-0-
06	8430 X	4830	-0-	-3600	-0-	109	1	4721	3	N	-0-			-0-
07	22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	477	1	21683	3	N	-0-			-0-
*08	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	312	1	12753	3	N	-0-			-0-
*09	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	238	1	10692	3	N	-0-			-0-
10	10075 X	1800	-0-	-8275	-0-	40	1	1736	3	N	22			22
						24	9							

BELLOWS-MEUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258203	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.10928	- 15887		
05	8370 X	7342	-0-	-1028	-0-	162	1	6997	3	N	166	9	0	347 1 193
06	7590 X	7292	-0-	-298	-0-	165	1	7118	3	N	8	3	0	198
07	7626 X	6717	-0-	-909	-0-	143	1	6379	3	N	177	19	0	356
*08	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	182	1	7441	3	N	312	1	0	308 1 359
*09	7290 X	6723	-0-	-567	-0-	140	1	6288	3	N	268	1	0	341 1 285
*10	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	176	1	7488	3	N	158	1	0	175 1 267
						174	9							

STS		WELL #:		6H	RRCID ->	258270	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.11138	- 17081		
05	527 X	443	-0-	-84	-0-	10	1	429	3	N	4	177	1	225
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	52			277
07	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	3	N	38			315
*08	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	24	1	1351	3	N	244	184	1	375
*09	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	42	9	1117	3	N	142	97	1	420
*10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	33	1	1508	3	N	384	384	1	420
						268	9							
						25	1							
						156	9							
						35	1							
						422	9							

BROWN-TRUSTS		WELL #:		3H	RRCID ->	258271	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11362	- 17615		
05	21173 X	18211	-0-	-2962	-0-	407	1	17626	3	N	162	34	0	363 1 77
06	20550 X	17417	-0-	-3133	-0-	178	9	16487	3	N	498	22	0	305 1 248
07	20646 X	18084	-0-	-2562	-0-	382	1	17159	3	N	493	24	0	385 1 332
*08	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	548	9	20051	3	N	556	20	0	666 1 202
*09	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	383	1	18692	3	N	472	26	0	363 1 285
*10	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	542	9	18116	3	N	587	30	0	689 1 153
						491	1							
						612	9							
						416	1							
						519	9							
						425	1							
						646	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010													TOTAL DEPTH 10699	PERF.11044 - 17814		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	403 X	32	-0-	-371	-0-	1	1	28	3	N	3	172	1			103
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	3	9			N	15					118
07	5053 X	4910	-0-	-143	-0-	91	1	4210	3	N	554	2	0	368	1	302
*08	5053 X	3854	-0-	-1199	-0-	609	9			N						400
*09	4650 X	4245	-0-	-405	-0-	78	1	3271	3	N	459	361	1			127
10	4898 X	3760	-0-	-1138	-0-	505	9			N	683	956	1			213
						75	1	3197	3	N	444	358	1			
						488	9									
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL DEPTH 12239	PERF.12141 - 16725		
05	403 X	215	-0-	-188	-0-	3	1	126	3	N	78					326
06	360 X	1	-0-	-359	-0-	86	9			N	-0-					326
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	1	3			N	-0-					326
*08	217 X	36	-0-	-181	-0-	1	1	35	3	N	-0-					326
*09	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	138	1	6196	3	N	593	7	0	553	1	359
*10	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	652	9			N						225
						245	1	10482	3	N	1340	8	0	1466	1	
						1474	9									
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL DEPTH 11664	PERF.11666 - 17637		
05	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	383	1	16620	3	N	-0-					-0-
06	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	329	1	14163	3	N	-0-					-0-
07	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	307	1	13805	3	N	-0-					-0-
*08	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	294	1	11962	3	N	-0-					-0-
*09	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	291	1	13086	3	N	-0-					-0-
*10	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	318	1	13554	3	N	-0-					-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010													TOTAL DEPTH 11014	PERF.10868 - 16527		
05	0 W	1155	-0-	1155	16846	25	1	1068	3	N	56					363
06	0 W	1175	-0-	1175	18021	62	9			N						370
07	0 W	943	-0-	943	18964	26	1	1141	3	N	7					370
*08	0 W	843	-0-	843	19807	8	9			N	-0-					370
*09	0 W	984	-0-	984	20791	21	1	922	3	N	-0-					370
10	0 W	1783	-0-	1783	22574	20	1	823	3	N	-0-					370
						22	1	962	3	N	-0-					370
						41	1	1742	3	N	-0-					370
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010													TOTAL DEPTH 11511	PERF.11828 - 18237		
05	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	196	1	8538	3	N	-0-					-0-
06	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	191	1	8235	3	N	-0-					-0-
07	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	191	1	8602	3	N	-0-					-0-
*08	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	210	1	8565	3	N	-0-					-0-
*09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	182	1	8149	3	N	-0-					-0-
*10	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	196	1	8356	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	127	1	5539	3	N	14	6 0
						15	9					113
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	126	1	5444	3	N	2	2 0
						2	9					113
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	130	1	5840	3	N	12	12 0
						13	9					113
*08	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	143	1	5833	3	N	1	1 0
						1	9					113
*09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	75	1	3382	3	N	12	125
						13	9					125
*10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	77	1	3238	3	N	-0-	125
						70	4					125
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217												
05	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	N	46	219
						51	9					219
06	240 X	187	-0-	-53	-0-	4	1	175	3	N	7	226
						8	9					226
07	248 X	162	-0-	-86	-0-	4	1	158	3	N	-0-	226
*08	1054 X	206	-0-	-848	-0-	5	1	201	3	N	-0-	100
*09	1020 X	42	-0-	-978	-0-	1	1	35	3	N	5	105
						6	9					105
10	1054 X	213	-0-	-841	-0-	5	1	205	3	N	3	108
						3	9					108
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033												
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	117	1	4381	3	Y	433	656 1
						476	9					362
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	130	1	4131	3	Y	341	703
						375	9					703
07	4774 X	4275	-0-	-499	-0-	116	1	3870	3	Y	263	378 1
						289	9					588
08	4774 X	3753	-0-	-1021	-0-	94	1	3204	3	Y	414	424 1
						455	9					578
09	4620 X	1578	-0-	-3042	-0-	40	1	1439	3	Y	90	310 1
						99	9					358
10	4774 X	73	-0-	-4701	-0-	1	1	71	3	Y	1	65 1
						1	9					294
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068												
05	14384 X	13436	-0-	-948	-0-	302	1	13114	3	N	18	18
						20	9					18
06	13920 X	13162	-0-	-758	-0-	298	1	12864	3	N	-0-	18
07	14384 X	12984	-0-	-1400	-0-	283	1	12701	3	N	-0-	18
*08	14260 X	10748	-0-	-3512	-0-	259	1	10489	3	N	-0-	18
*09	13170 X	10784	-0-	-2386	-0-	234	1	10550	3	N	-0-	18
10	13609 X	9806	-0-	-3803	-0-	225	1	9581	3	N	-0-	18

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05		5580 X	4668	-0-	-912	-0-	105	1	4563	3	N	-0-		-0-
06		5400 X	4805	-0-	-595	-0-	109	1	4696	3	N	-0-		-0-
07		5487 X	5370	-0-	-117	-0-	117	1	5241	3	N	11		11
*08		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	131	1	5355	3	N	-0-		11
*09		4860 X	3307	-0-	-1553	-0-	72	1	3235	3	N	-0-		11
10		5363 X	2051	-0-	-3312	-0-	48	1	1999	3	N	4		15
							4	9						

STS-A			WELL #: 4H		RRCID -> 260176		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911				
05		10292 X	8851	-0-	-1441	-0-	199	1	8652	3	N	-0-		10
06		9960 X	7954	-0-	-2006	-0-	179	1	7763	3	N	11		21
07		9238 X	7782	-0-	-1456	-0-	170	1	7611	3	N	-0-		21
*08		8928 X	8207	-0-	-721	-0-	196	1	8011	3	N	-0-		21
*09		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	189	1	8473	3	N	-0-		21
10		8866 X	8249	-0-	-617	-0-	189	1	8060	3	N	-0-		21

DONNELL A			WELL #: 6H		RRCID -> 260177		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147				
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	51	1	2222	3	N	135	4 0	131
06		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	149	9	1927	3	N	328	3 0	218
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	558	3	N	296	1 0	173
*08		1829 N	336	-0-	-1493	-0-	361	9	74	3	N	236	77 1	332
*09		1770 N	176	-0-	-1594	-0-	13	1	165	9	N	150	387 1	95
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	326	9			N	-0-		95
							2	1						
							260	9						
							11	3						

NICHOLS			WELL #: 1H		RRCID -> 260184		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343				
05		8370 X	5680	-0-	-2690	-0-	128	1	5552	3	N	-0-		-0-
06		8100 X	5592	-0-	-2508	-0-	127	1	5465	3	N	-0-		-0-
07		9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	215	1	9657	3	N	-0-		-0-
*08		9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	229	1	9348	3	N	-0-		-0-
*09		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	176	1	7854	3	N	-0-		-0-
10		9858 X	8269	-0-	-1589	-0-	190	1	8079	3	N	-0-		-0-

CHALOS MINERALS			WELL #: 1H		RRCID -> 260211		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704				
05		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	71	1	3103	3	N	-0-		-0-
06		2790 X	2733	-0-	-57	-0-	62	1	2671	3	N	-0-		-0-
07		3224 X	2937	-0-	-287	-0-	64	1	2873	3	N	-0-		-0-
*08		3224 X	2885	-0-	-339	-0-	69	1	2816	3	N	-0-		-0-
*09		3120 X	2702	-0-	-418	-0-	59	1	2643	3	N	-0-		-0-
10		3162 X	2811	-0-	-351	-0-	64	1	2747	3	N	-0-		-0-

WILLIE RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 260229		COMPL. DATE 02/08/2011			TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728				
05		3720 X	1303	-0-	-2417	-0-	30	1	1273	3	N	-0-		-0-
06		3570 X	3371	-0-	-199	-0-	76	1	3295	3	N	-0-		-0-
07		3348 X	3233	-0-	-115	-0-	70	1	3163	3	N	-0-		-0-
*08		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	77	1	3140	3	N	-0-		-0-
*09		3360 X	2999	-0-	-361	-0-	65	1	2934	3	N	-0-		-0-
10		3472 X	3071	-0-	-401	-0-	70	1	3001	3	N	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			119	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181															
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	5899	3	N	109	6 0	225 1	148
							120	9							
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	5498	3	N	39	2 0		185
							43	9							
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	5448	3	N	116	4 0	67 1	230
							128	9							
*08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	5552	3	N	160	265 1		125
							176	9							
*09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	5455	3	N	98			223
							108	9							
*10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	5496	3	N	1	78 1		146
							1	9							

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-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															
05	14322 X	11011	-0-	-3311	-0-	-0-	243	1	10427	3	N	310	7 0	468 1	275
							341	9							
06	13830 X	11707	-0-	-2123	-0-	-0-	260	1	11196	3	N	228	2 0	164 1	337
							251	9							
07	14136 X	11813	-0-	-2323	-0-	-0-	253	1	11347	3	N	194	12 0	179 1	340
							213	9							
*08	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	11229	3	N	218	1 0	77 1	480
							240	9							
*09	11700 X	10518	-0-	-1182	-0-	-0-	228	1	10217	3	N	66	349 1		197
							73	9							
10	12090 X	11238	-0-	-852	-0-	-0-	247	1	10526	3	N	423	348 1		272
							465	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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8587 X	7465	-0-	-1122	-0-	167	1	7265	3	N	30	10	0	45
						33	9							
06	8310 X	8059	-0-	-251	-0-	182	1	7859	3	N	16	8	0	53
						18	9							
07	8494 X	7947	-0-	-547	-0-	172	1	7751	3	N	22	8	0	67
						24	9							
*08	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	200	1	8183	3	N	36	6	0	97
						40	9							
*09	8070 X	7992	-0-	-78	-0-	174	1	7809	3	N	8	8	0	97
						9	9							
10	8339 X	8051	-0-	-288	-0-	184	1	7857	3	N	9	9	0	97
						10	9							

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
05	8897 X	6663	-0-	-2234	-0-	150	1	6503	3	N	9	2	0	240
						10	9							
06	8610 X	6541	-0-	-2069	-0-	148	1	6383	3	N	9	1	0	248
						10	9							
07	8897 X	6450	-0-	-2447	-0-	141	1	6307	3	N	2	2	0	248
						2	9							
*08	8897 X	7096	-0-	-1801	-0-	169	1	6903	3	N	22			270
						24	9							
*09	7110 X	6640	-0-	-470	-0-	145	1	6494	3	N	1	1	0	270
						1	9							
*10	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	156	1	6642	3	N	1	1	0	270
						1	9							

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
05	10031 X	8674	-0-	-1357	-0-	174	1	7639	3	N	764	3	0	402
						21	4	840	9					
06	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	140	1	6067	3	N	843	2	0	372
						15	4	927	9					
07	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	164	1	7100	3	N	820	4	0	450
						902	9							
*08	2883 X	2460	-0-	-423	-0-	38	1	1565	3	N	779	884	1	345
						857	9							
*09	2790 X	1327	-0-	-1463	-0-	13	1	580	3	N	667	582	1	430
						734	9							
10	2883 X	64	-0-	-2819	-0-	14	3	50	9	N	45	187	1	288

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
05	10416 X	8956	-0-	-1460	-0-	202	1	8754	3	N	-0-			-0-
06	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	221	1	9525	3	N	-0-			-0-
07	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	212	1	9500	3	N	-0-			-0-
*08	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	246	1	10039	3	N	-0-			-0-
*09	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	233	1	10473	3	N	-0-			-0-
10	10075 X	9799	-0-	-276	-0-	229	1	9570	3	N	-0-			-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HEIM		WELL #:		3H	RRCID -> 260596	COMPL. DATE 03/13/2011	TOTAL DEPTH 11120	PERF.11070	- 16011			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9393 X	8054	-0-	-1339	-0-	181 1	7849 3	N	22			22
06	9090 X	7606	-0-	-1484	-0-	24 9	7431 3	N	3			25
07	9145 X	4464	-0-	-4681	-0-	3 9	4367 3	N	-0-			25
*08	8215 X	6967	-0-	-1248	-0-	97 1	6793 3	N	7			32
*09	7800 X	2432	-0-	-5368	-0-	166 1	2378 3	N	1			33
10	8060 X	2224	-0-	-5836	-0-	8 9	2172 3	N	-0-			33
						52 1						
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		1H	RRCID -> 260597	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 11527	PERF.11431	- 16149			
05	12121 X	9727	-0-	-2394	-0-	219 1	9508 3	N	-0-			67
06	11100 X	8911	-0-	-2189	-0-	203 1	8708 3	N	-0-			67
07	11036 X	10172	-0-	-864	-0-	220 1	9922 3	N	27	21 0		73
*08	11036 X	9951	-0-	-1085	-0-	30 9	9608 3	N	98	20 0		151
*09	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	235 1	10667 3	N	36	27 0		160
10	10137 X	9799	-0-	-338	-0-	108 9	9541 3	N	31	31 0		160
						238 1						
						40 9						
						224 1						
						34 9						
STOREY A		WELL #:		5H	RRCID -> 260598	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 10978	PERF.11441	- 16614			
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	109 1	4555 3	Y	33	5 1		28
06	3570 X	2578	-0-	-992	-0-	36 9	2522 3	Y	-0-			28
07	4588 X	3952	-0-	-636	-0-	56 1	3794 3	Y	64	15 1		77
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	88 1	4906 3	Y	97	56 1		118
09	4440 X	1618	-0-	-2822	-0-	70 9	1482 3	Y	90	63 1		145
10	4588 X	269	-0-	-4319	-0-	118 1	3 9	Y	3	27 1		121
						107 9						
						37 1						
						99 9						
						266 3						
STS		WELL #:		11H	RRCID -> 260601	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH 11402	PERF.11478	- 18262			
05	12462 X	11522	-0-	-940	-0-	249 1	10842 3	Y	392	2 0	361 1	336
06	11970 X	10505	-0-	-1465	-0-	431 9	10055 3	Y	197	3 0	85 1	445
07	12214 X	11148	-0-	-1066	-0-	233 1	10463 3	Y	412	6 0	154 1	697
*08	11718 X	9826	-0-	-1892	-0-	217 9	9345 3	Y	230	705 1		222
*09	11160 X	11077	-0-	-83	-0-	232 1	10506 3	Y	306	310 1		218
10	11532 X	11337	-0-	-195	-0-	453 9	10681 3	Y	368	332 1		254
						228 1						
						253 9						
						234 1						
						337 9						
						251 1						
						405 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #:		8H	RRCID -> 260603	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 10802	PERF.11372	- 15531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			205
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	23 1	1012 3	N	360	12 0	348 1	205
						396 9						
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	13 1	588 3	N	288	8 0	280 1	205
						317 9						
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	24 1	376 3	N	404	5 0	399 1	205
						444 9						
*09	1230 N	754	-0-	-476	-0-	35 1	174 3	N	495	3 0	492 1	205
						545 9						
*10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	42 1	901 3	N	380	3 0	377 1	205
						418 9						

STS		WELL #:		13H	RRCID -> 260605	COMPL. DATE 06/05/2011	TOTAL DEPTH 10821	PERF.11036	- 15754			
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	85 1	3669 3	Y	540	413 1		184
						594 9						
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	111 1	4750 3	Y	1175	1113 1		246
						1293 9						
07	2821 X	820	-0-	-2001	-0-	18 1	802 3	Y	-0-			246
*08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	87 1	3618 3	Y	765	388 1		623
						842 9						
*09	4530 X	3844	-0-	-686	-0-	81 1	3639 3	Y	113	631 1		105
						124 9						
*10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	94 1	3954 3	Y	873	774 1		204
						960 9						

ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		1H	RRCID -> 260720	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11262	- 16213			
05	13020 X	11467	-0-	-1553	-0-	257 1	11148 3	N	56			56
						62 9						
06	12600 X	10371	-0-	-2229	-0-	235 1	10135 3	N	1			57
						1 9						
07	12834 X	9452	-0-	-3382	-0-	204 1	9248 3	N	-0-			57
*08	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	287 1	11695 3	N	-0-			57
*09	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	258 1	11562 3	N	-0-			57
*10	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	287 1	12246 3	N	-0-			57

DONNELL C		WELL #:		1H	RRCID -> 260797	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH 11436	PERF.11978	- 16544			
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	58	127 1		238
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	32	53 1		217
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4 1	154 3	N	40			257
						44 9						
*08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	29 1	1164 3	N	653	640 1		270
						718 9						
*09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	15 1	659 3	N	336	274 1		332
						370 9						
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	12 1	503 3	N	294	294 1		332
						323 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #:		6H	RRCID ->	261321	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11075 -	15229
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		310 N	65	-0-	-245	-0-	1 1	25 3	N	35		38
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	39 9		N	34		72
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1	30 1	43
*08		124 N	40	-0-	-84	-0-	39 1	1 9	N	1	17 1	27
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-		27
*10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-		27

CRAFT		WELL #:		1H	RRCID ->	261323	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11041 -	15441
05		155 X	109	-0-	-46	-0-	1 1	44 3	N	58		58
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	64 9		N	-0-		58
07		93 X	81	-0-	-12	-0-	2 1	79 3	N	-0-		58
*08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		58
*09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		58
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		58

CANGELOSI		WELL #:		1H	RRCID ->	261353	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12794 -	18680
05		5704 X	3907	-0-	-1797	-0-	88 1	3819 3	N	-0-		-0-
06		5520 X	4400	-0-	-1120	-0-	100 1	4300 3	N	-0-		-0-
07		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	116 1	5261 3	N	-0-		-0-
*08		5146 X	3266	-0-	-1880	-0-	78 1	3188 3	N	-0-		-0-
*09		4410 X	2207	-0-	-2203	-0-	48 1	2159 3	N	-0-		-0-
10		5363 X	1558	-0-	-3805	-0-	36 1	1522 3	N	-0-		-0-

TEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670 -	15246
05		2635 X	2476	-0-	-159	-0-	56 1	2420 3	N	-0-		-0-
06		2550 X	2389	-0-	-161	-0-	54 1	2335 3	N	-0-		-0-
07		2573 X	2471	-0-	-102	-0-	54 1	2417 3	N	-0-		-0-
*08		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	61 1	2476 3	N	-0-		-0-
*09		2430 X	2374	-0-	-56	-0-	52 1	2322 3	N	-0-		-0-
10		2480 X	2470	-0-	-10	-0-	57 1	2413 3	N	-0-		-0-

STS C		WELL #:		4H	RRCID ->	262201	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11343 -	17000
05		434 N	6	-0-	-428	-0-	3 4	3 9	N	3		240
06		390 N	136	-0-	-254	-0-	1 1	60 3	N	58		298
							11 4	64 9				
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		298
*08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	N	15		313
							46 4	17 9				
*09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	7 1	306 3	N	164	184 1	293
							54 4	180 9				
*10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	7 1	283 3	N	54	135 1	212
							50 4	59 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	36		168
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	9	515	3	N	100	1 0 97 1	170
07		186 N	17	-0-	-169	-0-	12	1	17	3	N	-0-		170
*08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	110	9	20	1	N	141	1 0	310
*09		3000 N	4040	-0-	1040	1040	155	9	73	1	N	611	6 0 583 1	332
*10		3093 N	2053	-0-	-1040	-0-	672	9	39	1	N	305	7 0 280 1	350
							336	9						
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974														
05		3968 X	1306	-0-	-2662	-0-	29	1	1277	3	N	-0-		-0-
06		3210 X	1013	-0-	-2197	-0-	23	1	990	3	N	-0-		-0-
07		2418 X	360	-0-	-2058	-0-	8	1	352	3	N	-0-		-0-
*08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	91	1	3797	3	N	-0-		-0-
*09		24737 X	24737	-0-	-0-	-0-	539	1	24198	3	N	-0-		-0-
*10		18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	428	1	18265	3	N	-0-		-0-
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321														
05		2170 N	1914	-0-	-256	-0-	43	1	1871	3	N	-0-		-0-
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2339	3	N	-0-		-0-
07		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	57	1	2569	3	N	-0-		-0-
*08		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	62	1	2551	3	N	-0-		-0-
*09		2100 N	1746	-0-	-354	-0-	38	1	1708	3	N	-0-		-0-
*10		3100 N	3845	-0-	745	745	88	1	3757	3	N	-0-		-0-
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
05		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	578	1	1340	3	N	301	2 0 297 1	324
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	331	9	472	1	N	255	1 0 244 1	334
07		1674 N	965	-0-	-709	-0-	281	9	459	1	N	206	92 1	448
*08		1674 N	711	-0-	-963	-0-	227	9	505	1	N	171	89 1	530
*09		1620 N	732	-0-	-888	-0-	4	4	14	3	N	8		538
*10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	560	1	163	3	N	329	372 1	495
							9	9						
							540	1	426	3	N			
							362	9						
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
05		5735 X	4329	-0-	-1406	-0-	98	1	4224	3	N	6	6 0	282
06		5550 X	3969	-0-	-1581	-0-	7	9	90	1	N	4	4 0	282
07		5735 X	4132	-0-	-1603	-0-	4	9	86	1	N	164	4 0 186 1	256
*08		4867 X	4115	-0-	-752	-0-	180	9	98	1	N	24	2 0	278
*09		4710 X	4279	-0-	-431	-0-	98	1	3991	3	N	4	4 0	278
*10		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	26	9	94	1	N	4	4 0	278
							4	9	110	1	N	4	4 0	278
							4	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	11687 X	9867	-0-	-1820	-0-	212	1	9252	3	N	366	393 1
						403	9					391
06	11340 X	9691	-0-	-1649	-0-	214	1	9212	3	N	241	215 1
						265	9					417
07	11470 X	10410	-0-	-1060	-0-	225	1	10093	3	N	84	139 1
						92	9					362
*08	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	275	1	11236	3	N	198	244 1
						218	9					316
*09	10260 X	10198	-0-	-62	-0-	217	1	9731	3	N	227	237 1
						250	9					306
*10	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	245	1	10423	3	N	183	85 1
						201	9					404
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249												
05	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	141	1	4753	3	N	334	353 1
						367	9					363
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	150	1	4351	3	N	368	403 1
						405	9					328
07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	145	1	4328	3	N	410	255 1
						451	9					483
08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	160	1	4193	3	N	391	457 1
						430	9					417
09	3780 X	1362	-0-	-2418	-0-	42	1	1204	3	N	105	184 1
						116	9					338
10	3906 X	380	-0-	-3526	-0-	1	1	349	3	N	27	
						30	9					365
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484												
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2192	3	124	4	N	166	4 0
						183	9					178 1
06	3240 X	2462	-0-	-778	-0-	2055	3	113	4	N	267	239 1
						294	9					325
07	3999 X	2360	-0-	-1639	-0-	2097	3	139	4	N	113	3 0
						124	9					190 1
*08	3999 X	840	-0-	-3159	-0-	496	3	29	4	N	286	363 1
						315	9					168
*09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-	
												168
*10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	4610	3	280	4	N	320	188 1
						352	9					300
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288												
05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	3	N	-0-	-0-
												-0-
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	83	1	3562	3	N	-0-	-0-
												-0-
07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3606	3	N	-0-	-0-
												-0-
*08	3968 X	3779	-0-	-189	-0-	90	1	3689	3	N	-0-	-0-
												-0-
*09	3840 X	3543	-0-	-297	-0-	77	1	3466	3	N	-0-	-0-
												-0-
10	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	83	1	3542	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
PEEBLES UNIT 2			WELL #: 1H		RRCID -> 264428	COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 10976		PERF.10960 - 16792				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	2195	-0-	-2579	-0-	49	1	2094	3	N	12	3	0	212
						39	4	13	9					
06	4620 X	3794	-0-	-826	-0-	84	1	3614	3	N	53	5	0	260
						38	4	58	9					
07	4712 X	4342	-0-	-370	-0-	69	1	3106	3	N	837	5	0	387
						246	4	921	9					
*08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	88	1	3585	3	N	486	2	0	192
						232	4	535	9			705	1	
*09	3780 X	3693	-0-	-87	-0-	67	1	3025	3	N	377	3	0	213
						186	4	415	9			353	1	
10	4340 X	4080	-0-	-260	-0-	78	1	3312	3	N	435	4	0	268
						211	4	479	9			376	1	

GLADYS WHEELER			WELL #: 2H		RRCID -> 264460	COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12486 - 17623				
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			237
06	3990 X	3973	-0-	-17	-0-	92	1	3880	3	N	1	1	0	237
						1	9							
07	4123 X	2801	-0-	-1322	-0-	56	1	2507	3	N	216	1	0	452
						238	9							
*08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	121	1	4958	3	N	619	753	1	318
						681	9							
*09	3960 X	1957	-0-	-2003	-0-	35	1	1580	3	N	311	192	1	437
						342	9							
10	4092 X	1794	-0-	-2298	-0-	35	1	1497	3	N	238	400	1	275
						262	9							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 265078	COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 12286		PERF.12642 - 17449				
05	6386 X	6083	-0-	-303	-0-	136	1	5922	3	N	23			23
						25	9							
06	6180 X	4568	-0-	-1612	-0-	103	1	4457	3	N	7			30
						8	9							
07	6293 X	1961	-0-	-4332	-0-	43	1	1918	3	N	-0-			30
*08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	166	1	6794	3	N	-0-			30
*09	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	137	1	6136	3	N	-0-			30
*10	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	144	1	6133	3	N	-0-			30

ROBERT GUTIERREZ			WELL #: 2H		RRCID -> 265123	COMPL. DATE 01/08/2012		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11062 - 17744				
05	6014 X	3853	-0-	-2161	-0-	87	1	3766	3	N	-0-			-0-
06	5160 X	2967	-0-	-2193	-0-	67	1	2900	3	N	-0-			-0-
07	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	114	1	5117	3	N	-0-			-0-
*08	4495 X	3944	-0-	-551	-0-	94	1	3850	3	N	-0-			-0-
*09	4350 X	2800	-0-	-1550	-0-	61	1	2739	3	N	-0-			-0-
10	5239 X	2896	-0-	-2343	-0-	67	1	2829	3	N	-0-			-0-

WHEELER MCTEE			WELL #: 1H		RRCID -> 265373	COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12483		PERF.12416 - 18843				
05	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	91	1	3945	3	N	263	158	1	502
						289	9							
06	3660 X	3548	-0-	-112	-0-	74	1	3209	3	N	241	283	1	460
						265	9							
07	3751 X	3421	-0-	-330	-0-	69	1	3095	3	N	234	3	0	500
						257	9					191	1	
*08	4340 X	3479	-0-	-861	-0-	77	1	3164	3	N	216	186	1	530
						238	9							
*09	4200 X	3045	-0-	-1155	-0-	62	1	2783	3	N	182	1	0	348
						200	9					363	1	
10	4340 X	3411	-0-	-929	-0-	72	1	3061	3	N	253	1	0	325
						278	9					275	1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 2H		RRCID -> 265629		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.10875 - 16588						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

STOREY 267				WELL #: 5H		RRCID -> 266130		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10831		PERF.10834 - 15834				
05	2263 N	1753	-0-	-510	-0-	37	1	1581	3	Y	123	4	0			525
						135	9									
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	253	3	0	354	1	421
						278	9									
07	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	33	1	1462	3	Y	57	3	0	184	1	291
						63	9									
*08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	41	1	1683	3	Y	230	2	0	137	1	382
						253	9									
*09	1920 N	484	-0-	-1436	-0-	9	1	397	3	Y	71	1	0	158	1	294
						78	9									
*10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	50	1	2153	3	Y	536	1	0	328	1	501
						590	9									

KAREN WHEELER				WELL #: 1H		RRCID -> 266131		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12584		PERF.12593 - 18663				
05	2635 X	2616	-0-	-19	-0-	54	1	2362	3	N	182	6	0	197	1	384
						200	9									
06	2910 X	2121	-0-	-789	-0-	45	1	1931	3	N	132	4	0	280	1	232
						145	9									
07	3007 X	2022	-0-	-985	-0-	44	1	1961	3	N	15	4	0			243
						17	9									
*08	3007 X	2551	-0-	-456	-0-	53	1	2150	3	N	316	3	0	281	1	275
						348	9									
*09	2520 X	2403	-0-	-117	-0-	52	1	2345	3	N	5	5	0	73	1	202
						6	9									
*10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	N	158	6	0	186	1	168
						174	9									

STOREY UNIT 3				WELL #: 1H		RRCID -> 266147		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10887 - 15121				
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	12	1	0			17
						13	9									
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	2	1	0	12	1	6
						2	9									
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	175	3	Y	107	1	0	2	1	110
						118	9									
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	1	1	0	52	1	58
						1	9									
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	24	1			34
10	310 N	29	-0-	-281	-0-	7	3	22	9	Y	20	35	1			19

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	2188	-0-	-1098	-0-	49	1	2135	3	N	4			232
						4	9							
06	3180 X	2070	-0-	-1110	-0-	46	1	2002	3	N	20			252
						22	9							
07	3286 X	2947	-0-	-339	-0-	62	1	2805	3	N	73	160	1	165
						80	9							
*08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	84	1	3408	3	N	67	97	1	135
						74	9							
*09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	71	1	3165	3	N	53			188
						58	9							
*10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	78	1	3324	3	N	-0-			188
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	491	1	6	4	N	262	284	1	185
						288	9							
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	296	1	9	4	N	5			190
						6	9							
07	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	4			N	-0-			190
*08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			190
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			190
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			190
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	94	1	4071	3	N	-0-			-0-
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	97	1	4177	3	N	-0-			-0-
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	87	1	3943	3	N	-0-			-0-
*08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	115	1	4717	3	N	-0-			-0-
*09	4260 X	3164	-0-	-1096	-0-	69	1	3095	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	3190	-0-	-1212	-0-	73	1	3117	3	N	-0-			-0-
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			234
06	1830 X	1249	-0-	-581	-0-	28	1	1220	3	N	1	1	0	234
						1	9							
07	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	135	1	6072	3	N	5	5	0	234
						6	9							
*08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	102	1	4157	3	N	1	1	0	234
						1	9							
*09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	66	1	2966	3	N	2	2	0	234
						2	9							
10	3875 X	1410	-0-	-2465	-0-	32	1	1376	3	N	2	2	0	234
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3410 X	3336	-0-	-74	-0-	65 1	2808 3	N	267	1 0	438
						169 4	294 9			91 1	
06	3300 X	2808	-0-	-492	-0-	54 1	2325 3	N	276	366 1	348
						125 4	304 9				
07	3410 X	2888	-0-	-522	-0-	53 1	2365 3	N	286	1 0	252
						155 4	315 9			381 1	
*08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	70 1	2847 3	N	484	491 1	245
						171 4	532 9				
*09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	60 1	2700 3	N	356	448 1	153
						159 4	392 9				
*10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	66 1	2828 3	N	396	326 1	223
						159 4	436 9				

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	21 1	915 3	N	519	3 0	233
						831 4	571 9			418 1	
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	24 1	1015 3	N	328	3 0	188
						454 4	361 9			370 1	
07	1333 N	962	-0-	-371	-0-	3 1	135 3	N	1	1 0	188
						823 4	1 9				
*08	2201 N	1059	-0-	-1142	-0-	11 1	423 3	N	1	1 0	188
						624 4	1 9				
*09	1860 N	714	-0-	-1146	-0-	714 4		N	-0-		188
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	1 1	59 3	N	-0-		188
						771 4					

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

05	549 X	549	-0-	-0-	-0-	9 1	408 3	N	120		321
						132 9					
06	540 X	311	-0-	-229	-0-	6 1	268 3	N	34		355
						37 9					
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	1	149 1	207
*08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	79 1	128
*09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		128
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		128

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

05	1749 N	1714	-0-	-35	-0-	30 1	1312 3	N	338	380 1	165
						372 9					
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	9 1	421 3	N	150		315
						165 9					
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	49 1	2227 3	N	149	332 1	132
						164 9					
*08	755 X	755	-0-	-0-	-0-	16 1	655 3	N	76		208
						84 9					
*09	600 X	222	-0-	-378	-0-	3 1	149 3	N	64		272
						70 9					
10	620 X	370	-0-	-250	-0-	7 1	299 3	N	58	185 1	145
						64 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	2190	-0-	-1871	-0-		48 1	2097 3	N		41	6 0		168
							45 9							
06	3180 X	2065	-0-	-1115	-0-		46 1	1963 3	N		51	4 0		215
							56 9							
07	3224 X	1519	-0-	-1705	-0-		33 1	1457 3	N		26	3 0		238
							29 9							
*08	2511 X	1969	-0-	-542	-0-		47 1	1899 3	N		21	4 0		255
							23 9							
*09	2430 X	1989	-0-	-441	-0-		42 1	1867 3	N		73	5 0	190 1	133
							80 9							
10	2201 X	1946	-0-	-255	-0-		43 1	1844 3	N		54	5 0		182
							59 9							
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		138	1		205
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			205
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			205
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			105
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			187
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			187
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			187
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			187
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			187
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			187
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
05	4712 X	4038	-0-	-674	-0-		85 1	3648 3	N		277	14 0	168 1	195
							305 9							
06	4560 X	3968	-0-	-592	-0-		85 1	3649 3	N		213	16 0	187 1	205
							234 9							
07	4712 X	2837	-0-	-1875	-0-		58 1	2586 3	N		175	13 0	169 1	198
							193 9							
*08	4464 X	4119	-0-	-345	-0-		92 1	3756 3	N		246	14 0	280 1	150
							271 9							
*09	4320 X	3824	-0-	-496	-0-		75 1	3387 3	N		329	16 0	361 1	102
							362 9							
*10	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		89 1	3786 3	N		378	18 0	249 1	213
							416 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		37	1	1619	3	N	147	6	0			288
								162	9									
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		33	1	1421	3	N	15	6	0	139	1	158
								17	9									
07		1240 N	1191	-0-	-49	-0-		23	1	1012	3	N	142	5	0			295
								156	9									
*08		1829 N	1700	-0-	-129	-0-		36	1	1456	3	N	189	4	0	270	1	210
								208	9									
*09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		29	1	1315	3	N	204	5	0	236	1	173
								224	9									
10		1178 N	561	-0-	-617	-0-		12	1	542	3	N	6	6	0			173
								7	9									
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179																		
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-						N	-0-					205
06		2190 X	69	-0-	-2121	-0-		2	1	67	3	N	-0-					205
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					205
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					205
*09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					205
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					205
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657																		
05		5983 X	4791	-0-	-1192	-0-		100	1	4376	3	N	141	187	1			304
								160	4	155	9							
06		5790 X	5110	-0-	-680	-0-		112	1	4824	3	N	12	59	1			257
								161	4	13	9							
07		5983 X	3132	-0-	-2851	-0-		65	1	2899	3	N	44	69	1			232
								120	4	48	9							
*08		4805 X	4062	-0-	-743	-0-		91	1	3732	3	N	88	147	1			173
								142	4	97	9							
*09		5100 X	3875	-0-	-1225	-0-		79	1	3543	3	N	121	49	1			245
								120	4	133	9							
10		5270 X	3789	-0-	-1481	-0-		84	1	3594	3	N	-0-	90	1			155
								111	4									
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559																		
05		6293 X	3543	-0-	-2750	-0-		80	1	3463	3	N	-0-					-0-
06		6090 X	2774	-0-	-3316	-0-		62	1	2712	3	N	-0-					-0-
07		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-		119	1	5389	3	N	-0-					-0-
*08		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-		137	1	5570	3	N	-0-					-0-
*09		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-		110	1	4952	3	N	-0-					-0-
10		5518 X	5035	-0-	-483	-0-		116	1	4919	3	N	-0-					-0-
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556																		
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	92	45	1			47
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	5					52
07		31 X	18	-0-	-13	-0-						N	-0-					52
*08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		18	3			N	-0-					52
*09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					52
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
STS C			WELL #:		6H	RRCID ->	267484	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	10626	PERF.11566	- 17217		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	5267	-0-	2167	2167	635 1	4137 3	431 3	N	410	8 0	472 1	195	
06		3000 N	1235	-0-	-1765	402	44 4	451 9	431 3	N	341	1 0	185 1	350	
07		3100 N	4444	-0-	1344	1746	468 1	359 3	375 9	N	132	4 0	281 1	197	
*08		3312 X	1566	-0-	-1746	-0-	33 4	375 9	1931 1	N	514	1 0	442 1	268	
*09		1860 X	1587	-0-	-273	-0-	58 4	145 9	433 1	N	207	1 0	97 1	377	
10		1922 X	578	-0-	-1344	-0-	135 4	565 9	416 1	N	101	1 0	344 1	133	
							142 4	228 9	142 4						
							93 1	329 3	45 4						
							45 4	111 9							

WHEELER 7			WELL #:		1H	RRCID ->	267488	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.13379	- 18531		
05		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	176 1	7699 3	122 9	N	111	8 0		320	
06		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	178 1	7683 3	14 9	N	13	6 0		327	
07		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	169 1	7572 3	3 9	N	3	3 0		327	
*08		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	194 1	7925 3	3 9	N	34	1 0		360	
*09		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	163 1	7296 3	37 9	N	2	2 0		360	
*10		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	178 1	7582 3	2 9	N	3	3 0		360	
							3 9								

WK GU 4			WELL #:		1H	RRCID ->	267489	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11114	- 15865		
05		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	99 1	4281 3	244 4	N	170	12 0	163 1	375	
06		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	99 1	4279 3	213 4	N	88	9 0	54 1	400	
07		3844 X	3044	-0-	-800	-0-	57 1	2594 3	125 4	N	244	7 0		637	
*08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	93 1	3789 3	93 1	N	4	4 0		637	
*09		3720 X	1613	-0-	-2107	-0-	158 4	4 9	34 1	N	3	3 0		637	
*10		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	47 4	3 9	111 1	N	3	3 0		637	
							217 4	3 9							

WK GU 3			WELL #:		1H	RRCID ->	267490	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11127	- 15973		
05		4650 X	4618	-0-	-32	-0-	95 1	4130 3	40 4	N	321	5 0	376 1	172	
06		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	93 1	4006 3	42 4	N	339	9 0	355 1	147	
07		4650 X	2570	-0-	-2080	-0-	53 1	2410 3	72 4	N	32	1 0		178	
*08		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	92 1	3802 3	314 4	N	558	619 1		117	
*09		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	98 1	4392 3	384 4	N	218	178 1		157	
*10		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	102 1	4333 3	602 4	N	443	370 1		230	
							487 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID -> 267491	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10918	- 15369			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	88 1	3806 3	N	88	249 1		232
						1073 4	97 9					
06	4770 X	4757	-0-	-13	-0-	98 1	4215 3	N	57	3 0	59 1	227
						381 4	63 9					
07	5022 X	3564	-0-	-1458	-0-	78 1	3483 3	N	3	3 0		227
						3 9						
*08	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	113 1	4572 3	N	-0-			227
*09	4890 X	2894	-0-	-1996	-0-	63 1	2831 3	N	-0-			227
10	5053 X	4227	-0-	-826	-0-	97 1	4130 3	N	-0-			227

WK GU 5		WELL #:		1H	RRCID -> 267496	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11120	- 16272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	111 1	4791 3	N	278	18 0		568
						623 4	306 9					
06	5400 X	5147	-0-	-253	-0-	102 1	4394 3	N	238	12 0	159 1	635
						389 4	262 9					
07	6014 X	805	-0-	-5209	-0-	17 1	764 3	N	3	3 0	362 1	273
						21 4	3 9					
*08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	135 1	5485 3	N	291	11 0		553
						155 4	320 9					
*09	5820 X	5400	-0-	-420	-0-	106 1	4757 3	N	362	14 0	491 1	410
						139 4	398 9					
10	5828 X	4857	-0-	-971	-0-	107 1	4557 3	N	54	16 0	188 1	260
						134 4	59 9					

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267674	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 10683	PERF.11186	- 16035			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	568 1	24704 3	N	195			195
						215 9						
06	23333 X	23333	-0-	-0-	-0-	528 1	22792 3	N	12			207
						13 9						
07	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	494 1	22092 3	N	-0-			207
*08	21909 X	21909	-0-	-0-	-0-	523 1	21386 3	N	-0-			207
*09	19860 X	18050	-0-	-1810	-0-	393 1	17657 3	N	-0-			207
10	20522 X	15189	-0-	-5333	-0-	353 1	14836 3	N	-0-			207

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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	108 1	4664 3	Y	541	16 0	561 1	179
						417 4	595 9					
06	6840 X	5722	-0-	-1118	-0-	101 1	4345 3	Y	821	12 0	819 1	169
						373 4	903 9					
07	7068 X	2125	-0-	-4943	-0-	42 1	1853 3	Y	6	6 0		169
						223 4	7 9					
*08	7068 X	4468	-0-	-2600	-0-	93 1	3753 3	Y	211	9 0	207 1	164
						390 4	232 9					
*09	5670 X	4596	-0-	-1074	-0-	87 1	3858 3	Y	269	12 0	181 1	240
						355 4	296 9					
10	5921 X	4072	-0-	-1849	-0-	72 1	3079 3	Y	622	14 0	706 1	142
						237 4	684 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	38	1	1665	3	N	756	22 0	811 1	203
							832	9							
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	3	N	452	13 0	188 1	454
							497	9							
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	25	1	1092	3	N	453	11 0	314 1	582
							498	9							
*08		1271 N	856	-0-	-415	-0-	18	1	739	3	N	90	8 0	484 1	180
							99	9							
*09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	N	539	8 0	471 1	240
							593	9							
*10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	N	218	9 0		449
							240	9							
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A															
05		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	100	1	4314	3	N	96	139 1		130
							43	4	106	9					
06		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	52	1	2239	3	N	77			207
							20	4	85	9					
07		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	49	1	2185	3	N	55			262
							25	4	61	9					
*08		4154 X	2525	-0-	-1629	-0-	58	1	2374	3	N	64	186 1		140
							23	4	70	9					
*09		4020 X	1930	-0-	-2090	-0-	41	1	1833	3	N	33			173
							20	4	36	9					
10		4154 X	2098	-0-	-2056	-0-	47	1	1993	3	N	34			207
							21	4	37	9					
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124															
05		14632 X	11444	-0-	-3188	-0-	255	1	11060	3	N	90			177
							30	4	99	9					
06		13350 X	10866	-0-	-2484	-0-	242	1	10444	3	N	138	60 1		255
							28	4	152	9					
07		13640 X	10373	-0-	-3267	-0-	223	1	10029	3	N	83			338
							30	4	91	9					
*08		12431 X	11293	-0-	-1138	-0-	265	1	10844	3	N	138	296 1		180
							32	4	152	9					
*09		12030 X	11431	-0-	-599	-0-	248	1	11125	3	N	22			202
							34	4	24	9					
*10		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	267	1	11386	3	N	103	166 1		139
							32	4	113	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7502 X	5285	-0-	-2217	-0-	116	1	5046	3	N	75	159	1	227
						40	4	83	9					
06	7260 X	6068	-0-	-1192	-0-	134	1	5778	3	N	100			327
						46	4	110	9					
07	7409 X	5223	-0-	-2186	-0-	110	1	4986	3	N	85	188	1	224
						33	4	94	9					
*08	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	138	1	5665	3	N	36			260
						34	4	40	9					
*09	6060 X	5442	-0-	-618	-0-	114	1	5144	3	N	140	207	1	193
						30	4	154	9					
10	6262 X	5668	-0-	-594	-0-	127	1	5398	3	N	100	94	1	199
						33	4	110	9					
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
05	9207 X	4860	-0-	-4347	-0-	108	1	4728	3	N	22	157	1	113
						24	9							
06	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	264	1	11341	3	N	52			165
						57	9							
07	9207 X	9163	-0-	-44	-0-	200	1	8930	3	N	30			195
						33	9							
*08	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	280	1	11406	3	N	162			357
						178	9							
*09	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	223	1	9993	3	N	-0-	183	1	174
*10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	240	1	10231	3	N	-0-			174
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
05	6045 X	5275	-0-	-770	-0-	119	1	5156	3	N	-0-			-0-
06	5850 X	4963	-0-	-887	-0-	112	1	4851	3	N	-0-			-0-
07	5952 X	5245	-0-	-707	-0-	114	1	5131	3	N	-0-			-0-
*08	5518 X	5418	-0-	-100	-0-	129	1	5288	3	N	1			1
						1	9							
*09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	119	1	5329	3	N	-0-			1
*10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	124	1	5297	3	N	-0-			1
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
05	4991 X	3194	-0-	-1797	-0-	2894	3	300	9	N	273	252	1	203
06	4830 X	3228	-0-	-1602	-0-	2977	3	251	9	N	228	190	1	241
07	4991 X	4251	-0-	-740	-0-	3962	3	289	9	N	263	7	0	316
*08	4929 X	3964	-0-	-965	-0-	3734	3	230	9	N	209	369	1	156
*09	4530 X	3826	-0-	-704	-0-	3504	3	322	9	N	293			449
*10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4058	3	239	9	N	217	372	1	294
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
05	15686 X	11451	-0-	-4235	-0-	258	1	11167	3	N	24	21	0	43
						26	9							
06	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	363	1	15655	3	N	80	21	0	102
						88	9							
07	15500 X	15072	-0-	-428	-0-	326	1	14721	3	N	23	23	0	102
						25	9							
*08	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	355	1	14504	3	N	53	3	0	152
						58	9							
*09	16110 X	13858	-0-	-2252	-0-	301	1	13499	3	N	53	5	0	200
						58	9							
10	16647 X	13678	-0-	-2969	-0-	313	1	13336	3	N	26	6	0	220
						29	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	23746 X	17783	-0-	-5963	-0-	396	1	17229	3	N	144	49 0
06	22980 X	17072	-0-	-5908	-0-	158	9	16567	3	N	110	35 0 190 1
07	23436 X	18433	-0-	-5003	-0-	384	1	17989	3	N	41	41 0
*08	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	121	9	17949	3	N	37	37 0
*09	17430 X	17210	-0-	-220	-0-	439	1	16789	3	N	43	42 0
10	18414 X	18061	-0-	-353	-0-	41	9	17594	3	N	49	49 0
						374	1					113
						47	9					113
						413	1					113
						54	9					
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944												
05	9672 X	7903	-0-	-1769	-0-	177	1	7709	3	N	15	317
06	9360 X	7495	-0-	-1865	-0-	17	9	7290	3	N	33	350
07	9548 X	969	-0-	-8579	-0-	169	1	784	3	N	152	502
*08	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	36	9	10870	3	N	190	197 1
*09	7890 X	7115	-0-	-775	-0-	18	1	6831	3	N	120	137 1
*10	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	167	9	9116	3	N	-0-	478
						265	1					478
						209	9					
						152	1					
						132	9					
						214	1					
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178												
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	2	227
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-	227
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	227
*08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	227
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
											90 1	
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631												
05	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	276	1	11981	3	N	55	16 0
06	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	61	9	10874	3	N	31	11 0
07	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	252	1	10495	3	N	11	11 0
*08	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	34	9	10127	3	N	21	10 0
*09	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	232	1	10944	3	N	13	13 0
*10	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	12	9	10861	3	N	15	15 0
						248	1					227
						23	9					227
						244	1					227
						14	9					227
						255	1					227
						17	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
FORREST WHEELER		WELL #:		3H	RRCID ->	268147	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12167	-	16484		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
05		24001 X	7996	-0-	-16005	-0-	174	1	N	230	9	0	378	1	223
							253	9							
06		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	164	1	N	282	7	0	278	1	220
							310	9							
07		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	167	1	N	274	9	0	177	1	308
							301	9							
*08		1395 X	324	-0-	-1071	-0-	1	1	N	252	265	1			295
							277	9							
*09		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	184	194	1			285
10		1395 X	373	-0-	-1022	-0-	1	1	N	296	116	1			465
							326	9							

GLADYS WHEELER		WELL #:		1H	RRCID ->	268148	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	12176	PERF.12059	-	18238		
05		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	82	1	N	942	2	0	1072	1	193
							1036	9							
06		3930 X	3263	-0-	-667	-0-	61	1	N	506	2	0	362	1	335
							557	9							
07		4681 X	2686	-0-	-1995	-0-	51	1	N	282	2	0	342	1	273
							310	9							
*08		4681 X	3363	-0-	-1318	-0-	58	1	N	852	926	1			199
							937	9							
*09		4530 X	3534	-0-	-996	-0-	61	1	N	665	1	0	564	1	299
							732	9							
10		4619 X	3139	-0-	-1480	-0-	57	1	N	592	1	0	562	1	328
							651	9							

GENTRY		WELL #:		18H	RRCID ->	268152	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	13563	PERF.13546	-	18597	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				31
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	1		6
07		23 X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-				6
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6

GENTRY		WELL #:		2H	RRCID ->	268153	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	13039	PERF.13429	-	19379		
05		11904 X	6400	-0-	-5504	-0-	144	1	N	16	12	0	129	1	210
							18	9							
06		8910 X	5990	-0-	-2920	-0-	134	1	N	75	8	0			277
							83	9							
07		9114 X	5955	-0-	-3159	-0-	127	1	N	69	8	0			338
							76	9							
*08		7719 X	5762	-0-	-1957	-0-	136	1	N	59	6	0	234	1	157
							65	9							
*09		7170 X	5380	-0-	-1790	-0-	117	1	N	8	8	0			157
							9	9							
10		6386 X	5436	-0-	-950	-0-	123	1	N	45	9	0			193
							50	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14725 X	13356	-0-	-1369	-0-	299 1 67 9	12990 3	Y	61	14 0		169
06	14250 X	12405	-0-	-1845	-0-	279 1 73 9	12053 3	Y	66	19 0	133 1	83
07	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	319 1 64 9	14384 3	Y	58	25 0		116
*08	13733 X	11568	-0-	-2165	-0-	275 1 30 9	11263 3	Y	27	17 0		126
*09	13290 X	12018	-0-	-1272	-0-	261 1 30 9	11727 3	Y	27	22 0		131
10	14756 X	12682	-0-	-2074	-0-	287 1 177 9	12218 3	Y	161	26 0		266

GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867 X	4163	-0-	-704	-0-	93 1 6 9	4064 3	N	5	5 0		192
06	5760 X	4273	-0-	-1487	-0-	97 1 8 9	4168 3	N	7	4 0		195
07	5952 X	4655	-0-	-1297	-0-	101 1 4 9	4550 3	N	4	4 0		195
*08	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	200 1 81 9	8158 3	N	74	1 0	185 1	83
*09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	152 1 10 9	6819 3	N	9	2 0		90
*10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	146 1 21 9	6215 3	N	19	2 0		107

GENTRY		WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13593	- 18654			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

ZAVISCH NORTH		WELL #:		1H	RRCID -> 268437	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL DEPTH 12428	PERF.13018	- 18969			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		7H	RRCID ->	268485	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	10698	PERF.11018	-	15858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		2201 N	1685	-0-	-516	-0-	32 1	1360 3	N	195	3 0	132 1		305
							78 4	215 9						
06		2190 N	1746	-0-	-444	-0-	33 1	1427 3	N	180	2 0	206 1		277
							88 4	198 9						
07		2666 N	1273	-0-	-1393	-0-	23 1	1035 3	N	112	2 0	180 1		207
							92 4	123 9						
*08		3100 N	3222	-0-	122	122	57 1	2411 3	N	488	3 0	337 1		355
							217 4	537 9						
*09		1740 N	1418	-0-	-322	-0-	26 1	1182 3	N	2	2 0	156 1		199
							208 4	2 9						
*10		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	49 1	2068 3	N	170	2 0	190 1		177
							367 4	187 9						

GENTRY				WELL #:	8H	RRCID ->	268684	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	13088	PERF.13176	-	18769

05		15407 X	12410	-0-	-2997	-0-	276 1	11994 3	N	127	12 0	20 1		220
							140 9							
06		14910 X	11176	-0-	-3734	-0-	250 1	10810 3	N	105	8 0	170 1		147
							116 9							
07		15190 X	11549	-0-	-3641	-0-	247 1	11148 3	N	140	8 0			279
							154 9							
*08		12431 X	10986	-0-	-1445	-0-	259 1	10707 3	N	18	3 0	185 1		109
							20 9							
*09		12000 X	10856	-0-	-1144	-0-	234 1	10508 3	N	104	6 0			207
							114 9							
10		12400 X	11156	-0-	-1244	-0-	253 1	10797 3	N	96	6 0	91 1		206
							106 9							

CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:	1H	RRCID ->	268686	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11382	-	17933

05		14322 X	13391	-0-	-931	-0-	300 1	12928 3	N	148	9 0	168 1		208
							163 9							
06		13860 X	12426	-0-	-1434	-0-	278 1	11990 3	N	144	2 0	182 1		168
							158 9							
07		15717 X	11543	-0-	-4174	-0-	247 1	11061 3	N	214	12 0	172 1		198
							235 9							
*08		15717 X	11700	-0-	-4017	-0-	277 1	11306 3	N	106	1 0	160 1		143
							117 9							
*09		15210 X	13046	-0-	-2164	-0-	281 1	12591 3	N	158	1 0	163 1		137
							174 9							
*10		13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	304 1	12959 3	N	153	1 0	89 1		200
							168 9							

GENTRY				WELL #:	27H	RRCID ->	268689	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13072	-	18905

05		9548 X	8235	-0-	-1313	-0-	181 1	7833 3	N	111	10 0	170 1		213
							99 4	122 9						
06		9240 X	7263	-0-	-1977	-0-	162 1	6972 3	N	42	7 0	118 1		130
							83 4	46 9						
07		9424 X	7727	-0-	-1697	-0-	164 1	7380 3	N	7	7 0			130
							175 4	8 9						
*08		8680 X	6606	-0-	-2074	-0-	154 1	6360 3	N	4	4 0			130
							88 4	4 9						
*09		8400 X	7708	-0-	-692	-0-	168 1	7516 3	N	7	7 0			130
							16 4	8 9						
10		8246 X	7733	-0-	-513	-0-	177 1	7527 3	N	8	8 0			130
							20 4	9 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GENTRY		WELL #:		7H	RRCID -> 268914	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 13313	PERF.13749	- 18095				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8308 X	7564	-0-	-744	-0-	170 1	7391 3	N	3	2	0	198	
06	8040 X	6780	-0-	-1260	-0-	153 1	6621 3	N	5	1	0	202	
07	8215 X	7415	-0-	-800	-0-	161 1	7252 3	N	2	2	0	202	
*08	8215 X	7285	-0-	-930	-0-	174 1	7111 3	N	-0-			202	
*09	7380 X	7033	-0-	-347	-0-	153 1	6879 3	N	1	1	0	202	
*10	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	177 1	7536 3	N	1	1	0	202	

STS B		WELL #:		5H	RRCID -> 268926	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 10782	PERF.11342	- 16781				
05	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	891 1	15211 3	N	474	8	0	362 1	376
06	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	2910 4	9722 3	N	448	8	0	400 1	416
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	1202 4	493 9		558	4	0	797 1	173
*08	4464 X	2893	-0-	-1571	-0-	473 1	3806 3	N	305	1	0	367 1	110
*09	4320 X	2564	-0-	-1756	-0-	190 4	614 9		494	1	0	285 1	318
10	4464 X	1881	-0-	-2583	-0-	361 1	1840 3	N	106	2	0	181 1	241

WHEELER UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID -> 269137	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 13204	PERF.13579	- 18712				
05	5673 X	4508	-0-	-1165	-0-	101 1	4406 3	N	1	1	0	190	
06	5490 X	3395	-0-	-2095	-0-	77 1	3317 3	N	1	1	0	190	
07	5580 X	3097	-0-	-2483	-0-	68 1	3028 3	N	1	1	0	190	
*08	4495 X	4450	-0-	-45	-0-	107 1	4343 3	N	-0-			190	
*09	4350 X	2334	-0-	-2016	-0-	51 1	2283 3	N	-0-			190	
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			190	

GENTRY		WELL #:		12H	RRCID -> 269138	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 13333	PERF.13575	- 18432				
05	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	185 1	7992 3	N	-0-			152	
06	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	189 1	8141 3	N	-0-			152	
07	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	174 1	7799 3	N	-0-			152	
*08	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	214 1	8735 3	N	-0-			152	
*09	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	185 1	8278 3	N	-0-			152	
*10	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	202 1	8591 3	N	-0-			152	

WK BROWN DYKE GU 2		WELL #:		1H	RRCID -> 269211	COMPL. DATE 11/13/2012	TOTAL DEPTH 10889	PERF.11252	- 17654				
05	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	178 1	7700 3	N	306	5	0	569 1	412
06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	373 4	337 9		809	4	0	955 1	262
07	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	174 1	7519 3	N	46	6	0	302	
*08	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	318 4	890 9		514	1	0	543 1	272
*09	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	164 1	7331 3	N	665	4	0	648 1	285
*10	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	22 4	51 9		950	4	0	833 1	398

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WILLIE RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 269222		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7750 X	175	-0-	-7575	-0-	4 1	171 3	N	-0-			-0-
06	7050 X	166	-0-	-6884	-0-	4 1	162 3	N	-0-			-0-
07	6634 X	185	-0-	-6449	-0-	4 1	181 3	N	-0-			-0-
*08	1519 X	269	-0-	-1250	-0-	6 1	263 3	N	-0-			-0-
*09	210 X	106	-0-	-104	-0-	2 1	104 3	N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 3H		RRCID -> 269223		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786				
05	8587 X	7142	-0-	-1445	-0-	161 1	6964 3	N	15			15
						17 9						
06	8310 X	7796	-0-	-514	-0-	177 1	7619 3	N	-0-			15
07	8432 X	7232	-0-	-1200	-0-	158 1	7074 3	N	-0-			15
*08	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	188 1	7677 3	N	-0-			15
*09	7800 X	7173	-0-	-627	-0-	156 1	7017 3	N	-0-			15
10	8060 X	7680	-0-	-380	-0-	176 1	7504 3	N	-0-			15

ZAVISCH SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269930		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847				
05	4743 X	4196	-0-	-547	-0-	95 1	4101 3	N	-0-			66
06	4500 X	3554	-0-	-946	-0-	81 1	3471 3	N	2			68
						2 9						
07	4588 X	3494	-0-	-1094	-0-	75 1	3419 3	N	-0-			68
*08	4557 X	2226	-0-	-2331	-0-	54 1	2172 3	N	-0-			68
*09	4410 X	2947	-0-	-1463	-0-	64 1	2883 3	N	-0-			68
10	4185 X	2599	-0-	-1586	-0-	59 1	2523 3	N	15			83
						17 9						

STS C		WELL #: 11H		RRCID -> 269932		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	305	246	1	321
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			321
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	167	1	213
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	176	264	1	125
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	5			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			157

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 3H		RRCID -> 270057		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244				
05	9083 X	7396	-0-	-1687	-0-	166 1	7230 3	N	-0-			-0-
06	8640 X	7044	-0-	-1596	-0-	160 1	6884 3	N	-0-			-0-
07	8587 X	6191	-0-	-2396	-0-	135 1	6056 3	N	-0-			-0-
*08	8587 X	6712	-0-	-1875	-0-	159 1	6553 3	N	-0-			-0-
*09	8310 X	6386	-0-	-1924	-0-	139 1	6247 3	N	-0-			-0-
10	7409 X	6770	-0-	-639	-0-	155 1	6615 3	N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 270058		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666				
05	12927 X	5322	-0-	-7605	-0-	120 1	5202 3	N	-0-			-0-
06	10710 X	5166	-0-	-5544	-0-	117 1	5049 3	N	-0-			-0-
07	10664 X	4789	-0-	-5875	-0-	105 1	4684 3	N	-0-			-0-
*08	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	172 1	7020 3	N	-0-			-0-
*09	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	173 1	7774 3	N	-0-			-0-
*10	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	184 1	7856 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	17019 X	14572	-0-	-2447	-0-	329	1	14197	3	N	42	6 0	163 1 98
06	16470 X	13296	-0-	-3174	-0-	46	9	12977	3	N	16	2 0	112
07	17019 X	14801	-0-	-2218	-0-	301	1	14466	3	N	10	10 0	112
*08	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	18	9	14573	3	N	21	1 0	132
*09	14220 X	13613	-0-	-607	-0-	324	1	13309	3	N	6		138
10	14787 X	13956	-0-	-831	-0-	11	9	13635	3	N	-0-		138
						358	1						
						23	9						
						297	1						
						7	9						
						321	1						
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176													
05	992 X	606	-0-	-386	-0-	12	1	503	3	N	83	8 0	340 1 232
06	1830 X	693	-0-	-1137	-0-	91	9	538	3	N	130	5 0	357
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	12	1	3667	3	N	594	35 0	466 1 450
*08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	143	9	3280	3	N	883	31 0	1022 1 280
*09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	87	1	2652	3	N	586	29 0	552 1 285
10	3627 X	1895	-0-	-1732	-0-	653	9	1524	3	N	305	33 0	274 1 283
						80	1						
						971	9						
						59	1						
						645	9						
						35	1						
						336	9						
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	276 1	31
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	59	16 1	74
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	125 1	125
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5		130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27		157
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248													
05	2046 N	1146	-0-	-900	-0-	25	1	1091	3	N	27	12 0	218
06	1380 N	1059	-0-	-321	-0-	30	9	984	3	N	47	8 0	257
07	1333 N	350	-0-	-983	-0-	23	1	298	3	N	41	3 0	295
*08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	52	9			N	-0-		295
*09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	7	1			N	-0-	162 1	133
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	45	9			N	-0-		133
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171													
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	65	1	2827	3	Y	9	1 0	19 1 104
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	10	9	290	3	Y	9	1 8	113
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	3	Y	10	7 0	116
*08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	10	9	2539	3	Y	31	72 1	75
*09	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1725	3	Y	44	12 1	107
*10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	11	9	3818	3	Y	-0-	49 1	58
						62	1						
						34	9						
						39	1						
						48	9						
						90	1						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2325 X	1204	-0-	-1121	-0-	27 1	1169 3	Y	7	1 0	13 1	72	
						8 9				1 8			
06	2070 X	852	-0-	-1218	-0-	20 1	822 3	Y	9			81	
						10 9							
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	68 1	3104 3	Y	6	3 0		84	
						7 9							
*08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	63 1	2551 3	Y	58	52 1		90	
						64 9							
*09	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	32 1	1426 3	Y	13	14 1		89	
						14 9							
*10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	54 1	2291 3	Y	-0-	41 1		48	
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135													
05	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	121 1	5251 3	Y	9	2 0	4 1	30	
						10 9							
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	128 1	5517 3	Y	10	1 0		39	
						11 9							
07	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	152 1	6782 3	Y	11	7 0		43	
						12 9							
*08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	138 1	5613 3	Y	97	26 1		114	
						107 9							
*09	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	126 1	5645 3	Y	28	18 1		124	
						31 9							
*10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	142 1	6024 3	Y	-0-	57 1		67	
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356													
05	7967 X	7153	-0-	-814	-0-	161 1	6990 3	N	2			157	
						2 9							
06	7440 X	7058	-0-	-382	-0-	160 1	6895 3	N	3			160	
						3 9							
07	7440 X	4154	-0-	-3286	-0-	91 1	4063 3	N	-0-			160	
*08	16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	394 1	16010 3	N	-0-			160	
*09	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	551 1	24710 3	N	-0-			160	
*10	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	331 1	14079 3	N	-0-			160	
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940													
05	9362 X	3534	-0-	-5828	-0-	3534 3		N	-0-			-0-	
06	9060 X	8450	-0-	-610	-0-	8449 3	1 4	N	-0-			-0-	
07	9238 X	6474	-0-	-2764	-0-	6473 3	1 4	N	-0-			-0-	
*08	8649 X	5895	-0-	-2754	-0-	5894 3	1 4	N	-0-			-0-	
*09	8460 X	4068	-0-	-4392	-0-	4068 3		N	-0-			-0-	
10	8742 X	5874	-0-	-2868	-0-	5874 3		N	-0-			-0-	
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985													
05	3201 X	2906	-0-	-295	-0-	65 1	2799 3	N	38			130	
						42 9							
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	65 1	2812 3	N	4			134	
						4 9							
07	2263 X	1664	-0-	-599	-0-	36 1	1628 3	N	-0-			134	
*08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	81 1	3286 3	N	-0-			134	
*09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	64 1	2885 3	N	-0-			134	
*10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	65 1	2774 3	N	-0-			134	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270652	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	12399 - 18819
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	18		241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	2		243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-		243
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-		243
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120				N	52	83 1	212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	3		215

GLADYS WHEELER UNIT 5		WELL #:		4H	RRCID ->	270654	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12580 - 17307
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	60	1	2613 3	N	275	410 1	235
06	3810 X	2932	-0-	-878	-0-	303	9	2513 3	N	328	191 1	372
07	3937 X	2195	-0-	-1742	-0-	361	9	1943 3	N	190	189 1	373
*08	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	43	1	2958 3	N	618	553 1	438
*09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	209	9	2583 3	N	556	652 1	342
10	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	72	1	2520 3	N	288	278 1	352
						680	9					
						58	1					
						612	9					
						59	1					
						317	9					

JC MARTIN		WELL #:		25H	RRCID ->	270684	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	11247 - 16073
05	4929 X	2793	-0-	-2136	-0-	63	1	2721 3	Y	8	2 0	8 1 44
06	4770 X	3846	-0-	-924	-0-	9	9	3748 3	Y	10	1 0	53
07	4867 X	3638	-0-	-1229	-0-	87	1	3548 3	Y	10	7 0	56
*08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	11	9	3697 3	Y	50	35 1	71
*09	3870 X	3368	-0-	-502	-0-	79	1	3271 3	Y	22	11 1	82
10	3968 X	2818	-0-	-1150	-0-	11	9	2753 3	Y	-0-	37 1	45
						90	1					
						55	9					
						73	1					
						24	9					
						65	1					

STS		WELL #:		5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	11400 - 17812
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
*08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	20	3	196 9	Y	178	6 1	172
*09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	13	3	51 9	Y	46	185 1	33
*10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2 9	Y	2	34 1	1

JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	270754	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11170 - 17095
05	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	105	1	4556 3	Y	23	2 0	13 1 150
06	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	25	9	5581 3	Y	39	1 0	23 1 165
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	129	1	5624 3	Y	10	10 0	165
*08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	43	9	5658 3	Y	53	1 0	53 1 164
*09	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	125	1	5421 3	Y	23	89 1	98
*10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	11	9	5339 3	Y	36	19 1	115
						138	1					
						58	9					
						121	1					
						25	9					
						125	1					
						40	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	88
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1	75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
*08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	3	Y	-0-	24	1	51
*09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	189	1	8464	3	Y	222	28	1	245
							244	9							
*10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	199	1	8470	3	Y	57	46	1	256
							63	9							
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125															
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	100	1	4360	3	Y	8	3	0	42
							9	9							
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	56	1	2367	3	Y	10	1	0	51
							11	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			54
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	103	1	4211	3	Y	43	33	1	64
							47	9							
*09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	85	1	3831	3	Y	59	10	1	113
							65	9							
*10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	90	1	3848	3	Y	-0-	52	1	61
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332															
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	18	1	38
*09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	21	1	17
*10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	3	1	14
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041															
05	7843	X	7297	-0-	-546	-0-	164	1	7129	3	Y	3	2	0	79
							1	4							
06	7440	X	6847	-0-	-593	-0-	155	1	6691	3	Y	1	1	0	79
							1	9							
07	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	171	1	7674	3	Y	5	5	0	79
							6	9							
*08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	205	1	8369	3	Y	-0-			79
*09	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	174	1	7802	3	Y	-0-			79
10	7843	X	7638	-0-	-205	-0-	175	1	7462	3	Y	-0-			79
							1	4							
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238															
05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	232	1	10043	3	Y	3	2	0	39
							1	4							
06	8940	X	8846	-0-	-94	-0-	201	1	8644	3	Y	1	1	0	39
							1	9							
07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	204	1	9122	3	Y	4	4	0	39
							4	9							
*08	10292	X	9975	-0-	-317	-0-	239	1	9736	3	Y	-0-			39
*09	9960	X	9745	-0-	-215	-0-	213	1	9532	3	Y	-0-			39
10	10292	X	9692	-0-	-600	-0-	222	1	9467	3	Y	-0-			39
							3	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
WHEELER 5			WELL #: 3H		RRCID -> 270938			COMPL. DATE 06/04/2013			TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5580 X	4343	-0-	-1237	-0-	95 1	4122 3	1273 3	Y	97	13 0	69 1			199
06	5400 X	4194	-0-	-1206	-0-	19 4	107 9	117 3	Y	69	9 0	78 1			181
07	5518 X	2404	-0-	-3114	-0-	93 1	4009 3	76 9	Y	6	6 0				181
*08	4712 X	3972	-0-	-740	-0-	16 4	2335 3	7 9	Y	65	9 0				237
*09	4260 X	3831	-0-	-429	-0-	52 1	3794 3	10 4	Y	196	10 0	152 1			271
10	4340 X	3726	-0-	-614	-0-	13 4	3536 3	79 1	Y	96	11 0	123 1			233
						216 9		83 1							
						106 9									

JC MARTIN			WELL #: 28H		RRCID -> 270939			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826				
05	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	248 1	10782 3	31 9	Y	28	6 0	30 1			317
06	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	224 1	9668 3	23 9	Y	21	1 8	49 1			287
07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	189 1	8501 3	12 9	Y	11	11 0				287
*08	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	194 1	7915 3	12 9	Y	23	1 0	91 1			218
*09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	25 9	6996 3	156 1	Y	21	118 1				121
*10	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	23 9	6524 3	153 1	Y	32	23 1				130
						35 9									

WILLIE RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 270940			COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405				
05	1085 N	138	-0-	-947	-0-	3 1	135 3	3 1	N	-0-					-0-
06	1170 N	121	-0-	-1049	-0-	3 1	118 3	3 1	N	-0-					-0-
07	248 N	108	-0-	-140	-0-	2 1	106 3	2 1	N	-0-					-0-
*08	124 N	117	-0-	-7	-0-	3 1	114 3	3 1	N	-0-					-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1	156 3	3 1	N	-0-					-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5 1	196 3	5 1	N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 270941			COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304				
05	1705 N	1333	-0-	-372	-0-	29 1	1273 3	31 9	N	28					28
06	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	26 1	1114 3	8 9	N	7					35
07	1519 N	891	-0-	-628	-0-	20 1	869 3	2 9	N	2					37
*08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	46 1	1880 3	2 9	N	4					41
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	4 9	1419 3	32 1	N	-0-					41
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	28 1	1181 3	3 9	N	3					44
						3 9									

HENDERSON-CENIZO UNIT 8			WELL #: 1H		RRCID -> 270943			COMPL. DATE 06/29/2013			TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494				
05	9920 X	9764	-0-	-156	-0-	220 1	9544 3	205 1	N	-0-					-0-
06	9600 X	9034	-0-	-566	-0-	199 1	8957 3	216 1	N	-0-					-0-
07	11966 X	9156	-0-	-2810	-0-	216 1	8839 3	184 1	N	-0-					-0-
*08	11966 X	9055	-0-	-2911	-0-	201 1	8569 3	8457 3	N	-0-					-0-
*09	11580 X	8457	-0-	-3123	-0-	184 1	8273 3	201 1	N	-0-					-0-
10	9765 X	8770	-0-	-995	-0-	201 1	8569 3		N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013													TOTAL DEPTH	11004	PERF.10960	- 17031
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				
05	6231 X	2325	-0-	-3906	-0-	52	1	2271	3	Y	2	1	0	54		
06	6030 X	2480	-0-	-3550	-0-	2	9	2423	3	Y	1	1	0	54		
07	6138 X	2610	-0-	-3528	-0-	56	1	2545	3	Y	7	7	0	54		
*08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	1	9	3525	3	Y	-0-	-0-	-0-	54		
*09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	86	1	3024	3	Y	-0-	-0-	-0-	54		
10	2604 X	2372	-0-	-232	-0-	67	1	2317	3	Y	-0-	-0-	-0-	54		
						54	1							54		
						1	4									
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013													TOTAL DEPTH	11035	PERF.11228	- 16550
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	4030 X	1	-0-	-4029	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013													TOTAL DEPTH	11609	PERF.11771	- 16522
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	305	1	1042	3	N	396	2	0	360	1	265
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	436	9	376	3	N	325	272	1			318
07	868 N	391	-0-	-477	-0-	139	1	185	3	N	169	401	1			86
*08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	358	9	186	9		79					165
*09	840 N	1	-0-	-839	-0-	16	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165
10	403 N	1	-0-	-402	-0-	4	4			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165
						1	3									165
						1	3									165
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013													TOTAL DEPTH	10285	PERF.10937	- 15400
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013													TOTAL DEPTH	10100	PERF.11175	- 17356
05	713 X	43	-0-	-670	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
06	690 X	35	-0-	-655	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
*08	217 X	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
*09	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013													TOTAL DEPTH	10967	PERF.11348	- 17064
05	6541 X	6212	-0-	-329	-0-	5805	3	407	9	N	370	786	1			357
06	6120 X	4984	-0-	-1136	-0-	4904	3	80	9	N	73	5	0	85	1	340
07	6758 X	6674	-0-	-84	-0-	6612	3	62	9	N	56	78	1			318
*08	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	6746	3	328	9	N	298	5	0	318	1	293
*09	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	6364	3	772	9	N	702	7	0	787	1	201
*10	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6314	3	415	9	N	377	8	0	263	1	307

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05		5177 X	5172	-0-	-5	-0-	4685	3	487	9	N	443	22	0	477	1	756
06		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	4953	3	597	9	N	543	5	0	864	1	430
07		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	4896	3	715	9	N	650	19	0	528	1	533
*08		5487 X	4914	-0-	-573	-0-	4910	3	4	9	N	4	4	0	87	1	446
*09		5580 X	4464	-0-	-1116	-0-	4460	3	4	9	N	4	4	0	181	1	265
10		5735 X	4365	-0-	-1370	-0-	4141	3	224	9	N	204	5	0	160	1	304

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163																	
05		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4094	3	407	9	N	370	10	0	190	1	315
06		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3757	3	396	9	N	360	1	0	374	1	300
07		3937 X	3388	-0-	-549	-0-	3156	3	232	9	N	211	6	0	190	1	315
*08		4495 X	3762	-0-	-733	-0-	3655	3	107	9	N	97	185	1			227
*09		4350 X	3437	-0-	-913	-0-	3153	3	284	9	N	258	313	1			172
10		4495 X	2836	-0-	-1659	-0-	2818	3	18	9	N	16					188

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007																	
05		558 N	461	-0-	-97	-0-	9	1	413	3	N	35	271	1			167
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	39	9			N	6					173
07		589 N	23	-0-	-566	-0-	1	3	22	9	N	20					193
*08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	49					242
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					242

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679																	
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1295	3	Y	-0-					-0-
06		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	7	4	1116	3	Y	-0-					-0-
07		1426 N	718	-0-	-708	-0-	26	1	681	3	Y	1	1	0			-0-
*08		1333 N	1098	-0-	-235	-0-	15	1	1	9	Y	57	1	0			56
*09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	21	4	1004	3	Y	2	2	0	36	1	20
*10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	25	1	63	9	Y	2	2	0	9	1	11

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758																	
05		2139 N	949	-0-	-1190	-0-	34	1	558	3	Y	271	1	0	176	1	322
06		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	298	9	1843	3	Y	629	1	0	593	1	357
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	238	1	1327	3	Y	524	1	0	507	1	373
*08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	692	9	899	3	Y	298	434	1			237
*09		2790 N	1802	-0-	-988	-0-	252	1	1126	3	Y	388	1	0	211	1	413
10		2170 N	1923	-0-	-247	-0-	576	9	1327	3	Y	285	1	0	419	1	278

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5952 X	3938	-0-	-2014	-0-	87	1	3760	3	Y	83	12	0	219
						91	9							
06	5760 X	4640	-0-	-1120	-0-	103	1	4435	3	Y	93	10	0	217
						102	9							
07	5859 X	4559	-0-	-1300	-0-	99	1	4448	3	Y	11	11	0	217
						12	9							
*08	5022 X	3845	-0-	-1177	-0-	91	1	3684	3	Y	64	8	0	273
						70	9							
*09	4620 X	435	-0-	-4185	-0-	9	1	412	3	Y	13	1	0	110
						14	9							
10	4805 X	4366	-0-	-439	-0-	98	1	4118	3	Y	136	2	0	194
						150	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150														
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2041	3	685	9	Y	623	3	0	365
06	4290 X	2932	-0-	-1358	-0-	2442	3	490	9	Y	445	46	0	287
07	4433 X	2516	-0-	-1917	-0-	2336	3	180	9	Y	164	51	0	212
*08	4433 X	2798	-0-	-1635	-0-	2351	3	447	9	Y	406	5	0	427
*09	3540 X	3027	-0-	-513	-0-	2249	3	778	9	Y	707	4	0	307
10	3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2311	3	96	9	Y	87	4	0	390

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663														
05	12493 X	11676	-0-	-817	-0-	256	1	11074	3	N	219	44	0	378
						105	4	241	9					
06	12120 X	11917	-0-	-203	-0-	260	1	11221	3	N	291	33	0	358
						116	4	320	9					
07	12028 X	11153	-0-	-875	-0-	236	1	10588	3	N	185	33	0	407
						125	4	204	9					
*08	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	296	1	12097	3	N	836	28	0	400
						383	4	920	9					
*09	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	259	1	11616	3	N	775	35	0	390
						304	4	853	9					
*10	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	284	1	12103	3	N	647	41	0	450
						111	4	712	9					

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916														
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	104	1	728	3	Y	231	2	0	279
						254	9							
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	224	1	1654	3	Y	476	6	0	267
						524	9							
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	273	1	1474	3	Y	321	6	0	224
						353	9							
*08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	310	1	957	3	Y	233	4	0	182
						256	9							
*09	1830 N	989	-0-	-841	-0-	156	1	733	3	Y	91	3	0	108
						100	9							
10	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	214	1	1259	3	Y	183	4	0	176
						201	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
05	12524 X	10191	-0-	-2333	-0-	10137	3	54	9	N	49	33	0	351
06	12120 X	9864	-0-	-2256	-0-	9753	3	111	9	N	101	15	0	181
07	12369 X	10221	-0-	-2148	-0-	10126	3	95	9	N	86	27	0	240
*08	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11102	3	384	9	N	349	13	0	234
*09	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10307	3	582	9	N	529	15	0	212
*10	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11111	3	233	9	N	212	17	0	226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		5642 X	5465	-0-	-177	-0-	119 1	5184 3	112 3	N	102	4 0	153 1	197	
							50 4	112 9							
06		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	123 1	5293 3	144 9	N	131	1 0	180 1	147	
							59 4	144 9							
07		5580 X	5062	-0-	-518	-0-	107 1	4805 3	95 9	N	86	6 0		227	
							55 4	95 9							
*08		5456 X	5323	-0-	-133	-0-	123 1	5028 3	108 9	N	98	168 1		157	
							64 4	108 9							
*09		5610 X	4949	-0-	-661	-0-	104 1	4675 3	111 9	N	101	88 1		170	
							59 4	111 9							
10		5797 X	5162	-0-	-635	-0-	115 1	4887 3	100 9	N	91	54 1		207	
							60 4	100 9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621															
05		10106 X	3815	-0-	-6291	-0-	3206 3	609 9	9 9	N	554	2 0	666 1	229	
							25 9	9 9							
06		9780 X	7624	-0-	-2156	-0-	7152 3	472 9	9 9	N	429	7 0	180 1	471	
							40 9	9 9							
07		9982 X	8896	-0-	-1086	-0-	8279 3	617 9	9 9	N	561	7 0	671 1	354	
							15 9	9 9							
*08		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	8906 3	190 9	9 9	N	173	5 0		522	
							9 9	9 9							
*09		7740 X	7647	-0-	-93	-0-	7635 3	12 9	9 9	N	11	7 0	269 1	257	
							11 9	9 9							
10		8897 X	8036	-0-	-861	-0-	8027 3	9 9	9 9	N	8	8 0		257	
							12 9	9 9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607															
05		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3852 3	115 4	9 9	N	23	8 0	157 1	173	
							25 9	9 9							
06		3660 X	3235	-0-	-425	-0-	3096 3	99 4	9 9	N	36	8 0		201	
							40 9	9 9							
07		3968 X	3300	-0-	-668	-0-	3219 3	66 4	9 9	N	14	6 0		209	
							15 9	9 9							
*08		3999 X	3352	-0-	-647	-0-	3245 3	98 4	9 9	N	8	8 0		209	
							9 9	9 9							
*09		3870 X	3220	-0-	-650	-0-	3115 3	94 4	9 9	N	10	10 0		209	
							11 9	9 9							
10		3999 X	3133	-0-	-866	-0-	3049 3	72 4	9 9	N	11	11 0		209	
							12 9	9 9							

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103	
										Y	-0-			103	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103	
										Y	-0-			103	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103	
										Y	-0-			103	
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103	
										Y	-0-			103	
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103	
										Y	-0-			103	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103	

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095															
05		3689 X	3596	-0-	-93	-0-	3389 3	207 9	9 9	N	188	12 0	144 1	277	
							3443 3	241 9	9 9	N	219	1 0		495	
06		4860 X	3684	-0-	-1176	-0-	3443 3	237 9	9 9	N	215	9 0	191 1	510	
							3435 3	166 9	9 9	N	215	9 0	191 1	510	
07		5022 X	3672	-0-	-1350	-0-	3435 3	237 9	9 9	N	215	9 0	191 1	510	
							3435 3	166 9	9 9	N	215	9 0	191 1	510	
*08		5022 X	3779	-0-	-1243	-0-	3613 3	166 9	9 9	N	151	1 0	185 1	475	
							3526 3	72 9	9 9	N	65	322 1		218	
*09		3990 X	3598	-0-	-392	-0-	3526 3	72 9	9 9	N	65	322 1		218	
							3533 3	442 9	9 9	N	402	188 1		432	
*10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3533 3	442 9	9 9	N	402	188 1		432	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #: 22H		RRCID -> 271639		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 11059		PERF.11083 - 15537				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	242	3	103	9	Y	94	18	1	80
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	80	1	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	18	3	7	9	Y	6			6
*08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			Y	-0-	4	1	2
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	2	1	-0-
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	204	3	172	9	Y	156			156

DONNELL B		WELL #: 1H		RRCID -> 271649		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11959 - 18947				
05	4154 X	2626	-0-	-1528	-0-	578	1	1979	3	N	63	3	0	143
06	4020 X	3180	-0-	-840	-0-	598	1	2560	3	N	18	99	1	62
07	4154 X	1813	-0-	-2341	-0-	297	1	1512	3	N	2	2	0	62
*08	3472 X	39	-0-	-3433	-0-	2	4	2	9	N	11			73
*09	3180 X	10	-0-	-3170	-0-	1	4	12	9	N	7			80
10	3286 X	3	-0-	-3283	-0-	8	9	1	3	N	2			82

STS C		WELL #: 7H		RRCID -> 271660		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 11026		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 271748		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 11359		PERF.11284 - 17203				
05	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	392	1	17048	3	N	77	23	0	220
06	16950 X	15690	-0-	-1260	-0-	352	1	15158	3	N	164	15	0	245
07	18538 X	13715	-0-	-4823	-0-	298	1	13367	3	N	45	16	0	181
*08	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	447	1	18208	3	N	16	16	0	181
*09	17940 X	15579	-0-	-2361	-0-	339	1	15220	3	N	18	18	0	181
*10	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	409	1	17380	3	N	20	20	0	181

STS C		WELL #: 16H		RRCID -> 272021		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11064		PERF.11497 - 18179				
05	4340 X	1653	-0-	-2687	-0-	1464	3	189	9	Y	172	4	0	207
06	4170 X	2711	-0-	-1459	-0-	2333	3	378	9	Y	344	16	0	274
07	4278 X	1864	-0-	-2414	-0-	1519	3	345	9	Y	314	13	0	327
*08	3627 X	1544	-0-	-2083	-0-	1248	3	296	9	Y	269	1	0	254
*09	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	5240	3	1062	9	Y	965	750	1	469
10	2790 X	279	-0-	-2511	-0-	139	3	140	9	Y	127	552	1	44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
GLADYS WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272089		COMPL. DATE 06/26/2013				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
05	2356 X	2204	-0-	-152	-0-	1878	3	326	9	Y	296	3	0	313	1	428
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2157	3	485	9	Y	441	48	0	416	1	405
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2205	3	682	9	Y	620	57	0	655	1	313
*08	2356 X	2122	-0-	-234	-0-	1965	3	157	9	Y	143	5	0	182	1	269
*09	2280 X	2156	-0-	-124	-0-	1756	3	400	9	Y	364	3	0	128	1	502
10	2356 X	2304	-0-	-52	-0-	1789	3	515	9	Y	468	3	0	649	1	318

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272107		COMPL. DATE 07/25/2013				TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805						
05	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	394	1	5363	3	N	334	13	0	218	1	471
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	634	1	5036	3	N	603	18	0	381	1	675
07	4557 X	1985	-0-	-2572	-0-	663	9	1598	3	N	148	2	0	193	1	628
*08	4557 X	2295	-0-	-2262	-0-	224	1	1611	3	N	163	4	0	534	1	346
*09	4410 X	3005	-0-	-1405	-0-	402	1	1716	3	N	282	6	0	193	1	708
10	4557 X	4471	-0-	-86	-0-	672	1	3223	3	N	617	7	0	832	1	326
						745	1				503	9				

LOWE		WELL #: 13H		RRCID -> 272115		COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305						
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	295	1	4162	3	Y	235	1	0	253	1	176
06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	259	9	7059	3	Y	351	5	0	363	1	159
07	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	340	1	6457	3	Y	407	6	0	289	1	271
*08	3813 X	1508	-0-	-2305	-0-	386	9	1027	3	Y	267	2	0	344	1	192
*09	3690 X	1595	-0-	-2095	-0-	310	1	1115	3	Y	290	3	0	326	1	153
10	3813 X	2441	-0-	-1372	-0-	448	9	1692	3	Y	334	3	0	231	1	253
						187	1				367	9				

STS		WELL #: 53H		RRCID -> 272128		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825						
05	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	6648	3	432	9	Y	393	17	0	151	1	328
06	9390 X	5945	-0-	-3445	-0-	5647	3	298	9	Y	271	25	0	399	1	175
07	9703 X	6031	-0-	-3672	-0-	5777	3	254	9	Y	231	29	0	124	1	253
*08	9703 X	6466	-0-	-3237	-0-	6292	3	174	9	Y	158	29	0	186	1	196
*09	6840 X	6176	-0-	-664	-0-	5999	3	177	9	Y	161	33	0	260	1	64
10	7068 X	6166	-0-	-902	-0-	5994	3	172	9	Y	156	38	0	107	1	75

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272275		COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622						
05	3937 X	3061	-0-	-876	-0-	66	1	2869	3	N	84	7	0	128	1	245
06	3810 X	2998	-0-	-812	-0-	34	4	2763	3	N	128	5	0			368
07	3937 X	3093	-0-	-844	-0-	64	1	2816	3	N	166	5	0	116	1	413
*08	3317 X	2891	-0-	-426	-0-	30	4	183	9		5	4	0	205	1	209
*09	3210 X	2897	-0-	-313	-0-	62	1	2684	3	N	139	5	0			343
10	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	32	4	2701	3	N	105	6	0	107	1	335
						69	1				116	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	252	1	10998	3	N	15			15
06		11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	260	1	11254	3	N	6			21
07		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	257	1	11596	3	N	-0-			21
*08		11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	268	1	10965	3	N	-0-			21
*09		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	232	1	10399	3	N	6			27
*10		14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	339	1	14360	3	N	-0-			27

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110															
05		5952 X	3271	-0-	-2681	-0-	2867	3	404	9	Y	367	8	0	418
06		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	3728	3	570	9	Y	518	11	0	423
07		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4062	3	565	9	Y	514	14	0	541
*08		3844 X	2584	-0-	-1260	-0-	2104	3	480	9	Y	436	1	0	412
*09		4290 X	3518	-0-	-772	-0-	2801	3	717	9	Y	652	747	1	317
10		4619 X	1348	-0-	-3271	-0-	337	3	1011	9	Y	919	915	1	321

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340															
05		4588 X	2629	-0-	-1959	-0-	2086	3	543	9	Y	494	1	0	298
06		4440 X	2782	-0-	-1658	-0-	2267	3	515	9	Y	468	7	0	197
07		4588 X	2804	-0-	-1784	-0-	2357	3	1	4	Y	405	9	0	386
							446	9							
*08		4588 X	1399	-0-	-3189	-0-	1088	3	6	4	Y	277	430	1	233
							305	9							
*09		4440 X	1142	-0-	-3298	-0-	843	3	3	4	Y	269	349	1	153
							296	9							
10		2883 X	24	-0-	-2859	-0-	24	3			Y	-0-	153	1	-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675															
05		11563 X	11276	-0-	-287	-0-	11023	3	253	9	N	230	9	0	245
06		11190 X	10717	-0-	-473	-0-	10640	3	77	9	N	70	3	0	312
07		12276 X	10657	-0-	-1619	-0-	10558	3	99	9	N	90	14	0	388
*08		12276 X	12141	-0-	-135	-0-	12076	3	65	9	N	59	1	0	293
*09		11880 X	11668	-0-	-212	-0-	11667	3	1	9	N	1	1	0	237
*10		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11872	3	1	9	N	1	1	0	237

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
LOWE		WELL #: 28H		RRCID -> 272349		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
05	5549 X	3356	-0-	-2193	-0-	2600	3	180	4	Y	524	1	0	559 1	316
06	5370 X	3378	-0-	-1992	-0-	576	9								
07	5549 X	2902	-0-	-2647	-0-	2800	3	578	9	Y	525	64	0	580 1	197
*08	5549 X	2472	-0-	-3077	-0-	2363	3	539	9	Y	490	64	0	208 1	415
*09	5370 X	4932	-0-	-438	-0-	2155	3	317	9	Y	288	3	0	459 1	241
*10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4010	3	922	9	Y	838	602	1		477
						3509	3	596	9	Y	542	686	1		333
STS		WELL #: 23H		RRCID -> 272458		COMPL. DATE 12/27/2013				TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357					
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	527	3	109	9	Y	99	1	0	158 1	84
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	651	3	176	9	Y	160	1	0	155 1	88
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	71	3	40	9	Y	36	54	1		70
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	530	3	296	9	Y	269	46	1		293
*09	780 N	489	-0-	-291	-0-	449	3	40	9	Y	36	1	0	295 1	33
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	317	3	59	9	Y	54	1	0	28 1	58
LOWE		WELL #: 15H		RRCID -> 272582		COMPL. DATE 01/17/2014				TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209					
05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	271	1	3683	3	Y	235	5	0	251 1	173
06	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	259	9								
07	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	386	1	7874	3	Y	450	43	0	393 1	187
*08	3255 X	1450	-0-	-1805	-0-	495	9								
*09	3150 X	1545	-0-	-1605	-0-	297	1	6179	3	Y	443	41	0	317 1	272
10	3255 X	2292	-0-	-963	-0-	487	9								
						178	1	976	3	Y	269	5	0	344 1	192
						154	1	1070	3	Y	292	4	0	326 1	154
						321	9								
						370	1	1569	3	Y	321	4	0	228 1	243
						353	9								
STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912					
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4287	3	435	9	Y	395	11	0	366 1	335
06	4710 X	4302	-0-	-408	-0-	3927	3	375	9	Y	341	18	0	428 1	230
07	6820 X	4814	-0-	-2006	-0-	4178	3	636	9	Y	578	21	0	163 1	624
*08	6820 X	5074	-0-	-1746	-0-	4763	3	311	9	Y	283	18	0	459 1	430
*09	6600 X	5228	-0-	-1372	-0-	4733	3	495	9	Y	450	23	0	644 1	213
10	4805 X	3740	-0-	-1065	-0-	3473	3	267	9	Y	243	26	0	293 1	137
LOWE		WELL #: 14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014				TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215					
05	4557 X	3123	-0-	-1434	-0-	2457	3	666	9	Y	605	1	0	632 1	365
06	4410 X	3317	-0-	-1093	-0-	2605	3	712	9	Y	647	127	0	663 1	222
07	4557 X	3538	-0-	-1019	-0-	2828	3	710	9	Y	645	158	0	235 1	474
*08	4557 X	2014	-0-	-2543	-0-	1682	3	332	9	Y	302	8	0	520 1	248
*09	4410 X	2675	-0-	-1735	-0-	2291	3	384	9	Y	349	399	1		198
10	3503 X	3432	-0-	-71	-0-	2896	3	536	9	Y	487	386	1		299
WILLIE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 272750		COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
WHEELER 3		WELL #:		6H	RRCID -> 272757	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 12887	PERF.13170	- 18235						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	64	1		9
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15				24
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				25
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				27
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

WHEELER 3		WELL #:		9H	RRCID -> 272765	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 12900	PERF.13129	- 17000			
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2573 3	33 4	Y	235	10 0	83 1	237
06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2001 3	21 4	Y	18	3 0		252
07	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2931 3	26 4	Y	6	5 0		253
*08	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	3046 3	37 4	Y	6	4 0		255
09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3074 3	34 4	Y	4	2 0	80 1	177
10	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	2824 3	29 4	Y	6	6 0		177

STS C		WELL #:		47H	RRCID -> 272768	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11410	- 18132			
05	2170 X	1976	-0-	-194	-0-	34 1	1497 3	Y	348	182 1		275
06	3060 X	1426	-0-	-1634	-0-	62 4	383 9	Y	291	1 0	384 1	181
07	3162 X	1110	-0-	-2052	-0-	25 1	1052 3	Y	79	1 0	167 1	92
*08	3162 X	1043	-0-	-2119	-0-	29 4	320 9	Y	224	1 0	258 1	57
*09	1920 X	1702	-0-	-218	-0-	21 1	952 3	Y	414	3 0	272 1	196
10	1984 X	1169	-0-	-815	-0-	50 4	87 9	Y	264	3 0	422 1	35

JC MARTIN		WELL #:		27H	RRCID -> 272994	COMPL. DATE 04/03/2013	TOTAL DEPTH 11096	PERF.11470	- 16107			
05	682 N	417	-0-	-265	-0-	9 1	401 3	Y	6	8 1	1 8	45
06	630 N	142	-0-	-488	-0-	7 9	129 3	Y	9			54
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	3 1	985 3	Y	6	3 0		57
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	10 9	1122 3	Y	64	35 1		86
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	22 1	489 3	Y	12	13 1		85
10	1023 N	463	-0-	-560	-0-	7 9	452 3	Y	-0-	39 1		46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	15593 X	6172	-0-	-9421	-0-	134 1	5882 3	N	142	19 0	188 1	318
06	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	156 9	17288 3	N	211	34 0	167 1	328
07	15407 X	15276	-0-	-131	-0-	402 1	14865 3	N	74	34 0	78 1	290
*08	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	232 9	15438 3	N	245	30 0	185 1	320
*09	15090 X	14576	-0-	-514	-0-	81 9	14061 3	N	184	34 0	232 1	238
10	15593 X	13703	-0-	-1890	-0-	378 1	13156 3	N	218	39 0	170 1	247

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	270 9		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	313 1		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	202 9		Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	307 1		Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	240 9		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	90 1	3903 3	Y	6	5 0	627 1	165
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	7 9	2953 3	Y	48	45 0	166 1	2
07	2697 X	1232	-0-	-1465	-0-	69 1	1065 3	Y	130	22 0	47 1	63
*08	2697 X	110	-0-	-2587	-0-	53 9	105 3	Y	2	1 0	28 1	36
*09	2610 X	167	-0-	-2443	-0-	24 1	165 9	Y	150	91 1		95
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	143 9		Y	-0-			95

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

05	2635 X	2064	-0-	-571	-0-	41 1	1774 3	N	114	17 0		191
06	2550 X	1962	-0-	-588	-0-	124 4	1799 3	N	4	3 0	105 1	87
07	2604 X	2133	-0-	-471	-0-	42 1	1856 3	N	99	2 0	122 1	62
*08	2294 X	2068	-0-	-226	-0-	117 4	1764 3	N	142	13 0	50 1	141
*09	2220 X	2119	-0-	-101	-0-	41 1	156 9	N	148	16 0	66 1	207
10	2139 X	2047	-0-	-92	-0-	127 4	1825 3	N	60	18 0	133 1	116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
EDWARDS A		WELL #:		5H	RRCID -> 273299	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL DEPTH 12286	PERF.12214	- 17406				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	49 1	2140 3	N	116	21 0			157
						135 4	128 9						
06	2460 X	2410	-0-	-50	-0-	48 1	2073 3	N	151	4 0	86 1		218
						123 4	166 9						
07	2542 X	2329	-0-	-213	-0-	45 1	2044 3	N	97	2 0	252 1		61
						133 4	107 9						
*08	2542 X	2277	-0-	-265	-0-	48 1	1965 3	N	137	15 0	48 1		135
						113 4	151 9						
*09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	1	1 0	63 1		72
*10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	54 1	2281 3	N	149	1 0	46 1		174
						128 4	164 9						

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		3H	RRCID -> 273420	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 12127	PERF.12530	- 18072				
05	3007 X	1665	-0-	-1342	-0-	1323 3	342 9	Y	311	7 0	292 1		290
						1166 3	195 9	Y	177	1 0	137 1		329
06	2910 X	1361	-0-	-1549	-0-								
						1207 3	441 9	Y	401	5 0	257 1		468
07	2883 X	1648	-0-	-1235	-0-								
*08	2666 X	1158	-0-	-1508	-0-	783 3	375 9	Y	341	400 1			409
						819 3	86 9	Y	78	133 1			354
*09	1680 X	905	-0-	-775	-0-								
10	1674 X	1244	-0-	-430	-0-	922 3	322 9	Y	293	351 1			296

FORREST WHEELER		WELL #:		15H	RRCID -> 273433	COMPL. DATE 04/30/2013	TOTAL DEPTH 11588	PERF.12032	- 16973				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263

CRAFT		WELL #:		2H	RRCID -> 273434	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 10929	PERF.11123	- 15964				
05	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	474 1	20569 3	N	1	1 8			-0-
						1 9							
06	21994 X	21994	-0-	-0-	-0-	498 1	21496 3	N	-0-				-0-
						233 1	10402 3	N	-0-				-0-
07	10757 X	10635	-0-	-122	-0-								
*08	10757 X	10641	-0-	-116	-0-	254 1	10387 3	N	-0-				-0-
*09	10410 X	8903	-0-	-1507	-0-	194 1	8709 3	N	-0-				-0-
10	10757 X	10034	-0-	-723	-0-	230 1	9804 3	N	-0-				-0-

FORREST WHEELER		WELL #:		10H	RRCID -> 273450	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 11830	PERF.12167	- 17288				
05	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	8106 3	137 4	Y	1224	1502 1			455
						1346 9							
06	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	8058 3	85 4	Y	1117	1 0	1163 1		408
						1229 9							
07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	7019 3	105 4	Y	1390	1235 1			563
						1529 9							
*08	7750 X	3455	-0-	-4295	-0-	1562 3	158 4	Y	1577	1832 1			308
						1735 9							
*09	7500 X	2918	-0-	-4582	-0-	1812 3	182 4	Y	840	929 1			219
						924 9							
10	7750 X	2828	-0-	-4922	-0-	2236 3	74 4	Y	471	541 1			149
						518 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	47					97	
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	20	42	1		25	8	117
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	17						134
*08		354 X	354	-0-	-0-	-0-	9	1	340	3	Y	-0-						134
							5	4										
*09		932 X	932	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	Y	16						150
							6	4										
*10		13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	3		3	Y	3						153

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874																		
05		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	45	32	1		19	8	84
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	21						105
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16						121
*08		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	59	1	2319	3	Y	-0-						121
							24	4										
*09		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	59	1	2695	3	Y	16						137
							17	4										
*10		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1565	3	Y	24						161
							28	4										

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411																		
05		15128 X	13874	-0-	-1254	-0-	312	1	13560	3	N	2	2	0				-0-
							2	9										
06		14640 X	13736	-0-	-904	-0-	311	1	13424	3	N	1	1	0				-0-
							1	9										
07		14663 X	14334	-0-	-329	-0-	312	1	14015	3	N	6	6	0				-0-
							7	9										
*08		15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	360	1	14691	3	N	-0-						-0-
*09		13740 X	10789	-0-	-2951	-0-	235	1	10554	3	N	-0-						-0-
10		14322 X	12368	-0-	-1954	-0-	284	1	12084	3	N	-0-						-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021																		
05		5177 X	2120	-0-	-3057	-0-	1826	3	294	9	Y	267	1	0		218	1	253
06		5010 X	1778	-0-	-3232	-0-	1615	3	163	9	Y	148	119	1				282
07		5115 X	2008	-0-	-3107	-0-	1635	3	373	9	Y	339	221	1				400
*08		3379 X	2603	-0-	-776	-0-	1	1	2284	3	Y	288	342	1				346
							1	4										
*09		2100 X	1836	-0-	-264	-0-	1774	3	62	9	Y	56	112	1				290
10		2108 X	1894	-0-	-214	-0-	1707	3	187	9	Y	170	287	1				173

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742																		
05		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-						113
06		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	9						122
07		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-						122
08		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-						122
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6						128
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2511 X	2041	-0-	-470	-0-	39 1	1705 3	71 4	226 9	Y	205	152 1				163
06	2430 X	1447	-0-	-983	-0-	27 1	1145 3	35 4	240 9	Y	218	2 0	244 1			135
07	2511 X	2072	-0-	-439	-0-	41 1	1823 3	122 4	86 9	Y	78	3 0	125 1			85
*08	2511 X	1765	-0-	-746	-0-	29 1	1200 3	220 4	316 9	Y	287	2 0	297 1			73
*09	1980 X	1236	-0-	-744	-0-	15 1	695 3	19 4	507 9	Y	461	2 0	313 1			219
10	2077 X	1733	-0-	-344	-0-	27 1	1172 3	20 4	514 9	Y	467	2 0	622 1			62

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

05	2697 X	1731	-0-	-966	-0-	1461 3	3 4	267 9		Y	243	52 0	242 1			131
06	2730 X	1454	-0-	-1276	-0-	1355 3	2 4	97 9		Y	88	6 0	109 1			104
07	2883 X	1095	-0-	-1788	-0-	872 3	223 9			Y	203	23 0	200 1			84
*08	2883 X	1838	-0-	-1045	-0-	1692 3	1 4	145 9		Y	132	2 0	125 1			89
*09	2790 X	2080	-0-	-710	-0-	1807 3	273 9			Y	248	3 0	123 1			211
*10	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1766 3	248 9			Y	225	3 0	365 1			68

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	301 1	4275 3	261 9		Y	237	3 0	234 1			175
06	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	348 1	7420 3	463 9		Y	421	2 0	402 1			192
07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	334 1	6871 3	464 9		Y	422	3 0	328 1			283
*08	3317 X	1623	-0-	-1694	-0-	203 1	1110 3	310 9		Y	282	2 0	359 1			204
*09	3210 X	1800	-0-	-1410	-0-	172 1	1186 3	442 9		Y	402	4 0	390 1			212
10	3317 X	2649	-0-	-668	-0-	415 1	1843 3	391 9		Y	355	4 0	295 1			268

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	223 1	1996 3	304 9		Y	276	3 0	244 1			298
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	349 1	1476 3	427 9		Y	388	398 1				288
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	227 1	1859 3	221 9		Y	201	223 1				266
*08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	213 1	1434 3	290 9		Y	264	292 1				238
*09	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	225 1	1277 3	224 9		Y	204	204 1				238
*10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	329 1	1277 3	552 9		Y	502	492 1				248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	99	1	4302	3	Y	1567	1432	1	363
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	536	4	1724	9					
07	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	82	1	3563	3	Y	1156	5	0	962 1
*08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	497	4	1272	9					
*09	5340 X	2793	-0-	-2547	-0-	97	1	4213	3	Y	955	8	0	1044 1
10	5518 X	4040	-0-	-1478	-0-	472	4	1051	9					
						104	1	4258	3	Y	868	888	1	435
						714	4	955	9					
						46	1	2065	3	Y	381	593	1	223
						263	4	419	9					
						57	1	2433	3	Y	510	414	1	319
						989	4	561	9					
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	55	1	2366	3	Y	229	369	1	53
06	2880 X	987	-0-	-1893	-0-	198	4	252	9					
07	2976 X	870	-0-	-2106	-0-	18	1	777	3	Y	78	1	0	93 1
*08	2976 X	768	-0-	-2208	-0-	106	4	86	9					
*09	2880 X	729	-0-	-2151	-0-	16	1	714	3	Y	54	2	0	64 1
10	2883 X	1350	-0-	-1533	-0-	81	4	59	9					
						15	1	607	3	Y	40	45	1	20
						102	4	44	9					
						7	1	325	3	Y	161	87	1	94
						220	4	177	9					
						15	1	621	3	Y	128	142	1	80
						573	4	141	9					
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089														
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	311	1	3204	3	Y	251	5	0	214 1
06	3570 X	2707	-0-	-863	-0-	276	9							
07	4433 X	3839	-0-	-594	-0-	457	1	1940	3	Y	282	9	0	338 1
*08	4433 X	2863	-0-	-1570	-0-	310	9							
*09	4290 X	2050	-0-	-2240	-0-	381	1	3219	3	Y	217	18	0	157 1
10	3844 X	1799	-0-	-2045	-0-	239	9							
						351	1	2281	3	Y	210	1	0	265 1
						231	9							
						285	1	1634	3	Y	119	162	1	146
						131	9							
						303	1	1246	3	Y	227	261	1	112
						250	9							
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683														
05	5766 X	1752	-0-	-4014	-0-	1506	3	246	9	Y	224	2	0	158 1
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	3287	3	832	9	Y	756	4	0	525 1
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1984	3	319	9	Y	290	3	0	256 1
*08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1848	3	77	9	Y	70	2	0	295 1
*09	4170 X	2586	-0-	-1584	-0-	2066	3	520	9	Y	473	2	0	245 1
10	4247 X	2317	-0-	-1930	-0-	1946	3	371	9	Y	337	3	0	379 1
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861														
05	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5135	3	627	9	Y	570	13	0	307 1
06	5580 X	4936	-0-	-644	-0-	4417	3	519	9	Y	472	10	0	619 1
07	5766 X	47	-0-	-5719	-0-	41	3	6	9	Y	5	1	0	234 1
*08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-	73	1	26
*09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	7877	3	754	9	Y	685	19	0	360 1
*10	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6098	3	816	9	Y	742	22	0	597 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	8693	3	2255	9	Y	2050	2050	103
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	405	405	103
07	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	9955	3	2346	9	Y	2133	2133	103
*08	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	6249	3	1494	9	Y	1358	1358	103
*09	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	3776	3	992	9	Y	902	902	103
*10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	5967	3	1134	9	Y	1031	1031	103

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462													
05	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	440	1	19092	3	N	124	147	215
						136	9						
06	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	487	1	21010	3	N	225	183	257
						248	9						
07	14880 X	9269	-0-	-5611	-0-	198	1	8916	3	N	141		398
						155	9						
*08	14880 X	9758	-0-	-5122	-0-	225	1	9212	3	N	292	165	525
						321	9						
*09	14400 X	9175	-0-	-5225	-0-	200	1	8975	3	N	-0-		525
10	14880 X	8909	-0-	-5971	-0-	204	1	8704	3	N	1	183	343
						1	9						

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-	-0-	-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3722				Y	-0-	-0-	-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	18
												6	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843													
05	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4365	3	107	9	N	97	100	184
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4543	3	189	9	N	172	200	156
07	4867 X	2987	-0-	-1880	-0-	2987	3			N	-0-		156
*08	4867 X	3780	-0-	-1087	-0-	3633	3	147	9	N	134	137	153
*09	4740 X	3951	-0-	-789	-0-	3706	3	245	9	N	223	203	173
10	4898 X	3968	-0-	-930	-0-	3794	3	174	9	N	158	30	301

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	35929 X	35667	-0-	-262	-0-	790	1	34186	3	Y	628	33	0	526 1 193
06	34770 X	32922	-0-	-1848	-0-	691	9	31777	3	Y	371	11	0	453 1 100
07	35588 X	16311	-0-	-19277	-0-	408	9	15701	3	Y	236	35	0	209 1 92
*08	35712 X	17594	-0-	-18118	-0-	350	1	16556	3	Y	574	2	0	477 1 187
*09	34530 X	15149	-0-	-19381	-0-	260	9	14418	3	Y	371	1	0	497 1 60
10	35681 X	17293	-0-	-18388	-0-	407	1	16293	3	Y	559	1	0	530 1 88
						631	9							
						323	1							
						408	9							
						385	1							
						615	9							
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421														
05	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	391	1	16946	3	Y	91	8	0	139 1 16
06	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	100	9	15703	3	Y	79	3	0	71 1 21
07	10726 X	9886	-0-	-840	-0-	364	1	9576	3	Y	88	13	0	67 1 29
*08	10726 X	9183	-0-	-1543	-0-	87	9	8853	3	Y	101	1	0	106 1 23
*09	10380 X	8274	-0-	-2106	-0-	213	1	8013	3	Y	72	79	1	16
10	10726 X	8567	-0-	-2159	-0-	97	9	8267	3	Y	96	1	0	84 1 27
						219	1							
						111	9							
						182	1							
						79	9							
						194	1							
						106	9							
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
05	38313 X	38313	-0-	-0-	-0-	847	1	36656	3	Y	736	35	0	620 1 227
06	35341 X	35341	-0-	-0-	-0-	810	9	34072	3	Y	435	11	0	533 1 118
07	17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	790	1	16836	3	Y	273	37	0	246 1 108
*08	18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	479	9	17752	3	Y	675	2	0	561 1 220
*09	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	375	1	15460	3	Y	437	1	0	585 1 71
*10	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	300	9	17470	3	Y	657	1	0	623 1 104
						436	1							
						743	9							
						347	1							
						481	9							
						413	1							
						723	9							
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
05	31729 X	31729	-0-	-0-	-0-	701	1	30360	3	Y	607	29	0	511 1 187
06	29268 X	29268	-0-	-0-	-0-	668	9	28220	3	Y	358	9	0	439 1 97
07	20150 X	14503	-0-	-5647	-0-	654	1	13944	3	Y	225	31	0	202 1 89
*08	20150 X	15678	-0-	-4472	-0-	394	9	14703	3	Y	557	2	0	463 1 181
*09	19500 X	13488	-0-	-6012	-0-	311	1	12804	3	Y	361	1	0	482 1 59
10	20150 X	15407	-0-	-4743	-0-	248	9	14470	3	Y	541	1	0	514 1 85
						362	1							
						613	9							
						287	1							
						397	9							
						342	1							
						595	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		18693 X	18583	-0-	-110	-0-	18067	3	516	9	N	469	48	0	569	1	135	
06		18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	18162	3	125	9	N	114	16	0			233	
07		17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	17762	3	129	9	N	117	38	0			312	
*08		19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19537	3	352	9	N	320	11	0	371	1	250	
*09		18330 X	16674	-0-	-1656	-0-	16530	3	144	9	N	131	12	0	186	1	183	
*10		20151 X	20151	-0-	-0-	-0-	19622	3	529	9	N	481	14	0	445	1	205	
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705																		
05		21545 X	20457	-0-	-1088	-0-	19804	3	653	9	N	594	65	0	834	1	125	
06		20850 X	19609	-0-	-1241	-0-	19275	3	334	9	N	304	18	0	299	1	112	
07		21266 X	18464	-0-	-2802	-0-	18210	3	254	9	N	231	47	0	149	1	147	
*08		22327 X	22327	-0-	-0-	-0-	22016	3	311	9	N	283	12	0	296	1	122	
*09		20250 X	18945	-0-	-1305	-0-	18461	3	484	9	N	440	13	0	419	1	130	
*10		23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	23209	3	72	9	N	65	15	0	50	1	130	
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534																		
05		19189 X	17242	-0-	-1947	-0-	389	1	16835	3	Y	16	16	0			-0-	
06		18150 X	16018	-0-	-2132	-0-	363	1	15649	3	Y	5	5	0			-0-	
07		17298 X	7923	-0-	-9375	-0-	172	1	7732	3	Y	17	17	0			-0-	
*08		17267 X	8354	-0-	-8913	-0-	200	1	8153	3	Y	1	1	0			-0-	
*09		16680 X	7259	-0-	-9421	-0-	159	1	7100	3	Y	-0-	-0-				-0-	
10		17236 X	8214	-0-	-9022	-0-	190	1	8024	3	Y	-0-	-0-				-0-	
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174																		
05		64668 X	64668	-0-	-0-	-0-	1449	1	62847	3	Y	338	30	0	512	1	58	
06		59906 X	59906	-0-	-0-	-0-	1350	1	58234	3	Y	293	12	0	261	1	78	
07		36664 X	36664	-0-	-0-	-0-	791	1	35513	3	Y	327	50	0	247	1	108	
*08		34047 X	34047	-0-	-0-	-0-	811	1	32830	3	Y	369	4	0	390	1	83	
*09		30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	675	1	29716	3	Y	268	2	0	289	1	60	
*10		31763 X	31763	-0-	-0-	-0-	721	1	30657	3	Y	350	2	0	310	1	98	
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158																		
05		30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	675	1	29197	3	Y	539	28	0	451	1	166	
06		28117 X	28117	-0-	-0-	-0-	629	1	27139	3	Y	317	9	0	388	1	86	
07		22723 X	13931	-0-	-8792	-0-	299	1	13410	3	Y	202	30	0	179	1	79	
*08		22723 X	15028	-0-	-7695	-0-	348	1	14139	3	Y	492	2	0	409	1	160	
*09		21990 X	12941	-0-	-9049	-0-	276	1	12314	3	Y	319	1	0	426	1	52	
10		22723 X	14771	-0-	-7952	-0-	329	1	13915	3	Y	479	1	0	454	1	76	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STS B		WELL #:		61H	RRCID ->	276671	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10979	- 16427			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
05		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	588 1	5225 3	Y	111	116 1		24		
							34 4	122 9							
06		5070 X	3669	-0-	-1401	-0-	491 1	3021 3	Y	77	10 0	77 1	14		
							72 4	85 9							
07		5239 X	3916	-0-	-1323	-0-	497 1	3235 3	Y	69	12 0	50 1	21		
							108 4	76 9							
*08		5239 X	1974	-0-	-3265	-0-	525 1	1267 3	Y	64	1 0	57 1	27		
							112 4	70 9							
*09		5070 X	1650	-0-	-3420	-0-	320 1	1187 3	Y	18	1 0	39 1	5		
							123 4	20 9							
10		5239 X	1670	-0-	-3569	-0-	276 1	1237 3	Y	18	1 0	16 1	6		
							137 4	20 9							

FORREST WHEELER		WELL #:		8H	RRCID ->	276684	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	12238	PERF.12123	- 17026			
05		4526 X	3122	-0-	-1404	-0-	15 1	2875 3	Y	211	5 0	176 1	77		
							232 9								
06		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	40 1	4739 3	Y	142	167 1		52		
							156 9								
07		4371 X	3819	-0-	-552	-0-	49 1	3640 3	Y	118	122 1		48		
							130 9								
*08		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	77 1	4996 3	Y	183	5 0	191 1	35		
							201 9								
*09		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	83 1	4714 3	Y	267	6 0	228 1	68		
							294 9								
10		5115 X	3550	-0-	-1565	-0-	76 1	3413 3	Y	55	7 0	101 1	15		
							61 9								

FORREST WHEELER		WELL #:		9H	RRCID ->	276685	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12079	- 17014			
05		7936 X	5779	-0-	-2157	-0-	36 1	4687 3	Y	960	388 0	849 1	213		
							1056 9								
06		7680 X	6460	-0-	-1220	-0-	67 1	5315 3	Y	980	401 0	580 1	212		
							1078 9								
07		7936 X	7142	-0-	-794	-0-	122 1	5535 3	Y	1350	627 0	642 1	293		
							1485 9								
*08		7936 X	7095	-0-	-841	-0-	105 1	6117 3	Y	794	324 0	671 1	92		
							873 9								
*09		7680 X	6567	-0-	-1113	-0-	108 1	5925 3	Y	485	64 0	403 1	110		
							534 9								
10		6913 X	6594	-0-	-319	-0-	145 1	6294 3	Y	141	73 0	156 1	22		
							155 9								

STS B		WELL #:		60H	RRCID ->	276688	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10978	- 16120			
05		14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	788 1	6992 3	Y	5873	4955 0	978 1	198		
							45 4	6460 9							
06		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	661 1	3993 3	Y	5910	4978 0	934 1	196		
							100 4	6501 9							
07		11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	654 1	4269 3	Y	6096	5262 0	723 1	307		
							144 4	6706 9							
*08		9331 X	8908	-0-	-423	-0-	628 1	1520 3	Y	6022	5133 0	816 1	380		
							136 4	6624 9							
*09		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	419 1	1494 3	Y	7824	7013 0	958 1	233		
							164 4	8606 9							
*10		12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	393 1	1824 3	Y	8819	8014 0	743 1	295		
							174 4	9701 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
DONNELL A		WELL #:		9H	RRCID ->	276707	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11331	- 15952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-				Y	29	211	1	542
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-				Y	12			554
07	7502 X	2410	-0-	-5092	-0-	141	1	2268	3	Y	1	1 0	554
*08	7502 X	7337	-0-	-165	-0-	743	1	5065	3	Y	1390	1333 1	611
*09	6150 X	4100	-0-	-2050	-0-	1529	9	2841	3	Y	660	1 0 856 1	414
10	2418 X	175	-0-	-2243	-0-	533	1	98	3	Y	44	1 0	457
						726	9						
						29	1						
						48	9						

STS B		WELL #:		57H	RRCID ->	276713	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10881	- 16449	
05	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	743	1	6618	3	Y	108	114 1	23
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	42	4	119	9	Y	138	10 0 124 1	27
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	652	1	3857	3	Y	68	12 0 62 1	21
*08	4309 X	2359	-0-	-1950	-0-	101	4	152	9	Y	66	1 0 58 1	28
*09	4170 X	1988	-0-	-2182	-0-	622	1	4064	3	Y	5	1 0 31 1	1
10	4309 X	2127	-0-	-2182	-0-	136	4	75	9	Y	16	1 0 11 1	5
						632	1	1518	3	Y			
						136	4	73	9	Y			
						436	1	1372	3	Y			
						174	4	6	9	Y			
						369	1	1567	3	Y			
						173	4	18	9	Y			

DONNELL A		WELL #:		18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11278	- 16746	
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-				Y	28	30	1	102
06	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-				Y	13			115
07	4774 X	1924	-0-	-2850	-0-	112	1	1811	3	Y	1	1 0	115
*08	4774 X	4637	-0-	-137	-0-	1	9	4044	3	Y	-0-	115 1	-0-
*09	4290 X	2734	-0-	-1556	-0-	593	1	2268	3	Y	36	1 0 13 1	22
10	1922 X	102	-0-	-1820	-0-	426	1	78	3	Y	1	1 0	22
						40	9						
						23	1						
						1	9						

JC MARTIN		WELL #:		11H	RRCID ->	276761	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10806	- 15170	
05	43477 X	43477	-0-	-0-	-0-	960	1	41667	3	Y	773	20 0 1251 1	143
06	40265 X	40265	-0-	-0-	-0-	850	9	38609	3	Y	692	8 0 637 1	190
07	28613 X	24850	-0-	-3763	-0-	895	1	23545	3	Y	710	33 0 604 1	263
*08	28613 X	23286	-0-	-5327	-0-	761	9	21766	3	Y	893	2 0 952 1	202
*09	27690 X	20867	-0-	-6823	-0-	524	1	19702	3	Y	653	1 0 706 1	148
10	28613 X	21739	-0-	-6874	-0-	781	9	20325	3	Y	851	1 0 759 1	239
						538	1						
						982	9						
						447	1						
						718	9						
						478	1						
						936	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		26877 X	21432	-0-	-5445	-0-	521	1	19513	3	Y	1271	77	0	1220 1 293
							1398	9							
06		23310 X	17977	-0-	-5333	-0-	449	1	16452	3	Y	978	52	0	1149 1 70
							1076	9							
07		23808 X	19866	-0-	-3942	-0-	468	1	18145	3	Y	1139	60	0	896 1 253
							1253	9							
*08		24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	602	1	21959	3	Y	1557	62	0	1545 1 203
							1713	9							
*09		21690 X	20641	-0-	-1049	-0-	485	1	19004	3	Y	1047	66	0	1026 1 158
							1152	9							
10		21421 X	19959	-0-	-1462	-0-	504	1	18156	3	Y	1181	76	0	1060 1 203
							1299	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785															
05		19995 X	16023	-0-	-3972	-0-	406	1	15209	3	Y	371	60	0	318 1 76
							408	9							
06		17220 X	13482	-0-	-3738	-0-	350	1	12822	3	Y	282	40	0	300 1 18
							310	9							
07		17546 X	14869	-0-	-2677	-0-	365	1	14142	3	Y	329	47	0	234 1 66
							362	9							
*08		18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	469	1	17114	3	Y	438	48	0	403 1 53
							482	9							
*09		16110 X	15528	-0-	-582	-0-	378	1	14811	3	Y	308	52	0	268 1 41
							339	9							
10		16027 X	14927	-0-	-1100	-0-	393	1	14151	3	Y	348	59	0	277 1 53
							383	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928															
05		5363 X	4309	-0-	-1054	-0-	109	1	4062	3	Y	125	16	0	111 1 27
							138	9							
06		4620 X	3621	-0-	-999	-0-	93	1	3425	3	Y	94	11	0	104 1 6
							103	9							
07		4712 X	3995	-0-	-717	-0-	97	1	3777	3	Y	110	12	0	81 1 23
							121	9							
*08		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	125	1	4571	3	Y	148	13	0	140 1 18
							163	9							
*09		4350 X	4170	-0-	-180	-0-	101	1	3956	3	Y	103	14	0	93 1 14
							113	9							
10		4309 X	4013	-0-	-296	-0-	105	1	3780	3	Y	116	16	0	96 1 18
							128	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924															
05		12369 X	9872	-0-	-2497	-0-	242	1	9049	3	Y	528	36	0	502 1 121
							581	9							
06		10710 X	8284	-0-	-2426	-0-	208	1	7630	3	Y	405	24	0	473 1 29
							446	9							
07		10943 X	9151	-0-	-1792	-0-	217	1	8415	3	Y	472	28	0	369 1 104
							519	9							
*08		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	279	1	10183	3	Y	645	29	0	636 1 84
							710	9							
*09		9990 X	9515	-0-	-475	-0-	225	1	8813	3	Y	434	31	0	422 1 65
							477	9							
10		9858 X	9194	-0-	-664	-0-	234	1	8420	3	Y	491	35	0	437 1 84
							540	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		35H	RRCID ->	282640	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.11216	- 16305		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		49352 X	44309	-0-	-5043	-0-	985 1	42804 3	Y		473	394 0	159 1	97
							520 9							
06		46230 X	43087	-0-	-3143	-0-	968 1	41736 3	Y		348	305 0		140
							383 9							
07		47182 X	19442	-0-	-27740	-0-	403 1	18300 3	Y		672	154 0	291 1	367
							739 9							
*08		44516 X	13449	-0-	-31067	-0-	294 1	12235 3	Y		836	790 0	397 1	16
							920 9							
*09		43260 X	10075	-0-	-33185	-0-	204 1	9146 3	Y		659	659 0		16
							725 9							
10		44516 X	-0-	-0-	-44516	-0-			Y		753	753 0		16

STS		WELL #:		37H	RRCID ->	282644	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10852	PERF.11239	- 17949		
05		69068 X	49266	-0-	-19802	-0-	1100 1	47580 3	Y		532	443 0	243 1	117
							1 4	585 9						
06		66570 X	50818	-0-	-15752	-0-	1142 1	49239 3	Y		397	354 0		160
							437 9							
07		67921 X	23776	-0-	-44145	-0-	493 1	22413 3	Y		791	185 0	337 1	429
							870 9							
*08		53754 X	27452	-0-	-26302	-0-	604 1	24656 3	Y		1993	1463 0	775 1	184
							2192 9							
*09		52020 X	25917	-0-	-26103	-0-	526 1	23619 3	Y		1611	1611 0		184
							1772 9							
10		52514 X	26630	-0-	-25884	-0-	564 1	24041 3	Y		1841	1841 0		184
							2025 9							

STS		WELL #:		36H	RRCID ->	282871	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11274	- 16284		
05		49104 X	39846	-0-	-9258	-0-	894 1	38503 3	Y		407	360 0	118 1	60
							1 4	448 9						
06		47520 X	44682	-0-	-2838	-0-	1006 1	43333 3	Y		312	269 0		103
							343 9							
07		49104 X	19353	-0-	-29751	-0-	408 1	18452 3	Y		448	132 0	195 1	224
							493 9							
*08		45198 X	23642	-0-	-21556	-0-	530 1	21651 3	Y		1328	968 0	459 1	125
							1461 9							
*09		44850 X	22654	-0-	-22196	-0-	468 1	21007 3	Y		1072	1072 0		125
							1179 9							
10		30535 X	23969	-0-	-6566	-0-	519 1	22102 3	Y		1225	1225 0		125
							1348 9							

STS B		WELL #:		51H	RRCID ->	283956	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11106	- 16868		
05		36952 X	16030	-0-	-20922	-0-	885 1	14233 3	Y		829	91 0	657 1	133
							912 9							
06		35760 X	21104	-0-	-14656	-0-	1206 1	19369 3	Y		481	49 0	508 1	57
							529 9							
07		36952 X	7517	-0-	-29435	-0-	879 1	5227 3	Y		1283	16 0	1275 1	49
							1411 9							
*08		36952 X	3550	-0-	-33402	-0-	767 1	2783 9	Y		2530	99 0	2462 1	18
*09		21180 X	1555	-0-	-19625	-0-	887 1	668 9	Y		607	288 0	312 1	25
							1105 1	3426 3	Y		671	423 0	250 1	23
10		21793 X	5269	-0-	-16524	-0-	738 9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
STS B		WELL #:		49H	RRCID ->	284165	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	111160	- 16747			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
05		75051 X	29509	-0-	-45542	-0-	1637	1	26527	3	Y	1223	170	0	1008	1	189
							1345	9									
06		72630 X	33830	-0-	-38800	-0-	1882	1	30225	3	Y	1566	230	0	1350	1	175
							1723	9									
07		75051 X	11529	-0-	-63522	-0-	1150	1	6608	3	Y	3428	70	0	3404	1	129
							3771	9									
*08		75051 X	3163	-0-	-71888	-0-	982	1	2181	9	Y	1983	234	0	1865	1	13
*09		37440 X	587	-0-	-36853	-0-	587	1			Y	-0-	13	1			-0-
10		34968 X	7462	-0-	-27506	-0-	1561	1	5520	3	Y	346	237	0	99	1	10
							381	9									

STS B		WELL #:		50H	RRCID ->	284166	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	110942	- 16680			
05		37665 X	33328	-0-	-4337	-0-	1832	1	29645	3	Y	1683	189	0	1439	1	269
							1851	9									
06		44135 X	44135	-0-	-0-	-0-	2424	1	38925	3	Y	2533	381	0	2139	1	282
							2786	9									
07		37665 X	14758	-0-	-22907	-0-	1515	1	9081	3	Y	3784	123	0	3802	1	141
							4162	9									
*08		37665 X	5551	-0-	-32114	-0-	1265	1	4286	9	Y	3896	400	0	3611	1	26
*09		36450 X	2703	-0-	-33747	-0-	1332	1	1371	9	Y	1246	727	0	504	1	41
10		18135 X	7449	-0-	-10686	-0-	1493	1	5043	3	Y	830	500	0	341	1	30
							913	9									

STS C - STS NORTH 9		WELL #:		9H	RRCID ->	286490	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	111512	- 17719			
05		63984 X	17860	-0-	-46124	-0-	14580	3	3280	9	N	2982	2850	0	132	1	-0-
06		32850 X	22461	-0-	-10389	-0-	19305	3	3156	9	N	2869	2869	0			-0-
07		33604 X	27615	-0-	-5989	-0-	25213	3	2402	9	N	2184	2184	0			-0-
*08		27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	24096	3	2979	9	N	2708	2364	0	344	1	-0-
*09		23100 X	18365	-0-	-4735	-0-	15815	3	2550	9	N	2318	2200	0	118	1	-0-
10		28520 X	16651	-0-	-11869	-0-	13886	3	2765	9	N	2514	2514	0			-0-

STS C - STS NORTH 10		WELL #:		10H	RRCID ->	287127	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.	111817	- 19460			
05		55893 X	23778	-0-	-32115	-0-	20263	3	3515	9	N	3195	3062	0	133	1	-0-
06		36540 X	28002	-0-	-8538	-0-	23991	3	4011	9	N	3646	3646	0			-0-
07		37417 X	23744	-0-	-13673	-0-	19628	3	4116	9	N	3742	3742	0			-0-
*08		30535 X	27864	-0-	-2671	-0-	23227	3	4637	9	N	4215	3627	0	588	1	-0-
*09		29550 X	18871	-0-	-10679	-0-	15881	3	2990	9	N	2718	2574	0	144	1	-0-
10		28923 X	17825	-0-	-11098	-0-	14589	3	3236	9	N	2942	2942	0			-0-

STS B		WELL #:		52H	RRCID ->	287167	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.	111189	- 16976			
05	DLQ	G-10	51347	-0-	51347	106409	44442	3	6905	9	Y	6277	6277	0			115
06	DLQ	G-10	19727	-0-	19727	126136	16788	3	2939	9	Y	2672	2672	0			115
07		162642 X	36506	-0-	-126136	-0-	35571	3	935	9	Y	850	716	0	225	1	24
*08		56358 X	45672	-0-	-10686	-0-	41224	3	4448	9	Y	4044	3967	0	17	1	84
*09		54540 X	46406	-0-	-8134	-0-	42085	3	4321	9	Y	3928	3928	0			84
10		45911 X	43208	-0-	-2703	-0-	38271	3	4937	9	Y	4488	4488	0			84

STS B		WELL #:		53H	RRCID ->	287168	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.	111139	- 16900			
05	DLQ	G-10	51151	-0-	51151	105301	44222	3	6929	9	Y	6299	6299	0			115
06	DLQ	G-10	47961	-0-	47961	153262	41833	3	6128	9	Y	5571	5571	0			115
07		184496 X	31234	-0-	-153262	-0-	26870	3	4364	9	Y	3967	3176	0	764	1	142
*08		56079 X	46719	-0-	-9360	-0-	41888	3	4831	9	Y	4392	4309	0	101	1	124
*09		54150 X	45648	-0-	-8502	-0-	41169	3	4479	9	Y	4072	4072	0			124
10		46841 X	42217	-0-	-4624	-0-	37099	3	5118	9	Y	4653	4653	0			124

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		45880 X	26670	-0-	-19210	-0-	21745	3	4925	9	Y	4477	4477	0	-0-
06		43530 X	22789	-0-	-20741	-0-	18688	3	4101	9	Y	3728	3728	0	-0-
07		38440 X	26200	-0-	-12240	-0-	22781	3	3419	9	Y	3108	3108	0	-0-
*08		33077 X	22376	-0-	-10701	-0-	19451	3	2925	9	Y	2659	2659	0	-0-
*09		27480 X	19717	-0-	-7763	-0-	17224	3	2493	9	Y	2266	2266	0	-0-
10		24521 X	19139	-0-	-5382	-0-	16291	3	2848	9	Y	2589	2589	0	-0-

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375															
05		65193 X	42688	-0-	-22505	-0-	36995	3	5693	9	Y	5175	4970	0	205 1 -0-
06		51390 X	41048	-0-	-10342	-0-	35286	3	5762	9	Y	5238	5238	0	-0-
07		51987 X	40142	-0-	-11845	-0-	34871	3	5271	9	Y	4792	4792	0	-0-
*08		47337 X	36487	-0-	-10850	-0-	31456	3	5031	9	Y	4574	4126	0	448 1 -0-
*09		45810 X	25938	-0-	-19872	-0-	22354	3	3584	9	Y	3258	3076	0	182 1 -0-
10		39060 X	25524	-0-	-13536	-0-	21657	3	3867	9	Y	3515	3515	0	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449															
05		56451 X	24380	-0-	-32071	-0-	19827	3	4553	9	Y	4139	4139	0	-0-
06		37110 X	22366	-0-	-14744	-0-	18219	3	4147	9	Y	3770	3770	0	-0-
07		35929 X	22882	-0-	-13047	-0-	19552	3	3330	9	Y	3027	3027	0	-0-
*08		29512 X	22380	-0-	-7132	-0-	19343	3	3037	9	Y	2761	2761	0	-0-
*09		28560 X	21992	-0-	-6568	-0-	19289	3	2703	9	Y	2457	2457	0	-0-
10		24366 X	22507	-0-	-1859	-0-	19419	3	3088	9	Y	2807	2807	0	-0-

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941															
05		101401 X	54797	-0-	-46604	-0-	47943	3	6854	9	Y	6231	6231	0	118
06		84330 X	47949	-0-	-36381	-0-	42347	3	5602	9	Y	5093	5093	0	118
07		74462 X	28946	-0-	-45516	-0-	26374	3	2572	9	Y	2338	1885	0	490 1 81
*08		64697 X	51729	-0-	-12968	-0-	47068	3	4661	9	Y	4237	4151	0	58 1 109
*09		58500 X	47359	-0-	-11141	-0-	43128	3	4231	9	Y	3846	3846	0	109
10		48608 X	43719	-0-	-4889	-0-	38884	3	4835	9	Y	4395	4395	0	109

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963															
05		66185 X	47491	-0-	-18694	-0-	41070	3	6421	9	Y	5837	5837	0	114
06		64650 X	41202	-0-	-23448	-0-	35953	3	5249	9	Y	4772	4772	0	114
07		65441 X	34348	-0-	-31093	-0-	29858	3	4490	9	Y	4082	3195	0	842 1 159
*08		56079 X	43417	-0-	-12662	-0-	38947	3	4470	9	Y	4064	3985	0	113 1 125
*09		50610 X	42394	-0-	-8216	-0-	38174	3	4220	9	Y	3836	3836	0	125
10		45477 X	34939	-0-	-10538	-0-	30118	3	4821	9	Y	4383	4383	0	125

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911															
05		98549 X	49374	-0-	-49175	-0-	42640	3	6734	9	Y	6122	6122	0	118
06		76020 X	36482	-0-	-39538	-0-	31148	3	5334	9	Y	4849	4849	0	118
07		66588 X	35151	-0-	-31437	-0-	30245	3	4906	9	Y	4460	3481	0	922 1 175
*08		57164 X	46001	-0-	-11163	-0-	40944	3	5057	9	Y	4597	4508	0	125 1 139
*09		51120 X	45089	-0-	-6031	-0-	40274	3	4815	9	Y	4377	4377	0	139
10		49383 X	42581	-0-	-6802	-0-	37079	3	5502	9	Y	5002	5002	0	139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
JC MARTIN			WELL #: 107H		RRCID -> 287928			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		306187 X	105998	-0-	-200189	-0-	2339	1	102921	3	Y	670	75	0	594 1 1
							1	4	737	9					
06		279450 X	168288	-0-	-111162	-0-	3751	1	163329	3	Y	1098	29	0	1068 1 2
							1208	9							
07		266383 X	204987	-0-	-61396	-0-	4422	1	198694	3	Y	1699	249	0	1449 1 3
							2	4	1869	9					
*08		225432 X	185679	-0-	-39753	-0-	4400	1	179728	3	Y	1410	16	0	1394 1 3
							1551	9							
*09		218160 X	163152	-0-	-55008	-0-	3528	1	158738	3	Y	805	7	0	799 1 2
							886	9							
10		204755 X	167774	-0-	-36981	-0-	3813	1	162861	3	Y	999	8	0	991 1 2
							1	4	1099	9					

STS			WELL #: 25H		RRCID -> 288037			COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704				
05		283898 X	189880	-0-	-94018	-0-	4119	1	179199	3	Y	5964	5964	0	-0-
							2	4	6560	9					
06		274050 X	174764	-0-	-99286	-0-	3817	1	164794	3	Y	5594	5594	0	-0-
							6153	9							
07		254014 X	161687	-0-	-92327	-0-	3410	1	153814	3	Y	4055	2308	0	1747 1 -0-
							2	4	4461	9					
*08		199764 X	153526	-0-	-46238	-0-	3582	1	146326	3	Y	3289	2601	0	688 1 -0-
							3618	9							
*09		193320 X	136761	-0-	-56559	-0-	2921	1	130978	3	Y	2601	2601	0	-0-
							1	4	2861	9					
10		173631 X	143219	-0-	-30412	-0-	3208	1	136741	3	Y	2972	2972	0	-0-
							1	4	3269	9					

JC MARTIN			WELL #: 103H		RRCID -> 288070			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996				
05		217465 X	143346	-0-	-74119	-0-	3202	1	139204	3	Y	854	92	0	762 1 1
							1	4	939	9					
06		191490 X	127978	-0-	-63512	-0-	2874	1	124193	3	Y	828	25	0	803 1 1
							911	9							
07		179862 X	110831	-0-	-69031	-0-	2395	1	107487	3	Y	862	135	0	727 1 1
							1	4	948	9					
*08		162471 X	113485	-0-	-48986	-0-	2691	1	109940	3	Y	776	9	0	767 1 1
							854	9							
*09		155490 X	110280	-0-	-45210	-0-	2385	1	107020	3	Y	795	5	0	789 1 2
							875	9							
10		138260 X	108051	-0-	-30209	-0-	2460	1	104844	3	Y	678	5	0	674 1 1
							1	4	746	9					

JC MARTIN			WELL #: 104H		RRCID -> 288071			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058				
05		202678 X	125655	-0-	-77023	-0-	2793	1	121482	3	Y	1254	80	0	1174 1 2
							1	4	1379	9					
06		176610 X	122178	-0-	-54432	-0-	2738	1	118177	3	Y	1148	23	0	1125 1 2
							1263	9							
07		148645 X	110537	-0-	-38108	-0-	2380	1	106811	3	Y	1223	134	0	1089 1 2
							1	4	1345	9					
*08		135997 X	117113	-0-	-18884	-0-	2768	1	113073	3	Y	1156	9	0	1147 1 2
							1272	9							
*09		129510 X	117679	-0-	-11831	-0-	2540	1	113933	3	Y	1096	5	0	1091 1 2
							1206	9							
10		124496 X	114676	-0-	-9820	-0-	2605	1	111057	3	Y	921	6	0	915 1 2
							1	4	1013	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	221774 X	139846	-0-	-81928	-0-	3114	1 135361	3 1370	9	Y	1245	89	0	1156	1	2
06	198660 X	136514	-0-	-62146	-0-	3062	1 132178	3 1274	9	Y	1158	26	0	1132	1	2
07	181505 X	122402	-0-	-59103	-0-	2637	1 118372	3 1392	9	Y	1265	149	0	1116	1	2
*08	162502 X	120525	-0-	-41977	-0-	2845	1 116230	3 1450	9	Y	1318	9	0	1309	1	2
*09	152970 X	124483	-0-	-28487	-0-	2683	1 120484	3 1316	9	Y	1196	5	0	1190	1	3
10	138291 X	125961	-0-	-12330	-0-	2861	1 121960	3 1139	9	Y	1035	6	0	1030	1	2

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

05	61380 X	23225	-0-	-38155	-0-	19237	3 3988	9 9	Y	3625	3504	0	121	1	-0-
06	31560 X	27004	-0-	-4556	-0-	22694	3 4310	9 9	Y	3918	3918	0			-0-
07	32333 X	20217	-0-	-12116	-0-	15542	3 4675	9 9	Y	4250	4250	0			-0-
*08	28055 X	24040	-0-	-4015	-0-	20375	3 3665	9 9	Y	3332	2934	0	398	1	-0-
*09	27360 X	20847	-0-	-6513	-0-	18608	3 2239	9 9	Y	2035	1911	0	124	1	-0-
10	27900 X	22144	-0-	-5756	-0-	19743	3 2401	9 9	Y	2183	2183	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

05	133884 X	133884	-0-	-0-	-0-	3008	1 130780	3 95	9	Y	86	86	0	2	1	-0-
06	145590 X	132480	-0-	-13110	-0-	2999	1 129452	3 29	9	Y	26	26	0			-0-
07	159340 X	114861	-0-	-44479	-0-	2500	1 112205	3 155	9	Y	141	141	0			-0-
*08	150412 X	115738	-0-	-34674	-0-	2765	1 112963	3 10	9	Y	9	9	0			-0-
*09	141030 X	115366	-0-	-25664	-0-	2513	1 112847	3 6	9	Y	5	5	0			-0-
10	136555 X	115066	-0-	-21489	-0-	2637	1 112421	3 7	9	Y	6	6	0			-0-

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

05	261020 X	181726	-0-	-79294	-0-	2623	1 176242	3 2860	9	Y	2600	334	0	2266	1	-0-
06	260340 X	151229	-0-	-109111	-0-	2143	1 147078	3 2008	9	Y	1825	466	0	1359	1	-0-
07	241583 X	157022	-0-	-84561	-0-	2004	1 153383	3 1634	9	Y	1485	499	0	986	1	-0-
*08	215946 X	124388	-0-	-91558	-0-	1881	1 120358	3 2149	9	Y	1954	385	0	1569	1	-0-
*09	187050 X	136626	-0-	-50424	-0-	1706	1 133135	3 1785	9	Y	1623	432	0	1191	1	-0-
*10	142458 X	142458	-0-	-0-	-0-	1660	1 138880	3 1917	9	Y	1743	494	0	1249	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	274133 X	210166	-0-	-63967	-0-	4574	1 198993	2 4 6597	3 9	Y	5997	5997	0		-0-
06	291690 X	167561	-0-	-124129	-0-	3651	1 157704	2 4 6206	3 9	Y	5642	5642	0		-0-
07	256928 X	167560	-0-	-89368	-0-	3526	1 159179	2 4 4853	3 9	Y	4412	2963	0	1449 1	-0-
*08	237491 X	167299	-0-	-70192	-0-	3880	1 158621	2 4 4798	3 9	Y	4362	3471	0	891 1	-0-
*09	216630 X	156501	-0-	-60129	-0-	3321	1 149020	2 4 4159	3 9	Y	3781	3781	0		-0-
10	191952 X	155643	-0-	-36309	-0-	3459	1 147431	2 4 4752	3 9	Y	4320	4320	0		-0-
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769															
05	303366 X	185173	-0-	-118193	-0-	4038	1 175849	2 4 5284	3 9	Y	4804	4804	0		-0-
06	295860 X	154584	-0-	-141276	-0-	3403	1 146895	2 4 4286	3 9	Y	3896	3896	0		-0-
07	248775 X	155875	-0-	-92900	-0-	3282	1 148149	2 4 4442	3 9	Y	4038	2459	0	1579 1	-0-
*08	214303 X	152249	-0-	-62054	-0-	3535	1 144544	2 4 4170	3 9	Y	3791	3001	0	790 1	-0-
*09	196110 X	143480	-0-	-52630	-0-	3051	1 136909	2 4 3520	3 9	Y	3200	3200	0		-0-
10	169198 X	142877	-0-	-26321	-0-	3183	1 135670	2 4 4023	3 9	Y	3657	3657	0		-0-
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914															
05	265112 X	226847	-0-	-38265	-0-	4906	1 213614	2 4 8325	3 9	Y	7568	7568	0		-0-
06	270240 X	147852	-0-	-122388	-0-	3208	1 138569	2 4 6075	3 9	Y	5523	5523	0		-0-
07	258013 X	151353	-0-	-106660	-0-	3166	1 142991	2 4 5195	3 9	Y	4723	3366	0	1357 1	-0-
*08	258013 X	162334	-0-	-95679	-0-	3732	1 152542	2 4 6060	3 9	Y	5509	4340	0	1169 1	-0-
*09	236850 X	155198	-0-	-81652	-0-	3276	1 147014	2 4 4907	3 9	Y	4461	4461	0		-0-
10	148118 X	147582	-0-	-536	-0-	3249	1 138724	2 4 5608	3 9	Y	5098	5098	0		-0-
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770															
05	201903 X	114484	-0-	-87419	-0-	2556	1 111156	2 4 771	3 9	Y	701	73	0	628 1	1
06	182190 X	107046	-0-	-75144	-0-	2409	1 103970	2 4 667	3 9	Y	606	21	0	585 1	1
07	162285 X	123185	-0-	-39100	-0-	2663	1 119901	2 4 620	3 9	Y	564	150	0	414 1	1
*08	130541 X	111997	-0-	-18544	-0-	2665	1 108867	2 4 465	3 9	Y	423	9	0	414 1	1
*09	119610 X	100035	-0-	-19575	-0-	2171	1 97334	2 4 530	3 9	Y	482	4	0	478 1	1
10	110422 X	95092	-0-	-15330	-0-	2164	1 92224	2 4 703	3 9	Y	639	5	0	634 1	1

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	378913 X	251580	-0-	-127333	-0-	5585 1 3 4	244042 3 1950 9	Y	1773	569 0	1204 1	-0-
06	181763 X	181763	-0-	-0-	-0-	4074 1 1676 9	176013 3	Y	1524	370 0	1154 1	-0-
07	312883 X	186166	-0-	-126717	-0-	4002 1 2 4	180766 3 1396 9	Y	1269	259 0	1010 1	-0-
08	312883 X	197191	-0-	-115692	-0-	4686 1 1004 9	191501 3	Y	913	144 0	769 1	-0-
09	302790 X	191780	-0-	-111010	-0-	4147 1 1 4	186141 3 1491 9	Y	1355	608 0	747 1	-0-
10	251565 X	178296	-0-	-73269	-0-	4028 1 1 4	172017 3 2250 9	Y	2045	1242 0	803 1	-0-
GENTRY		WELL #:		60H	RRCID -> 288805	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 13433	PERF.13224	- 22328			
05	419306 X	232202	-0-	-187104	-0-	5175 1 2 4	225322 3 1703 9	Y	1548	513 0	1035 1	-0-
06	405780 X	188863	-0-	-216917	-0-	4239 1 1463 9	183161 3	Y	1330	341 0	989 1	-0-
07	289137 X	206862	-0-	-82275	-0-	4452 1 2 4	201142 3 1266 9	Y	1151	267 0	884 1	-0-
08	281883 X	202052	-0-	-79831	-0-	4800 1 1048 9	196204 3	Y	953	159 0	794 1	-0-
09	272790 X	181152	-0-	-91638	-0-	3909 1 1 4	175756 3 1486 9	Y	1351	624 0	727 1	-0-
10	232190 X	176468	-0-	-55722	-0-	3991 1 2 4	170240 3 2235 9	Y	2032	1178 0	854 1	-0-
STS C		WELL #:		8H	RRCID -> 288819	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11423	- 22397			
05	119412 X	45309	-0-	-74103	-0-	836 1 7911 9	36562 3	Y	7192	7192 0		-0-
06	115560 X	54934	-0-	-60626	-0-	1059 1 8181 9	45694 3	Y	7437	7437 0		-0-
07	94023 X	48739	-0-	-45284	-0-	893 1 7376 9	40470 3	Y	6705	6705 0		-0-
*08	78864 X	63013	-0-	-15851	-0-	1315 1 7994 9	53704 3	Y	7267	6435 0	832 1	-0-
*09	65070 X	61270	-0-	-3800	-0-	1188 1 6799 9	53283 3	Y	6181	6181 0		-0-
*10	64250 X	64250	-0-	-0-	-0-	1242 1 1 4	53008 3 9999 9	Y	9090	7064 0	2026 1	-0-
STS C		WELL #:		10H	RRCID -> 288834	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 11032	PERF.11476	- 22201			
05	190278 X	49315	-0-	-140963	-0-	911 1 8636 9	39768 3	Y	7851	7851 0		-0-
06	184140 X	36194	-0-	-147946	-0-	646 1 7734 9	27814 3	Y	7031	7031 0		-0-
07	95821 X	32651	-0-	-63170	-0-	563 1 6582 9	25506 3	Y	5984	5984 0		-0-
*08	74989 X	47729	-0-	-27260	-0-	954 1 7816 9	38959 3	Y	7105	6242 0	863 1	-0-
*09	61740 X	49259	-0-	-12481	-0-	908 1 7590 9	40761 3	Y	6900	6900 0		-0-
10	49321 X	40273	-0-	-9048	-0-	665 1 11243 9	28365 3	Y	10221	7884 0	2337 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		192200 X	43167	-0-	-149033	-0-	820	1	35828	3	Y	5926	5926	0		-0-
							6519	9								
06		186000 X	34767	-0-	-151233	-0-	649	1	28290	3	Y	5298	5298	0		-0-
							5828	9								
07		76849 X	35774	-0-	-41075	-0-	642	1	29131	3	Y	5455	5455	0		-0-
							6001	9								
*08		67053 X	44946	-0-	-22107	-0-	871	1	35464	3	Y	7828	6604	0	1224	1
							8611	9								
*09		56970 X	52445	-0-	-4525	-0-	959	1	43037	3	Y	7681	7681	0		-0-
							8449	9								
*10		48209 X	48209	-0-	-0-	-0-	824	1	35160	3	Y	11114	8777	0	2337	1
							12225	9								
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495																
05		118296 X	59467	-0-	-58829	-0-	1114	1	48464	3	Y	8989	8989	0		-0-
							1	4	9888	9						
06		114480 X	48514	-0-	-65966	-0-	926	1	39928	3	Y	6964	6964	0		-0-
							7660	9								
07		73656 X	33536	-0-	-40120	-0-	608	1	27515	3	Y	4921	4921	0		-0-
							5413	9								
*08		67487 X	43678	-0-	-23809	-0-	895	1	36524	3	Y	5690	5028	0	662	1
							6259	9								
*09		57540 X	40404	-0-	-17136	-0-	765	1	34330	3	Y	4826	4826	0		-0-
							5309	9								
10		59458 X	35141	-0-	-24317	-0-	621	1	26433	3	Y	7352	5515	0	1837	1
							8087	9								
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919																
05		974385 X	262860	-0-	-711525	-0-	5905	1	256194	3	Y	691	144	0	547	1
							1	4	760	9						
06		390810 X	218660	-0-	-172150	-0-	4937	1	213199	3	Y	476	67	0	409	1
							524	9								
07		340535 X	230073	-0-	-110462	-0-	4992	1	224292	3	Y	715	521	0	194	1
							2	4	787	9						
*08		340535 X	217080	-0-	-123455	-0-	5174	1	211534	3	Y	338	31	0	307	1
							372	9								
*09		326580 X	184748	-0-	-141832	-0-	4016	1	180557	3	Y	158	9	0	149	1
							1	4	174	9						
10		262849 X	189559	-0-	-73290	-0-	4338	1	184967	3	Y	229	11	0	218	1
							2	4	252	9						
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915																
05		835821 X	197656	-0-	-638165	-0-	4373	1	191570	3	Y	1556	111	0	1445	1
							1	4	1712	9						
06		381000 X	166394	-0-	-214606	-0-	3704	1	161412	3	Y	1162	50	0	1112	1
							1278	9								
07		320106 X	220938	-0-	-99168	-0-	4784	1	214558	3	Y	1450	497	0	953	1
							1	4	1595	9						
*08		320106 X	207254	-0-	-112852	-0-	4932	1	201633	3	Y	626	29	0	597	1
							689	9								
*09		309780 X	173186	-0-	-136594	-0-	3750	1	168664	3	Y	701	9	0	692	1
							1	4	771	9						
10		220441 X	177841	-0-	-42600	-0-	4063	1	173192	3	Y	531	10	0	521	1
							2	4	584	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 62H		RRCID -> 288848		COMPL. DATE 02/23/2020			TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	928487 X	281060	-0-	-647427	-0-	6304	1 274184	3 Y	518	153 0	365 1	-0-
06	410970 X	212976	-0-	-197994	-0-	4797	1 207496	3 Y	621	66 0	555 1	-0-
07	353183 X	231344	-0-	-121839	-0-	5015	1 225438	3 Y	808	523 0	285 1	-0-
*08	353183 X	211613	-0-	-141570	-0-	5045	1 206291	3 Y	252	31 0	221 1	-0-
*09	341790 X	175614	-0-	-166176	-0-	3815	1 171505	3 Y	266	9 0	257 1	-0-
10	281046 X	177503	-0-	-103543	-0-	4062	1 173174	3 Y	241	10 0	231 1	-0-
JC MARTIN		WELL #: 63H		RRCID -> 288849		COMPL. DATE 03/07/2020			TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799			
05	739952 X	244556	-0-	-495396	-0-	5489	1 238729	3 Y	306	306 0		-0-
06	394350 X	244850	-0-	-149500	-0-	5541	1 239255	3 Y	49	49 0		-0-
07	341775 X	207944	-0-	-133831	-0-	4519	1 203192	3 Y	210	196 0	14 1	-0-
*08	341775 X	197164	-0-	-144611	-0-	4707	1 192440	3 Y	15	15 0		-0-
*09	330750 X	173884	-0-	-156866	-0-	3790	1 170075	3 Y	16	16 0		-0-
10	253022 X	166884	-0-	-86138	-0-	3825	1 163038	3 Y	18	18 0		-0-
JC MARTIN		WELL #: 64H		RRCID -> 288854		COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293			
05	733308 X	266162	-0-	-467146	-0-	5950	1 258718	3 Y	1357	325 0	1032 1	-0-
06	350820 X	248254	-0-	-102566	-0-	5604	1 241960	3 Y	627	51 0	576 1	-0-
07	362514 X	226940	-0-	-135574	-0-	4918	1 221156	3 Y	785	213 0	572 1	-0-
*08	314340 X	208076	-0-	-106264	-0-	4954	1 202547	3 Y	523	17 0	506 1	-0-
*09	304200 X	183324	-0-	-120876	-0-	3984	1 178782	3 Y	506	17 0	489 1	-0-
10	266166 X	173678	-0-	-92488	-0-	3966	1 169088	3 Y	566	19 0	547 1	-0-
JC MARTIN		WELL #: 65H		RRCID -> 288855		COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622			
05	669974 X	187971	-0-	-482003	-0-	4170	1 181989	3 Y	1646	240 0	1406 1	-0-
06	356670 X	188189	-0-	-168481	-0-	4245	1 182981	3 Y	875	37 0	838 1	-0-
07	0 W	199144	-0-	199144	199144	4296	1 193658	3 Y	1080	186 0	894 1	-0-
*08	0 W	185648	-0-	185648	384792	4410	1 180313	3 Y	841	15 0	826 1	-0-
*09	0 W	164305	-0-	164305	549097	3565	1 160064	3 Y	614	15 0	599 1	-0-
10	0 W	154459	-0-	154459	703556	3530	1 150501	3 Y	388	17 0	371 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
JC MARTIN			WELL #: 66H		RRCID -> 288856			COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		741429 X	270862	-0-	-470567	-0-	6037	1	262429	3	Y	2177	330	0	1847 1 -0-
							1	4	2395	9					
06		339960 X	253271	-0-	-86689	-0-	5702	1	246147	3	Y	1293	52	0	1241 1 -0-
							1422	9							
07		323919 X	229804	-0-	-94115	-0-	4971	1	223699	3	Y	1029	216	0	813 1 -0-
							2	4	1132	9					
*08		323919 X	210302	-0-	-113617	-0-	4998	1	204329	3	Y	886	17	0	869 1 -0-
							975	9							
*09		313470 X	185218	-0-	-128252	-0-	4018	1	180318	3	Y	801	17	0	784 1 -0-
							1	4	881	9					
10		270847 X	166630	-0-	-104217	-0-	3800	1	161949	3	Y	800	19	0	781 1 -0-
							1	4	880	9					

GENTRY			WELL #: 59H		RRCID -> 288956			COMPL. DATE 04/29/2019			TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865				
05		409169 X	205833	-0-	-203336	-0-	4580	1	199634	3	Y	1469	507	0	962 1 -0-
							3	4	1616	9					
06		395970 X	179854	-0-	-216116	-0-	4037	1	174317	3	Y	1364	305	0	1059 1 -0-
							1500	9							
07		277202 X	190647	-0-	-86555	-0-	4099	1	185218	3	Y	1207	252	0	955 1 -0-
							2	4	1328	9					
08		277202 X	211496	-0-	-65706	-0-	5027	1	205359	3	Y	1009	147	0	862 1 -0-
							1110	9							
09		268260 X	212994	-0-	-55266	-0-	4606	1	206739	3	Y	1498	652	0	846 1 -0-
							1	4	1648	9					
10		205840 X	182321	-0-	-23519	-0-	4127	1	175653	3	Y	2308	1376	0	932 1 -0-
							2	4	2539	9					

DONNELL A- DM 366 SA 2			WELL #: 2H		RRCID -> 289050			COMPL. DATE 05/02/2020			TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307				
05		SHUT IN	139122	-0-	139122	139122	2551	1	111235	3	Y	23032	23032	0	-0-
							1	4	25335	9					
*06		256863 X	117741	-0-	-139122	-0-	2193	1	94482	3	Y	19151	19151	0	-0-
							21066	9							
07		218953 X	91416	-0-	-127537	-0-	1634	1	73798	3	Y	14530	14530	0	-0-
							1	4	15983	9					
*08		218953 X	72134	-0-	-146819	-0-	1441	1	58905	3	Y	10716	9370	0	1346 1 -0-
							11788	9							
*09		134640 X	53828	-0-	-80812	-0-	1023	1	45918	3	Y	6261	6261	0	-0-
							6887	9							
10		139128 X	48796	-0-	-90332	-0-	938	1	39987	3	Y	7155	7155	0	-0-
							7871	9							

DONNELL A- DM 366 SA 4			WELL #: 4H		RRCID -> 289106			COMPL. DATE 05/04/2020			TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993				
05		SHUT IN	124373	-0-	124373	124373	2449	1	106786	3	Y	13761	13761	0	-0-
							1	4	15137	9					
*06		258097 X	133724	-0-	-124373	-0-	2712	1	116823	3	Y	12899	12899	0	-0-
							14189	9							
07		199330 X	100014	-0-	-99316	-0-	1956	1	88353	3	Y	8822	8822	0	-0-
							1	4	9704	9					
*08		199330 X	73648	-0-	-125682	-0-	1613	1	65948	3	Y	5534	4933	0	601 1 -0-
							6087	9							
*09		137850 X	54754	-0-	-83096	-0-	1106	1	49615	3	Y	3666	3666	0	-0-
							4033	9							
10		138167 X	48270	-0-	-89897	-0-	1000	1	42662	3	Y	4189	4189	0	-0-
							4608	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
DONNELL A- DM 366 SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	289110	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	11545 - 21120			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		SHUT IN	112801	-0-	112801	112801	2160	1	94178	3	Y	14965	14965	0		-0-
							1	4	16462	9						
*06		215249 X	102448	-0-	-112801	-0-	2008	1	86460	3	Y	12709	12709	0		-0-
							13980	9								
07		185411 X	71131	-0-	-114280	-0-	1341	1	60562	3	Y	8388	8388	0		-0-
							1	4	9227	9						
*08		185411 X	54323	-0-	-131088	-0-	1152	1	47099	3	Y	5520	4900	0	620 1	-0-
							6072	9								
*09		109170 X	40264	-0-	-68906	-0-	787	1	35330	3	Y	3770	3770	0		-0-
							4147	9								
10		112809 X	36351	-0-	-76458	-0-	724	1	30888	3	Y	4308	4308	0		-0-
							4739	9								

DONNELL A- DM 366 SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	289304	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	13789 - 21021			
05		SHUT IN	153627	-0-	153627	153627	2922	1	127262	3	Y	21311	21311	0		-0-
							1	4	23442	9						
*06		314062 X	160435	-0-	-153627	-0-	3117	1	134402	3	Y	20833	20833	0		-0-
							22916	9								
*07		229369 X	143239	-0-	-86130	-0-	2708	1	122359	3	Y	16519	16519	0		-0-
							1	4	18171	9						
*08		229369 X	111629	-0-	-117740	-0-	2379	1	97267	3	Y	10894	9677	0	1217 1	-0-
							11983	9								
*09		221970 X	84295	-0-	-137675	-0-	1668	1	74862	3	Y	7059	7059	0		-0-
							7765	9								
10		165788 X	72363	-0-	-93425	-0-	1454	1	62034	3	Y	8067	8067	0		-0-
							1	4	8874	9						

STS C				WELL #:	24H	RRCID ->	289463	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	11636 - 22564			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	86407	-0-	86407	86407	1546	1	67591	3	Y	15700	15684	0	16 1	-0-
							17270	9								
07		241220 X	154813	-0-	-86407	-0-	2762	1	124829	3	Y	24746	24715	0	31 1	-0-
							1	4	27221	9						
*08		147498 X	114417	-0-	-33081	-0-	2334	1	95454	3	Y	15117	14942	0	175 1	-0-
							16629	9								
*09		142740 X	109388	-0-	-33352	-0-	2072	1	92990	3	Y	13024	12942	0	82 1	-0-
							14326	9								
10		145638 X	69001	-0-	-76637	-0-	1173	1	50514	3	Y	15739	14789	0	950 1	-0-
							1	4	17313	9						

STS C				WELL #:	23H	RRCID ->	289487	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11518 - 22449			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	97295	-0-	97295	97295	1723	1	75376	3	Y	18360	18342	0	18 1	-0-
							20196	9								
07		259491 X	162196	-0-	-97295	-0-	2838	1	128204	3	Y	28321	28285	0	36 1	-0-
							1	4	31153	9						
*08		148025 X	121716	-0-	-26309	-0-	2397	1	98092	3	Y	19297	18915	0	382 1	-0-
							21227	9								
*09		143250 X	106406	-0-	-36844	-0-	1963	1	88077	3	Y	14878	14776	0	102 1	-0-
							16366	9								
10		148025 X	69593	-0-	-78432	-0-	1126	1	48499	3	Y	18152	16885	0	1267 1	-0-
							1	4	19967	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #: 22H		RRCID -> 289511		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11480		- 22556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	87542	-0-	87542	87542	1544	1	67620	3	Y	16707	16690	0	17 1	-0-
						18378	9								
07	243148 X	155606	-0-	-87542	-0-	2679	1	121055	3	Y	28974	28940	0	34 1	-0-
						1	4	31871	9						
*08	164765 X	120387	-0-	-44378	-0-	2352	1	96211	3	Y	19840	19709	0	131 1	-0-
						21824	9								
*09	120984 X	120984	-0-	-0-	-0-	2178	1	97752	3	Y	19140	18976	0	164 1	-0-
						21054	9								
10	142941 X	84895	-0-	-58046	-0-	1351	1	58170	3	Y	23066	21684	0	1382 1	-0-
						1	4	25373	9						

STS C		WELL #: 19H		RRCID -> 289666		COMPL. DATE 06/06/2020		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11577		- 22564			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	97923	-0-	97923	97923	1754	1	76591	3	Y	17798	17780	0	18 1	-0-
						19578	9								
07	250545 X	152622	-0-	-97923	-0-	2685	1	121291	3	Y	26041	26007	0	34 1	-0-
						1	4	28645	9						
*08	146320 X	106969	-0-	-39351	-0-	2130	1	87096	3	Y	16130	15981	0	149 1	-0-
						17743	9								
*09	141600 X	106745	-0-	-34855	-0-	1921	1	86215	3	Y	16917	16790	0	127 1	-0-
						18609	9								
10	144429 X	96904	-0-	-47525	-0-	1690	1	72220	3	Y	20903	19186	0	1717 1	-0-
						1	4	22993	9						

STS C		WELL #: 20H		RRCID -> 289667		COMPL. DATE 06/05/2020		TOTAL DEPTH 11341		PERF.11476		- 22607			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	98581	-0-	98581	98581	1825	1	79785	3	Y	15428	15410	0	18 1	-0-
						16971	9								
07	261027 X	162446	-0-	-98581	-0-	2945	1	133112	3	Y	23989	23956	0	33 1	-0-
						1	4	26388	9						
*08	157759 X	113657	-0-	-44102	-0-	2350	1	96146	3	Y	13783	13711	0	72 1	-0-
						15161	9								
*09	152670 X	111438	-0-	-41232	-0-	2083	1	93491	3	Y	14422	14323	0	99 1	-0-
						15864	9								
10	153791 X	97842	-0-	-55949	-0-	1790	1	76559	3	Y	17720	16367	0	1353 1	-0-
						1	4	19492	9						

STS C		WELL #: 21H		RRCID -> 289668		COMPL. DATE 06/07/2020		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11616		- 22538			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	88175	-0-	88175	88175	1587	1	69537	3	Y	15501	15486	0	15 1	-0-
						17051	9								
07	223783 X	135608	-0-	-88175	-0-	2410	1	108842	3	Y	22141	22113	0	28 1	-0-
						1	4	24355	9						
*08	143065 X	92747	-0-	-50318	-0-	1892	1	77351	3	Y	12276	12274	0	2 1	-0-
						13504	9								
*09	138450 X	100630	-0-	-37820	-0-	1880	1	84375	3	Y	13068	12981	0	87 1	-0-
						14375	9								
10	129053 X	71977	-0-	-57076	-0-	1238	1	53088	3	Y	16045	14834	0	1211 1	-0-
						1	4	17650	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	258355	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
SAN ROMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287855	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11678	PERF.11599 - 18181
05		344689 X	221493	-0-	-123196	-0-	221493	2	N	-0-	-0-
06		319969 X	194020	-0-	-125949	-0-	194020	2	N	-0-	-0-
07		284983 X	186627	-0-	-98356	-0-	186627	2	N	-0-	-0-
08		276458 X	173572	-0-	-102886	-0-	173572	2	N	-0-	-0-
09		239190 X	157214	-0-	-81976	-0-	157214	2	N	-0-	-0-
10		221495 X	154662	-0-	-66833	-0-	154662	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	287856	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	11783	PERF.11695 - 19322
05		462954 X	221493	-0-	-241461	-0-	221493	2	N	-0-	-0-
06		433086 X	242735	-0-	-190351	-0-	242735	2	N	-0-	-0-
07		506106 X	235755	-0-	-270351	-0-	235755	2	N	-0-	-0-
08		386694 X	217397	-0-	-169297	-0-	217397	2	N	-0-	-0-
09		283500 X	198226	-0-	-85274	-0-	198226	2	N	-0-	-0-
10		250821 X	193958	-0-	-56863	-0-	193958	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288755	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11698 - 18015
05		436294 X	266797	-0-	-169497	-0-	266797	2	N	-0-	-0-
06		230510 X	230510	-0-	-0-	-0-	230510	2	N	-0-	-0-
07		391840 X	218830	-0-	-173010	-0-	218830	2	N	-0-	-0-
08		334583 X	201542	-0-	-133041	-0-	201542	2	N	-0-	-0-
09		284790 X	181272	-0-	-103518	-0-	181272	2	N	-0-	-0-
10		266786 X	176103	-0-	-90683	-0-	176103	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	288840	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695 - 17709
05		388523 X	207011	-0-	-181512	-0-	207011	2	N	-0-	-0-
06		375990 X	175924	-0-	-200066	-0-	175924	2	N	-0-	-0-
07		324973 X	161483	-0-	-163490	-0-	161483	2	N	-0-	-0-
08		263190 X	145967	-0-	-117223	-0-	145967	2	N	-0-	-0-
09		222720 X	127803	-0-	-94917	-0-	127803	2	N	-0-	-0-
10		207018 X	119455	-0-	-87563	-0-	119455	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	288907	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480 - 19037
05		431241 X	286360	-0-	-144881	-0-	286360	2	N	-0-	-0-
06		417330 X	244361	-0-	-172969	-0-	244361	2	N	-0-	-0-
07		438712 X	227966	-0-	-210746	-0-	227966	2	N	-0-	-0-
08		381207 X	207783	-0-	-173424	-0-	207783	2	N	-0-	-0-
09		312990 X	185831	-0-	-127159	-0-	185831	2	N	-0-	-0-
10		286347 X	178582	-0-	-107765	-0-	178582	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	391313 X	209380	-0-	-181933	-0-	209380 2		N	-0-			-0-
06	378690 X	175736	-0-	-202954	-0-	175736 2		N	-0-			-0-
07	351168 X	162320	-0-	-188848	-0-	162320 2		N	-0-			-0-
08	290780 X	146194	-0-	-144586	-0-	146194 2		N	-0-			-0-
09	234930 X	129011	-0-	-105919	-0-	129011 2		N	-0-			-0-
10	209374 X	119869	-0-	-89505	-0-	119869 2		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

05	10199 X	9769	-0-	-430	-0-	9769 2		N	-0-			-0-
06	9510 X	9196	-0-	-314	-0-	9196 2		N	-0-			-0-
07	9300 X	9223	-0-	-77	-0-	9223 2		N	-0-			-0-
08	9765 X	9526	-0-	-239	-0-	9526 2		N	-0-			-0-
09	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774 2		N	-0-			-0-
*10	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853 2		N	-0-			-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

05	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511 2		N	-0-			-0-
06	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138 2		N	-0-			-0-
07	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553 2		N	-0-			-0-
08	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848 2		N	-0-			-0-
09	6030 X	5551	-0-	-479	-0-	5551 2		N	-0-			-0-
10	6231 X	5422	-0-	-809	-0-	5422 2		N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

05	2790 N	2620	-0-	-170	-0-	448 1	2172 2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	439 1	2072 2	N	-0-			-0-
07	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	386 1	2222 2	N	-0-			-0-
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	456 1	2401 2	N	-0-			-0-
09	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	416 1	1988 2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	340 1	2212 2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2		N	-0-			-0-
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2		N	-0-			-0-
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		N	-0-			-0-
08	5704 X	5532	-0-	-172	-0-	5532 2		N	-0-			-0-
09	5520 X	4956	-0-	-564	-0-	4956 2		N	-0-			-0-
10	5704 X	5036	-0-	-668	-0-	5036 2		N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

05	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576 2		N	-0-			-0-
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2		N	-0-			-0-
07	4402 X	3704	-0-	-698	-0-	3704 2		N	-0-			-0-
08	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 2		N	-0-			-0-
09	4260 X	748	-0-	-3512	-0-	748 2		N	-0-			-0-
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
F.D. LAUREL		WELL #: 20H		RRCID -> 267854		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12200 - 15263	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2	N	-0-		-0-
06	6390 X	6341	-0-	-49	-0-	6341	2	N	-0-		-0-
07	6603 X	6320	-0-	-283	-0-	6320	2	N	-0-		-0-
08	7223 X	6312	-0-	-911	-0-	6312	2	N	-0-		-0-
09	6990 X	5986	-0-	-1004	-0-	5986	2	N	-0-		-0-
10	7223 X	6546	-0-	-677	-0-	6546	2	N	-0-		-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 268860		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12843 - 17247	
05	9486 X	1995	-0-	-7491	-0-	1995	2	N	-0-		-0-
06	9180 X	1551	-0-	-7629	-0-	1551	2	N	-0-		-0-
07	9207 X	1550	-0-	-7657	-0-	1550	2	N	-0-		-0-
08	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2	N	-0-		-0-
09	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2	N	-0-		-0-
*10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 21H		RRCID -> 270525		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12214		PERF.12312 - 17601	
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2	N	-0-		-0-
06	4800 X	2747	-0-	-2053	-0-	2747	2	N	-0-		-0-
07	4960 X	2610	-0-	-2350	-0-	2610	2	N	-0-		-0-
08	4960 X	2909	-0-	-2051	-0-	2909	2	N	-0-		-0-
09	3990 X	3733	-0-	-257	-0-	3733	2	N	-0-		-0-
*10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2	N	-0-		-0-

STEWART TRUST		WELL #: 22H		RRCID -> 277202		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11269		PERF.11684 - 16715	
05	28210 X	27925	-0-	-285	-0-	27925	2	N	-0-		-0-
06	26859 X	26859	-0-	-0-	-0-	26859	2	N	-0-		-0-
07	27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	27438	2	N	-0-		-0-
08	27931 X	27103	-0-	-828	-0-	27103	2	N	-0-		-0-
09	27030 X	25871	-0-	-1159	-0-	25871	2	N	-0-		-0-
10	27931 X	26198	-0-	-1733	-0-	26198	2	N	-0-		-0-

STEWART STATE		WELL #: 23H		RRCID -> 277260		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11767 - 16935	
05	17887 X	14644	-0-	-3243	-0-	14644	2	N	-0-		-0-
06	17310 X	13881	-0-	-3429	-0-	13881	2	N	-0-		-0-
07	15996 X	14075	-0-	-1921	-0-	14075	2	N	-0-		-0-
08	15996 X	14309	-0-	-1687	-0-	14309	2	N	-0-		-0-
09	14160 X	13258	-0-	-902	-0-	13258	2	N	-0-		-0-
10	14632 X	13541	-0-	-1091	-0-	13541	2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 33H		RRCID -> 278959		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12894 - 18045	
05	47740 X	41003	-0-	-6737	-0-	41003	2	N	-0-		-0-
06	45090 X	38770	-0-	-6320	-0-	38770	2	N	-0-		-0-
07	44950 X	39669	-0-	-5281	-0-	39669	2	N	-0-		-0-
08	43741 X	38542	-0-	-5199	-0-	38542	2	N	-0-		-0-
09	41130 X	36285	-0-	-4845	-0-	36285	2	N	-0-		-0-
10	41013 X	36531	-0-	-4482	-0-	36531	2	N	-0-		-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 2H		RRCID -> 279443		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12492		PERF.13149 - 19455	
05	60450 X	41231	-0-	-19219	-0-	41231	2	N	-0-		-0-
06	58500 X	38622	-0-	-19878	-0-	38622	2	N	-0-		-0-
07	49476 X	38330	-0-	-11146	-0-	38330	2	N	-0-		-0-
08	45849 X	38219	-0-	-7630	-0-	38219	2	N	-0-		-0-
09	42060 X	34985	-0-	-7075	-0-	34985	2	N	-0-		-0-
10	41230 X	35207	-0-	-6023	-0-	35207	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 34H		RRCID ->	279447	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12348 - 17642
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	117645	X	87602	-0-	-30043	-0-	87602 2	N	-0-	-0-	
06	105360	X	81378	-0-	-23982	-0-	81378 2	N	-0-	-0-	
07	102269	X	81767	-0-	-20502	-0-	81767 2	N	-0-	-0-	
08	96627	X	78339	-0-	-18288	-0-	78339 2	N	-0-	-0-	
09	88950	X	72554	-0-	-16396	-0-	72554 2	N	-0-	-0-	
10	87606	X	72964	-0-	-14642	-0-	72964 2	N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 4H		RRCID ->	279451	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10915 - 17240
05	30039	X	27437	-0-	-2602	-0-	27437 2	N	-0-	-0-	
06	29070	X	25311	-0-	-3759	-0-	25311 2	N	-0-	-0-	
07	29853	X	24213	-0-	-5640	-0-	24213 2	N	-0-	-0-	
08	28799	X	24072	-0-	-4727	-0-	24072 2	N	-0-	-0-	
09	26550	X	24270	-0-	-2280	-0-	24270 2	N	-0-	-0-	
10	27435	X	23999	-0-	-3436	-0-	23999 2	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID ->	280242	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12560 - 19631
05	81282	X	66395	-0-	-14887	-0-	66395 2	N	-0-	-0-	
06	74370	X	62472	-0-	-11898	-0-	62472 2	N	-0-	-0-	
07	73780	X	63577	-0-	-10203	-0-	63577 2	N	-0-	-0-	
08	71269	X	61075	-0-	-10194	-0-	61075 2	N	-0-	-0-	
09	66840	X	56967	-0-	-9873	-0-	56967 2	N	-0-	-0-	
10	66402	X	57502	-0-	-8900	-0-	57502 2	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID ->	280243	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	12589	PERF.	12690 - 19026
05	67828	X	55527	-0-	-12301	-0-	55527 2	N	-0-	-0-	
06	62280	X	52269	-0-	-10011	-0-	52269 2	N	-0-	-0-	
07	61721	X	53552	-0-	-8169	-0-	53552 2	N	-0-	-0-	
08	59644	X	51614	-0-	-8030	-0-	51614 2	N	-0-	-0-	
09	55740	X	48275	-0-	-7465	-0-	48275 2	N	-0-	-0-	
10	55521	X	48896	-0-	-6625	-0-	48896 2	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 36H		RRCID ->	280388	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	12764 - 14655
05	51832	X	40439	-0-	-11393	-0-	40439 2	N	-0-	-0-	
06	46860	X	37883	-0-	-8977	-0-	37883 2	N	-0-	-0-	
07	45911	X	38754	-0-	-7157	-0-	38754 2	N	-0-	-0-	
08	44082	X	37231	-0-	-6851	-0-	37231 2	N	-0-	-0-	
09	41010	X	34744	-0-	-6266	-0-	34744 2	N	-0-	-0-	
10	40424	X	34973	-0-	-5451	-0-	34973 2	N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 8H		RRCID ->	280842	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10942 - 18881
05	21855	X	18492	-0-	-3363	-0-	18492 2	N	-0-	-0-	
06	20880	X	19003	-0-	-1877	-0-	19003 2	N	-0-	-0-	
07	21142	X	18276	-0-	-2866	-0-	18276 2	N	-0-	-0-	
08	20646	X	16714	-0-	-3932	-0-	16714 2	N	-0-	-0-	
09	19980	X	16437	-0-	-3543	-0-	16437 2	N	-0-	-0-	
10	19623	X	18436	-0-	-1187	-0-	18436 2	N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID ->	281095	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	10815 - 18561
05	29419	X	29015	-0-	-404	-0-	29015 2	N	-0-	-0-	
06	28470	X	27992	-0-	-478	-0-	27992 2	N	-0-	-0-	
07	29419	X	27455	-0-	-1964	-0-	27455 2	N	-0-	-0-	
08	29419	X	27041	-0-	-2378	-0-	27041 2	N	-0-	-0-	
09	28080	X	25456	-0-	-2624	-0-	25456 2	N	-0-	-0-	
10	29016	X	24482	-0-	-4534	-0-	24482 2	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		3H	RRCID ->	281483	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12636	PERF.12789	- 19016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	53289 X	44301	-0-	-8988	-0-	44301	2	N	-0-			-0-
06	49020 X	42101	-0-	-6919	-0-	42101	2	N	-0-			-0-
07	48453 X	44436	-0-	-4017	-0-	44436	2	N	-0-			-0-
08	47554 X	43415	-0-	-4139	-0-	43415	2	N	-0-			-0-
09	44850 X	40378	-0-	-4472	-0-	40378	2	N	-0-			-0-
10	44423 X	41267	-0-	-3156	-0-	41267	2	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		4H	RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.13014	- 18240
05	36115 X	30669	-0-	-5446	-0-	30669	2	N	-0-			-0-
06	33750 X	28852	-0-	-4898	-0-	28852	2	N	-0-			-0-
07	33759 X	30202	-0-	-3557	-0-	30202	2	N	-0-			-0-
08	32922 X	28955	-0-	-3967	-0-	28955	2	N	-0-			-0-
09	30840 X	27070	-0-	-3770	-0-	27070	2	N	-0-			-0-
10	30659 X	26973	-0-	-3686	-0-	26973	2	N	-0-			-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671	- 19000
05	18197 X	24	-0-	-18173	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-
06	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-			N	-0-			-0-
07	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-			N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BFMT WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	281993	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9827	- 16228
05	40889 X	31184	-0-	-9705	-0-	1962	1 29222	2 N	-0-			-0-
06	37710 X	28447	-0-	-9263	-0-	1359	1 27088	2 N	-0-			-0-
07	38068 X	29646	-0-	-8422	-0-	1427	1 28219	2 N	-0-			-0-
08	38068 X	28030	-0-	-10038	-0-	1450	1 26580	2 N	-0-			-0-
09	34830 X	33290	-0-	-1540	-0-	1463	1 31827	2 N	-0-			-0-
*10	37989 X	37989	-0-	-0-	-0-	1600	1 36389	2 N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792	- 17439
05	48422 X	38329	-0-	-10093	-0-	1732	1 36597	2 N	-0-			-0-
06	42240 X	35956	-0-	-6284	-0-	1665	1 34291	2 N	-0-			-0-
07	42625 X	36161	-0-	-6464	-0-	1626	1 34535	2 N	-0-			-0-
08	41168 X	35238	-0-	-5930	-0-	1621	1 33617	2 N	-0-			-0-
09	38010 X	33540	-0-	-4470	-0-	1624	1 31916	2 N	-0-			-0-
10	38316 X	33277	-0-	-5039	-0-	1528	1 31749	2 N	-0-			-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	13580	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10460	- 17571
05	59487 X	59487	-0-	-0-	-0-	1603	1 57884	2 N	-0-			-0-
06	54750 X	52852	-0-	-1898	-0-	1508	1 51344	2 N	-0-			-0-
07	56575 X	51318	-0-	-5257	-0-	1607	1 49711	2 N	-0-			-0-
08	59489 X	48483	-0-	-11006	-0-	1584	1 46899	2 N	-0-			-0-
09	57570 X	45585	-0-	-11985	-0-	1337	1 44248	2 N	-0-			-0-
10	59489 X	45862	-0-	-13627	-0-	1488	1 44374	2 N	-0-			-0-

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	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	61132	X	43849	-0-	-17283	-0-	1845 1	42004 2	N	-0-	-0-	-0-
06	59160	X	40949	-0-	-18211	-0-	1853 1	39096 2	N	-0-	-0-	-0-
07	61132	X	40503	-0-	-20629	-0-	2088 1	38415 2	N	-0-	-0-	-0-
08	43834	X	37826	-0-	-6008	-0-	1941 1	35885 2	N	-0-	-0-	-0-
09	42420	X	36045	-0-	-6375	-0-	1961 1	34084 2	N	-0-	-0-	-0-
10	43834	X	36587	-0-	-7247	-0-	1844 1	34743 2	N	-0-	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981
05	34007	X	32156	-0-	-1851	-0-	32156 2		N	-0-	-0-	-0-
06	32490	X	27456	-0-	-5034	-0-	27456 2		N	-0-	-0-	-0-
07	31372	X	27756	-0-	-3616	-0-	27756 2		N	-0-	-0-	-0-
08	32147	X	26813	-0-	-5334	-0-	26813 2		N	-0-	-0-	-0-
09	31110	X	25452	-0-	-5658	-0-	25452 2		N	-0-	-0-	-0-
10	32147	X	25032	-0-	-7115	-0-	25032 2		N	-0-	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833
05	39773	X	34395	-0-	-5378	-0-	34395 2		N	-0-	-0-	-0-
06	36750	X	32672	-0-	-4078	-0-	32672 2		N	-0-	-0-	-0-
07	37851	X	31086	-0-	-6765	-0-	31086 2		N	-0-	-0-	-0-
08	34410	X	30670	-0-	-3740	-0-	30670 2		N	-0-	-0-	-0-
09	33300	X	28753	-0-	-4547	-0-	28753 2		N	-0-	-0-	-0-
10	34410	X	29104	-0-	-5306	-0-	29104 2		N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905
05	33604	X	27555	-0-	-6049	-0-	27555 2		N	-0-	-0-	-0-
06	32520	X	24884	-0-	-7636	-0-	24884 2		N	-0-	-0-	-0-
07	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018 2		N	-0-	-0-	-0-
08	59349	X	59349	-0-	-0-	-0-	59349 2		N	-0-	-0-	-0-
09	37963	X	37963	-0-	-0-	-0-	37963 2		N	-0-	-0-	-0-
*10	46867	X	46867	-0-	-0-	-0-	46867 2		N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514	- 19410
05	33976	X	33316	-0-	-660	-0-	33316 2		N	-0-	-0-	-0-
06	31440	X	29937	-0-	-1503	-0-	29937 2		N	-0-	-0-	-0-
07	32488	X	29294	-0-	-3194	-0-	29294 2		N	-0-	-0-	-0-
08	33325	X	23539	-0-	-9786	-0-	23539 2		N	-0-	-0-	-0-
09	32250	X	23982	-0-	-8268	-0-	23982 2		N	-0-	-0-	-0-
10	33325	X	23197	-0-	-10128	-0-	23197 2		N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647
05	37479	X	32932	-0-	-4547	-0-	32932 2		N	-0-	-0-	-0-
06	36270	X	28232	-0-	-8038	-0-	28232 2		N	-0-	-0-	-0-
07	35185	X	31035	-0-	-4150	-0-	31035 2		N	-0-	-0-	-0-
08	33573	X	30937	-0-	-2636	-0-	30937 2		N	-0-	-0-	-0-
09	31860	X	27752	-0-	-4108	-0-	27752 2		N	-0-	-0-	-0-
10	32922	X	28523	-0-	-4399	-0-	28523 2		N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861	- 18302
05	35464	X	30103	-0-	-5361	-0-	30103 2		N	-0-	-0-	-0-
06	30480	X	24758	-0-	-5722	-0-	24758 2		N	-0-	-0-	-0-
07	31217	X	25039	-0-	-6178	-0-	25039 2		N	-0-	-0-	-0-
08	30101	X	24128	-0-	-5973	-0-	24128 2		N	-0-	-0-	-0-
09	29130	X	25384	-0-	-3746	-0-	25384 2		N	-0-	-0-	-0-
10	30101	X	23996	-0-	-6105	-0-	23996 2		N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BFMT EAST		WELL #:		C 32H	RRCID ->	283871	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11028	- 17688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		99262 X	81302	-0-	-17960	-0-	81302	2		N	-0-	-0-
06		91800 X	75714	-0-	-16086	-0-	75714	2		N	-0-	-0-
07		90458 X	74964	-0-	-15494	-0-	74964	2		N	-0-	-0-
08		86738 X	72842	-0-	-13896	-0-	72842	2		N	-0-	-0-
09		81210 X	68751	-0-	-12459	-0-	68751	2		N	-0-	-0-
10		81313 X	69589	-0-	-11724	-0-	69589	2		N	-0-	-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		4H	RRCID ->	283876	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13000	PERF.13142	- 17550
05		22816 X	18268	-0-	-4548	-0-	3	1	18265	2	Y	-0-
06		21210 X	17767	-0-	-3443	-0-	2	1	17765	2	Y	-0-
07		21607 X	19745	-0-	-1862	-0-	19745	2		Y	-0-	-0-
08		20770 X	19073	-0-	-1697	-0-	19073	2		Y	-0-	-0-
09		18180 X	17322	-0-	-858	-0-	5	1	17317	2	Y	-0-
10		19747 X	18394	-0-	-1353	-0-	18394	2		Y	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		C 24H	RRCID ->	284061	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10533	PERF.11010	- 17975
05		48732 X	33902	-0-	-14830	-0-	33902	2		N	-0-	-0-
06		41940 X	35735	-0-	-6205	-0-	35735	2		N	-0-	-0-
07		46562 X	32761	-0-	-13801	-0-	32761	2		N	-0-	-0-
08		46562 X	31668	-0-	-14894	-0-	31668	2		N	-0-	-0-
09		45060 X	29752	-0-	-15308	-0-	29752	2		N	-0-	-0-
10		36921 X	29474	-0-	-7447	-0-	29474	2		N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		C 25H	RRCID ->	284062	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10962	- 17838
05		41230 X	32825	-0-	-8405	-0-	32825	2		N	-0-	-0-
06		37860 X	30004	-0-	-7856	-0-	30004	2		N	-0-	-0-
07		39866 X	29792	-0-	-10074	-0-	29792	2		N	-0-	-0-
08		39866 X	29293	-0-	-10573	-0-	29293	2		N	-0-	-0-
09		38580 X	27429	-0-	-11151	-0-	27429	2		N	-0-	-0-
10		32829 X	27516	-0-	-5313	-0-	27516	2		N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #:		C 26H	RRCID ->	284064	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.11022	- 18152
05		40114 X	30598	-0-	-9516	-0-	30598	2		N	-0-	-0-
06		35730 X	28691	-0-	-7039	-0-	28691	2		N	-0-	-0-
07		35030 X	28201	-0-	-6829	-0-	28201	2		N	-0-	-0-
08		33542 X	27190	-0-	-6352	-0-	27190	2		N	-0-	-0-
09		30900 X	25585	-0-	-5315	-0-	25585	2		N	-0-	-0-
10		30597 X	25803	-0-	-4794	-0-	25803	2		N	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		5H	RRCID ->	284157	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12972	- 19359
05		52886 X	38437	-0-	-14449	-0-	38437	2		N	-0-	-0-
06		46890 X	35887	-0-	-11003	-0-	35887	2		N	-0-	-0-
07		45043 X	37041	-0-	-8002	-0-	37041	2		N	-0-	-0-
08		42873 X	35825	-0-	-7048	-0-	35825	2		N	-0-	-0-
09		39510 X	33165	-0-	-6345	-0-	33165	2		N	-0-	-0-
10		38440 X	33664	-0-	-4776	-0-	33664	2		N	-0-	-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		6H	RRCID ->	284296	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12939	PERF.13140	- 19208
05		59272 X	49579	-0-	-9693	-0-	49579	2		N	-0-	-0-
06		54630 X	45963	-0-	-8667	-0-	45963	2		N	-0-	-0-
07		54064 X	48021	-0-	-6043	-0-	48021	2		N	-0-	-0-
08		52669 X	46025	-0-	-6644	-0-	46025	2		N	-0-	-0-
09		49380 X	43183	-0-	-6197	-0-	43183	2		N	-0-	-0-
10		49569 X	43586	-0-	-5983	-0-	43586	2		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		39401 X	33102	-0-	-6299	-0-	33102	2	N	-0-		-0-
06		36390 X	30567	-0-	-5823	-0-	30567	2	N	-0-		-0-
07		36301 X	31015	-0-	-5286	-0-	31015	2	N	-0-		-0-
08		35061 X	30793	-0-	-4268	-0-	30793	2	N	-0-		-0-
09		32310 X	28685	-0-	-3625	-0-	28685	2	N	-0-		-0-
10		33108 X	29078	-0-	-4030	-0-	29078	2	N	-0-		-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462												

05		25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	2	1	25173	2	Y	-0-
06		22284 X	22284	-0-	-0-	-0-	22284	2	Y	-0-		-0-
07		19849 X	19849	-0-	-0-	-0-	19849	2	Y	-0-		-0-
08		17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2	Y	-0-		-0-
09		18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	18672	2	Y	-0-		-0-
*10		24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	24944	2	Y	-0-		-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379												

05		43976 X	43976	-0-	-0-	-0-	43976	2	N	-0-		-0-
06		40870 X	40870	-0-	-0-	-0-	40870	2	N	-0-		-0-
07		40400 X	40400	-0-	-0-	-0-	40400	2	N	-0-		-0-
08		40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	40600	2	N	-0-		-0-
09		36845 X	36845	-0-	-0-	-0-	36845	2	N	-0-		-0-
*10		38205 X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2	N	-0-		-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590												

05		37585 X	37585	-0-	-0-	-0-	37585	2	N	-0-		-0-
06		35032 X	35032	-0-	-0-	-0-	35032	2	N	-0-		-0-
07		34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	34143	2	N	-0-		-0-
08		33278 X	33278	-0-	-0-	-0-	33278	2	N	-0-		-0-
09		31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	31655	2	N	-0-		-0-
10		31775 X	30332	-0-	-1443	-0-	30332	2	N	-0-		-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822												

05		122140 X	84907	-0-	-37233	-0-	31	1	84869	2	N	-0-
							7	4				
06		109920 X	78414	-0-	-31506	-0-	51	1	78356	2	N	-0-
							7	4				
07		104470 X	77304	-0-	-27166	-0-	12	1	77285	2	N	-0-
							7	4				
08		97371 X	77496	-0-	-19875	-0-	19	1	77477	2	N	-0-
09		88920 X	65270	-0-	-23650	-0-	17	1	65253	2	N	-0-
10		84909 X	58874	-0-	-26035	-0-	12	1	58862	2	N	-0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647												

05		190123 X	133483	-0-	-56640	-0-	93	1	133390	2	N	-0-
06		169800 X	121894	-0-	-47906	-0-	96	1	121798	2	N	-0-
07		161169 X	118483	-0-	-42686	-0-	115	1	118368	2	N	-0-
08		152241 X	111706	-0-	-40535	-0-	114	1	111592	2	N	-0-
09		137640 X	102041	-0-	-35599	-0-	95	1	101946	2	N	-0-
10		133486 X	119433	-0-	-14053	-0-	89	1	119344	2	N	-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 #: 100H		RRCID -> 288974		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11176		PERF.11503 - 19537		
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	EOM BALANCE
05	452321	X	178531	-0-	-273790	-0-	150 1	178381	2	N	-0-	-0-
06	437730	X	166523	-0-	-271207	-0-	166 1	166357	2	N	-0-	-0-
07	452321	X	154700	-0-	-297621	-0-	128 1	154572	2	N	-0-	-0-
08	452321	X	144841	-0-	-307480	-0-	116 1	144725	2	N	-0-	-0-
09	229110	X	131690	-0-	-97420	-0-	124 1	131566	2	N	-0-	-0-
10	178529	X	128560	-0-	-49969	-0-	122 1	128438	2	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 101H		RRCID -> 288976		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11104		PERF.11337 - 19375		
05	464256	X	152837	-0-	-311419	-0-	129 1	152708	2	N	-0-	-0-
06	449280	X	141811	-0-	-307469	-0-	142 1	141669	2	N	-0-	-0-
07	464256	X	127883	-0-	-336373	-0-	106 1	127777	2	N	-0-	-0-
08	464256	X	116336	-0-	-347920	-0-	93 1	116243	2	N	-0-	-0-
09	175680	X	75112	-0-	-100568	-0-	71 1	75041	2	N	-0-	-0-
10	152830	X	109277	-0-	-43553	-0-	104 1	109173	2	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 103H		RRCID -> 288977		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 11190		PERF.11545 - 19609		
05	475416	X	139393	-0-	-336023	-0-	117 1	139276	2	N	-0-	-0-
06	460080	X	134964	-0-	-325116	-0-	135 1	134829	2	N	-0-	-0-
07	475416	X	126185	-0-	-349231	-0-	105 1	126080	2	N	-0-	-0-
08	475416	X	117629	-0-	-357787	-0-	94 1	117535	2	N	-0-	-0-
09	160350	X	106601	-0-	-53749	-0-	100 1	106501	2	N	-0-	-0-
10	139469	X	104546	-0-	-34923	-0-	99 1	104447	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 503H		RRCID -> 288979		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10593		PERF.10639 - 18832		
05	509640	X	172087	-0-	-337553	-0-	113 1	171974	2	N	-0-	-0-
06	493200	X	145321	-0-	-347879	-0-	118 1	145203	2	N	-0-	-0-
07	509640	X	138720	-0-	-370920	-0-	121 1	138599	2	N	-0-	-0-
08	509640	X	130256	-0-	-379384	-0-	120 1	130136	2	N	-0-	-0-
09	166530	X	117558	-0-	-48972	-0-	109 1	117449	2	N	-0-	-0-
10	172081	X	114249	-0-	-57832	-0-	106 1	114143	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 500H		RRCID -> 289107		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10696 - 19079		
05	508896	X	162991	-0-	-345905	-0-	107 1	162884	2	N	-0-	-0-
06	492480	X	136059	-0-	-356421	-0-	110 1	135949	2	N	-0-	-0-
07	508896	X	130300	-0-	-378596	-0-	114 1	130186	2	N	-0-	-0-
08	508896	X	120759	-0-	-388137	-0-	111 1	120648	2	N	-0-	-0-
09	157740	X	111307	-0-	-46433	-0-	103 1	111204	2	N	-0-	-0-
10	162998	X	108377	-0-	-54621	-0-	100 1	108277	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #: 502H		RRCID -> 289108		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 10312		PERF.10590 - 18577		
05	452352	X	159213	-0-	-293139	-0-	105 1	159108	2	N	-0-	-0-
06	437760	X	137298	-0-	-300462	-0-	111 1	137187	2	N	-0-	-0-
07	452352	X	130852	-0-	-321500	-0-	114 1	130738	2	N	-0-	-0-
08	452352	X	121143	-0-	-331209	-0-	112 1	121031	2	N	-0-	-0-
09	154080	X	109231	-0-	-44849	-0-	101 1	109130	2	N	-0-	-0-
10	159216	X	107657	-0-	-51559	-0-	100 1	107557	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 102H		RRCID -> 289876		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12377		PERF.12302 - 20231		
05	442680	X	226743	-0-	-215937	-0-	96 1	226647	2	N	-0-	-0-
06	428400	X	215900	-0-	-212500	-0-	116 1	215784	2	N	-0-	-0-
07	442680	X	197368	-0-	-245312	-0-	104 1	197264	2	N	-0-	-0-
08	442680	X	178437	-0-	-264243	-0-	108 1	178329	2	N	-0-	-0-
09	428400	X	159234	-0-	-269166	-0-	111 1	159123	2	N	-0-	-0-
10	442680	X	150360	-0-	-292320	-0-	112 1	150248	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162								
ROSA BENAVIDES 1450 EF				WELL #:	104H	RRCID ->	289886	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11367 - 19341	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		468720 X	156574	-0-	-312146	-0-	133 1	156441	2	N	-0-		-0-
06		453600 X	138304	-0-	-315296	-0-	138 1	138166	2	N	-0-		-0-
07		468720 X	134102	-0-	-334618	-0-	109 1	133993	2	N	-0-		-0-
08		468720 X	123669	-0-	-345051	-0-	99 1	123570	2	N	-0-		-0-
09		453600 X	111716	-0-	-341884	-0-	105 1	111611	2	N	-0-		-0-
10		468720 X	108941	-0-	-359779	-0-	104 1	108837	2	N	-0-		-0-

WNH JR LAND CO LTD				WELL #:	100H	RRCID ->	289890	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12840 - 20390	
05		436728 X	152816	-0-	-283912	-0-	132 1	152684	2	N	-0-		-0-
06		422640 X	156001	-0-	-266639	-0-	140 1	155861	2	N	-0-		-0-
07		436728 X	145081	-0-	-291647	-0-	162 1	144919	2	N	-0-		-0-
08		436728 X	134305	-0-	-302423	-0-	167 1	134138	2	N	-0-		-0-
09		422640 X	122036	-0-	-300604	-0-	115 1	121921	2	N	-0-		-0-
10		436728 X	119460	-0-	-317268	-0-	121 1	119339	2	N	-0-		-0-

WNH JR LAND CO LTD				WELL #:	101H	RRCID ->	289891	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12677 - 20328	
05		502944 X	160815	-0-	-342129	-0-	138 1	160677	2	N	-0-		-0-
06		486720 X	207031	-0-	-279689	-0-	185 1	206846	2	N	-0-		-0-
07		502944 X	183835	-0-	-319109	-0-	205 1	183630	2	N	-0-		-0-
08		502944 X	169737	-0-	-333207	-0-	210 1	169527	2	N	-0-		-0-
09		486720 X	155052	-0-	-331668	-0-	146 1	154906	2	N	-0-		-0-
10		502944 X	151141	-0-	-351803	-0-	153 1	150988	2	N	-0-		-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				WELL #:	253385	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF. 9600 - 14430	
VESTER A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF. 9600 - 14430	
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	40 1	101 2	Y	66			66
							14 4	73 9					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	113 1		4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143	129 1		18
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	172	155 1		35
*09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	36 1	421 2	Y	63	89 1		9
							14 4	69 9					
*10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	79 1	1123 2	Y	60	67 1		2
							57 4	66 9					

VESTER B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 9660 - 14183	
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	23 1	111 2	Y	28			28
							8 4	31 9					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	138	156 1		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	102 1		12
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	126	122 1		16
*09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	31 1	360 2	Y	206	193 1		29
							13 4	227 9					
*10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	69 1	1004 2	Y	157	183 1		3
							25 4	173 9					

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				WELL #:	254231	RRCID ->	255147	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	11622	PERF.17019 - 17295	
MATRIX LAND CO				WELL #:	11H	RRCID ->	255147	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	11622	PERF.17019 - 17295	
05		8308 X	7770	-0-	-538	-0-	120 1	7650 2	N	-0-			20
06		8040 X	7527	-0-	-513	-0-	185 1	7342 2	N	-0-			20
07		8308 X	7654	-0-	-654	-0-	265 1	7389 2	N	-0-			20
08		7967 X	7500	-0-	-467	-0-	269 1	7231 2	N	-0-			20
09		7710 X	7118	-0-	-592	-0-	134 1	6984 2	N	-0-			-0-
10		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					4
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584																	
05		6138 X	5285	-0-	-853	-0-	270	1	5015	2	N	-0-					3
06		5490 X	4069	-0-	-1421	-0-	218	1	3851	2	N	-0-					3
07		5673 X	5004	-0-	-669	-0-	292	1	4712	2	N	-0-					3
08		5735 X	5660	-0-	-75	-0-	307	1	5353	2	N	-0-					3
09		5550 X	5509	-0-	-41	-0-	327	1	5182	2	N	-0-					-0-
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642																	
05		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					3
06		7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					3
07		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					3
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
09		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485																	
05		9982 X	6307	-0-	-3675	-0-	160	1	6147	2	N	-0-					167
06		9660 X	8704	-0-	-956	-0-	194	1	8510	2	N	-0-					167
07		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	205	1	8414	2	N	-0-					167
08		10106 X	7989	-0-	-2117	-0-	193	1	7796	2	N	-0-					167
09		9780 X	7666	-0-	-2114	-0-	183	1	7483	2	N	-0-					167
10		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					167

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188																	
05		17143 X	16480	-0-	-663	-0-	360	1	16120	2	Y	-0-					-0-
06		16590 X	15692	-0-	-898	-0-	348	1	15344	2	Y	-0-					-0-
07		16895 X	16070	-0-	-825	-0-	374	1	15696	2	Y	-0-					-0-
08		16833 X	15159	-0-	-1674	-0-	350	1	14809	2	Y	-0-					-0-
09		16290 X	13456	-0-	-2834	-0-	512	1	12944	2	Y	-0-					-0-
10		16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400																	
05		24180 X	22313	-0-	-1867	-0-	949	1	21364	2	N	-0-					-0-
06		24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	1033	1	23652	2	N	-0-					-0-
07		24979 X	24979	-0-	-0-	-0-	1105	1	23874	2	N	-0-					-0-
08		24180 X	22319	-0-	-1861	-0-	100	1	22219	2	N	-0-					-0-
09		23400 X	22342	-0-	-1058	-0-	438	1	21904	2	N	-0-					-0-
10		24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625																	
05		23436 X	19867	-0-	-3569	-0-	1014	1	18853	2	N	-0-					8
06		18600 X	15679	-0-	-2921	-0-	841	1	14838	2	N	-0-					8
07		13826 X	13042	-0-	-784	-0-	759	1	12283	2	N	-0-					8
08		18941 X	16690	-0-	-2251	-0-	905	1	15785	2	N	-0-					8
09		19230 X	15892	-0-	-3338	-0-	944	1	14948	2	N	-0-					-0-
10		19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		11532 X	10498	-0-	-1034	-0-	536	1	9962	2	N	-0-					4
06		11160 X	9555	-0-	-1605	-0-	513	1	9042	2	N	-0-					4
07		11501 X	10908	-0-	-593	-0-	634	1	10274	2	N	-0-					4
08		11532 X	10297	-0-	-1235	-0-	558	1	9739	2	N	-0-					4
09		11160 X	9946	-0-	-1214	-0-	589	1	9357	2	N	-0-					-0-
10		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393																	
05		21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	476	1	21389	2	Y	-0-					-0-
06		21927 X	21927	-0-	-0-	-0-	486	1	21441	2	Y	-0-					-0-
07		20863 X	19150	-0-	-1713	-0-	445	1	18705	2	Y	-0-					-0-
08		24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	558	1	23599	2	Y	-0-					-0-
*09		21962 X	21962	-0-	-0-	-0-	832	1	21130	2	Y	-0-					-0-
10		22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244																	
05		31341 X	27106	-0-	-4235	-0-	592	1	26514	2	Y	-0-					-0-
06		30330 X	23844	-0-	-6486	-0-	529	1	23315	2	Y	-0-					-0-
07		30597 X	24263	-0-	-6334	-0-	563	1	23700	2	Y	-0-					-0-
08		29822 X	24882	-0-	-4940	-0-	575	1	24307	2	Y	-0-					-0-
09		27870 X	22194	-0-	-5676	-0-	841	1	21353	2	Y	-0-					-0-
10		27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741																	
05		25668 X	25107	-0-	-561	-0-	1281	1	23826	2	N	-0-					13
06		24840 X	19297	-0-	-5543	-0-	1036	1	18261	2	N	-0-					13
07		26195 X	23898	-0-	-2297	-0-	1391	1	22507	2	N	-0-					13
08		26443 X	24488	-0-	-1955	-0-	1329	1	23159	2	N	-0-					13
09		25590 X	20092	-0-	-5498	-0-	1130	1	18962	2	N	-0-					-0-
10		25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950																	
05		23994 X	21763	-0-	-2231	-0-	475	1	21288	2	Y	-0-					-0-
06		22470 X	20712	-0-	-1758	-0-	459	1	20253	2	Y	-0-					-0-
07		23219 X	20808	-0-	-2411	-0-	483	1	20325	2	Y	-0-					-0-
08		22227 X	20921	-0-	-1306	-0-	483	1	20438	2	Y	-0-					-0-
09		21510 X	19211	-0-	-2299	-0-	727	1	18484	2	Y	-0-					-0-
10		21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030																	
05		13237 X	11740	-0-	-1497	-0-	682	1	11058	2	Y	-0-					52
06		12810 X	11487	-0-	-1323	-0-	660	1	10715	2	Y	102	112	1			42
							112	9									
07		12989 X	12038	-0-	-951	-0-	676	1	11359	2	Y	3					45
							3	9									
08		12741 X	11633	-0-	-1108	-0-	670	1	10961	2	Y	2					47
							2	9									
09		12030 X	10696	-0-	-1334	-0-	325	1	10340	2	Y	28	2	1			74
							31	9									
10		11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					74

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		29388 X	27072	-0-	-2316	-0-	591	1	26481	2	Y	-0-			-0-
06		28440 X	25993	-0-	-2447	-0-	577	1	25416	2	Y	-0-			-0-
07		28148 X	26564	-0-	-1584	-0-	618	1	25946	2	Y	-0-			-0-
08		27838 X	25371	-0-	-2467	-0-	587	1	24784	2	Y	-0-			-0-
09		26940 X	23712	-0-	-3228	-0-	898	1	22814	2	Y	-0-			-0-
10		27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT			-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210															
05		11067 X	9375	-0-	-1692	-0-	237	1	9106	2	N	29			73
							32	9							
06		10530 X	10213	-0-	-317	-0-	228	1	9954	2	N	28			101
							31	9							
07		10881 X	10577	-0-	-304	-0-	251	1	10290	2	N	33	106	1	28
							36	9							
08		10571 X	10523	-0-	-48	-0-	254	1	10244	2	N	23			51
							25	9							
09		10230 X	9840	-0-	-390	-0-	235	1	9605	2	N	-0-	21	1	30
10		10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT			30

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970															
05		19530 X	12423	-0-	-7107	-0-	314	1	12077	2	N	29			73
							32	9							
06		18900 X	16048	-0-	-2852	-0-	359	1	15658	2	N	28			101
							31	9							
07		18104 X	14707	-0-	-3397	-0-	350	1	14321	2	N	33	106	1	28
							36	9							
08		16678 X	15479	-0-	-1199	-0-	373	1	15081	2	N	23			51
							25	9							
09		16140 X	15454	-0-	-686	-0-	367	1	15087	2	N	-0-	22	1	29
10		16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT			29

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521															
05		37138 X	27426	-0-	-9712	-0-	599	1	26827	2	Y	-0-			-0-
06		33510 X	7547	-0-	-25963	-0-	168	1	7379	2	Y	-0-			-0-
07		34627 X	7226	-0-	-27401	-0-	168	1	7058	2	Y	-0-			-0-
08		34972 X	34972	-0-	-0-	-0-	807	1	34165	2	Y	-0-			-0-
*09		30459 X	30459	-0-	-0-	-0-	1152	1	29307	2	Y	-0-			-0-
10		27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521															
05		30690 X	5604	-0-	-25086	-0-	122	1	5482	2	Y	-0-			-0-
06		29700 X	26140	-0-	-3560	-0-	580	1	25560	2	Y	-0-			-0-
07		30690 X	27410	-0-	-3280	-0-	637	1	26773	2	Y	-0-			-0-
08		27590 X	26412	-0-	-1178	-0-	610	1	25802	2	Y	-0-			-0-
*09		24110 X	24110	-0-	-0-	-0-	914	1	23196	2	Y	-0-			-0-
10		27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300															
05		DLQ G-10	8788	-0-	8788	17427	258	1	8530	2	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	8145	-0-	8145	25572	250	1	7895	2	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	7738	-0-	7738	33310	242	1	7496	2	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	7816	-0-	7816	41126	252	1	7564	2	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	7195	-0-	7195	48321	268	1	6927	2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48321					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231													
SPOHN RANCH		WELL #:		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
05	DLQ	G-10	24916	-0-	24916	53206	734	1	24182	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	21484	-0-	21484	74690	660	1	20824	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	24296	-0-	24296	98986	759	1	23537	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	23086	-0-	23086	122072	745	1	22341	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	20942	-0-	20942	143014	781	1	20161	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	143014					Y	NO RPT			-0-

REESE		WELL #:		5H	RRCID ->	285341	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9138	PERF.10753	- 19685			
05	140585	X	94849	-0-	-45736	-0-	94849	2			N	-0-			11
06	136050	X	95649	-0-	-40401	-0-	95645	2	4	9	N	4	1	1	14
07	123194	X	93570	-0-	-29624	-0-	93570	2			N	-0-			14
08	112778	X	88632	-0-	-24146	-0-	88631	2	1	9	N	1			15
09	106590	X	81429	-0-	-25161	-0-	1066	1	80363	2	N	-0-			-0-
10	98828	X	NO RPT	-0-	-98828	-0-					N	NO RPT			-0-

REESE		WELL #:		6H	RRCID ->	285342	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9153	PERF.10989	- 19781			
05	154659	X	130770	-0-	-23889	-0-	130770	2			N	-0-			11
06	149670	X	128450	-0-	-21220	-0-	128440	2	10	9	N	9	1	1	19
07	154659	X	127470	-0-	-27189	-0-	127470	2			N	-0-			19
08	141205	X	123052	-0-	-18153	-0-	123050	2	2	9	N	2			21
09	136650	X	106228	-0-	-30422	-0-	3265	1	102963	2	N	-0-			-0-
10	132742	X	NO RPT	-0-	-132742	-0-					N	NO RPT			-0-

REESE C		WELL #:		7H	RRCID ->	287465	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10855	- 18976			
05	269700	X	184715	-0-	-84985	-0-	184101	2	614	9	N	558			718
06	248880	X	181779	-0-	-67101	-0-	181266	2	513	9	N	466	1112	1	72
07	235879	X	206585	-0-	-29294	-0-	206183	2	402	9	N	365	314	1	123
08	219666	X	203973	-0-	-15693	-0-	203716	2	257	9	N	234	157	1	200
09	197280	X	185483	-0-	-11797	-0-	966	1	183950	2	N	515	333	1	182
10	187829	X	NO RPT	-0-	-187829	-0-	567	9			N	NO RPT			182

REESE D		WELL #:		8H	RRCID ->	287466	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10916	- 19101			
05	257486	X	176387	-0-	-81099	-0-	176053	2	334	9	N	304			365
06	241680	X	180709	-0-	-60971	-0-	180459	2	250	9	N	227	436	1	156
07	233616	X	192362	-0-	-41254	-0-	192183	2	179	9	N	163	276	1	43
08	215884	X	166816	-0-	-49068	-0-	166750	2	66	9	N	60	38	1	65
09	192300	X	151149	-0-	-41151	-0-	2054	1	148854	2	N	219	111	1	108
10	186744	X	NO RPT	-0-	-186744	-0-	241	9			N	NO RPT			108

LEMOND A		WELL #:		1H	RRCID ->	288829	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11024	- 20839			
05	416640	X	183280	-0-	-233360	-0-	183279	2	1	9	N	1			3
06	403200	X	222642	-0-	-180558	-0-	222642	2			N	-0-			3
07	314216	X	228438	-0-	-85778	-0-	228438	2			N	-0-			3
08	269204	X	218761	-0-	-50443	-0-	218761	2			N	-0-			3
09	249960	X	196366	-0-	-53594	-0-	196366	2			N	-0-			-0-
10	230051	X	NO RPT	-0-	-230051	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.//		338751									
SNOWDEN EF		WELL #:		2H	RRCID ->	270449	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9963 - 16187		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	307	1	1725	3	Y	30	165
							33	9					
06		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	370	1	1621	3	Y	322	219 1 268
							354	9					
07		2077 X	1969	-0-	-108	-0-	300	1	1566	3	Y	94	183 1 179
							103	9					
08		2077 X	1990	-0-	-87	-0-	336	1	1545	3	Y	99	278
							109	9					
*09		2010 X	1761	-0-	-249	-0-	325	1	1416	3	Y	18	149 1 147
							20	9					
10		2418 X	1717	-0-	-701	-0-	331	1	1366	3	Y	18	165
							20	9					

SNOWDEN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271381	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 9921 - 15286		
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	235	1	1353	3	Y	3	141
							3	9					
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	248	1	1290	3	Y	246	175 1 212
							271	9					
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	256	1	1319	3	Y	70	282
							77	9					
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	278	1	1237	3	Y	62	187 1 157
							68	9					
*09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	276	1	1207	3	Y	91	248
							100	9					
*10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	313	1	1217	3	Y	25	273
							28	9					

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517											
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		3H	RRCID ->	257686	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10978 - 14385		
05		2697 X	2476	-0-	-221	-0-	50	1	2426	3	N	-0-	-0-
06		2610 X	2070	-0-	-540	-0-	86	1	1984	3	N	-0-	-0-
07		2697 X	2097	-0-	-600	-0-	59	1	2038	3	N	-0-	-0-
08		2480 X	1952	-0-	-528	-0-	70	1	1882	3	N	-0-	-0-
09		2400 X	1879	-0-	-521	-0-	60	1	1819	3	N	-0-	-0-
10		2480 X	2055	-0-	-425	-0-	72	1	1983	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12260 - 15132		
05		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	430	1	5931	3	N	-0-	-0-
06		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	428	1	5326	3	N	-0-	-0-
07		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	405	1	4944	3	N	-0-	-0-
08		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	353	1	4115	3	N	-0-	-0-
09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	373	1	4378	3	N	-0-	-0-
*10		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	479	1	5813	3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11808 - 15504		
05		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	52	1	2516	3	N	-0-	-0-
06		2160 N	2056	-0-	-104	-0-	85	1	1971	3	N	-0-	-0-
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	60	1	2090	3	N	-0-	-0-
08		2573 N	2024	-0-	-549	-0-	73	1	1951	3	N	-0-	-0-
09		2070 N	1019	-0-	-1051	-0-	32	1	987	3	N	-0-	-0-
*10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	86	1	2372	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4433 X	2521	-0-	-1912	-0-	204 1	2317 3	N	-0-			-0-
06		2610 X	1651	-0-	-959	-0-	24 1	1627 3	N	-0-			-0-
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	155 1	2817 3	N	-0-			-0-
08		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	160 1	2945 3	N	-0-			-0-
09		2820 X	797	-0-	-2023	-0-	42 1	755 3	N	-0-			-0-
10		2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	106 1	1867 3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260													
05		3038 X	2863	-0-	-175	-0-	58 1	2805 3	N	-0-			-0-
06		2940 X	2320	-0-	-620	-0-	96 1	2224 3	N	-0-			-0-
07		3038 X	2409	-0-	-629	-0-	68 1	2341 3	N	-0-			-0-
08		2852 X	2537	-0-	-315	-0-	91 1	2446 3	N	-0-			-0-
09		2760 X	2436	-0-	-324	-0-	78 1	2358 3	N	-0-			-0-
10		2852 X	2356	-0-	-496	-0-	82 1	2274 3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166													
05		6975 X	6050	-0-	-925	-0-	129 1	5921 3	N	-0-			-0-
06		6870 X	5155	-0-	-1715	-0-	135 1	5020 3	N	-0-			-0-
07		7099 X	5133	-0-	-1966	-0-	128 1	5005 3	N	-0-			-0-
08		7099 X	5327	-0-	-1772	-0-	140 1	5187 3	N	-0-			-0-
09		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	149 1	5813 3	N	-0-			-0-
*10		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	173 1	6157 3	N	-0-			-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902													
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	207 1	2252 3	N	-0-			-0-
06		1740 N	1670	-0-	-70	-0-	140 1	1530 3	N	-0-			-0-
07		2666 N	1731	-0-	-935	-0-	99 1	1632 3	N	-0-			-0-
08		2449 N	1736	-0-	-713	-0-	110 1	1626 3	N	-0-			-0-
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	132 1	2032 3	N	-0-			-0-
*10		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	123 1	1870 3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482													
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	260 1	3539 3	N	-0-			-0-
06		3330 X	3324	-0-	-6	-0-	238 1	3086 3	N	-0-			-0-
07		3999 X	2034	-0-	-1965	-0-	102 1	1932 3	N	-0-			-0-
08		3999 X	2802	-0-	-1197	-0-	157 1	2645 3	N	-0-			-0-
09		3870 X	3385	-0-	-485	-0-	177 1	3208 3	N	-0-			-0-
10		3813 X	3236	-0-	-577	-0-	175 1	3061 3	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
05		3317 X	3193	-0-	-124	-0-	371 1	2822 3	N	-0-			-0-
06		3210 X	2150	-0-	-1060	-0-	56 1	2094 3	N	-0-			-0-
07		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	74 1	2914 3	N	-0-			-0-
08		3193 X	2764	-0-	-429	-0-	73 1	2691 3	N	-0-			-0-
09		3090 X	2745	-0-	-345	-0-	69 1	2676 3	N	-0-			-0-
10		3193 X	2852	-0-	-341	-0-	78 1	2774 3	N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897													
05		7440 X	5123	-0-	-2317	-0-	110 1	5013 3	N	-0-			-0-
06		7200 X	2011	-0-	-5189	-0-	53 1	1958 3	N	-0-			-0-
07		7440 X	6166	-0-	-1274	-0-	153 1	6013 3	N	-0-			-0-
08		5239 X	4878	-0-	-361	-0-	129 1	4749 3	N	-0-			-0-
09		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	154 1	5972 3	N	-0-			-0-
10		6169 X	4712	-0-	-1457	-0-	129 1	4583 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013												TOTAL DEPTH	10752	PERF.11100 - 15772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		6789 X	6482	-0-	-307	-0-	124 1	6358 3	N	-0-		-0-		
06		6570 X	5966	-0-	-604	-0-	241 1	5725 3	N	-0-		-0-		
07		6634 X	6183	-0-	-451	-0-	171 1	6012 3	N	-0-		-0-		
08		6634 X	6150	-0-	-484	-0-	215 1	5935 3	N	-0-		-0-		
09		6360 X	5894	-0-	-466	-0-	187 1	5707 3	N	-0-		-0-		
10		6479 X	6131	-0-	-348	-0-	206 1	5925 3	N	-0-		-0-		
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013												TOTAL DEPTH	11505	PERF.11920 - 15180
05		6479 X	5965	-0-	-514	-0-	421 1	5544 3	N	-0-		-0-		
06		6150 X	5216	-0-	-934	-0-	374 1	4842 3	N	-0-		-0-		
07		6355 X	5982	-0-	-373	-0-	306 1	5676 3	N	-0-		-0-		
08		6355 X	5895	-0-	-460	-0-	352 1	5543 3	N	-0-		-0-		
09		5760 X	5186	-0-	-574	-0-	319 1	4867 3	N	-0-		-0-		
*10		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	383 1	6050 3	N	-0-		-0-		
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013												TOTAL DEPTH	10558	PERF.10990 - 15420
05		3813 X	3810	-0-	-3	-0-	78 1	3732 3	N	-0-		-0-		
06		3690 X	3562	-0-	-128	-0-	148 1	3414 3	N	-0-		-0-		
07		3813 X	2818	-0-	-995	-0-	79 1	2739 3	N	-0-		-0-		
08		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	141 1	3761 3	N	-0-		-0-		
09		3690 X	3388	-0-	-302	-0-	108 1	3280 3	N	-0-		-0-		
*10		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	142 1	3947 3	N	-0-		-0-		
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017												TOTAL DEPTH	11152	PERF.11665 - 15891
05		3906 X	3570	-0-	-336	-0-	252 1	3318 3	N	-0-		-0-		
06		3510 X	2069	-0-	-1441	-0-	148 1	1921 3	N	-0-		-0-		
07		3627 X	1847	-0-	-1780	-0-	95 1	1752 3	N	-0-		-0-		
08		3627 X	3503	-0-	-124	-0-	209 1	3294 3	N	-0-		-0-		
09		3450 X	3360	-0-	-90	-0-	207 1	3153 3	N	-0-		-0-		
10		3565 X	3045	-0-	-520	-0-	181 1	2864 3	N	-0-		-0-		
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018												TOTAL DEPTH	10816	PERF.11425 - 15872
05		4464 X	3142	-0-	-1322	-0-	244 1	2898 3	N	-0-		-0-		
06		4560 X	2886	-0-	-1674	-0-	239 1	2647 3	N	-0-		-0-		
07		4712 X	3192	-0-	-1520	-0-	259 1	2933 3	N	-0-		-0-		
08		4712 X	2652	-0-	-2060	-0-	227 1	2425 3	N	-0-		-0-		
09		3330 X	1951	-0-	-1379	-0-	168 1	1783 3	N	-0-		-0-		
10		3193 X	1747	-0-	-1446	-0-	161 1	1586 3	N	-0-		-0-		
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017												TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516 - 15147
05		1302 N	1258	-0-	-44	-0-	89 1	1169 3	N	-0-		-0-		
06		1080 N	982	-0-	-98	-0-	70 1	912 3	N	-0-		-0-		
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	60 1	1105 3	N	-0-		-0-		
08		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	75 1	1183 3	N	-0-		-0-		
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	75 1	1145 3	N	-0-		-0-		
*10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78 1	1229 3	N	-0-		-0-		
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013												TOTAL DEPTH	11202	PERF.11690 - 15672
05		13516 X	12183	-0-	-1333	-0-	861 1	11322 3	N	-0-		-0-		
06		13080 X	6630	-0-	-6450	-0-	475 1	6155 3	N	-0-		-0-		
07		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	636 1	11785 3	N	-0-		-0-		
08		12183 X	7422	-0-	-4761	-0-	444 1	6978 3	N	-0-		-0-		
09		11790 X	6839	-0-	-4951	-0-	421 1	6418 3	N	-0-		-0-		
10		12431 X	8097	-0-	-4334	-0-	482 1	7615 3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																	
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

05		3069 X	2875	-0-	-194	-0-	203	1	2672	3	N	-0-					-0-
06		2880 X	2144	-0-	-736	-0-	154	1	1990	3	N	-0-					-0-
07		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	164	1	3039	3	N	-0-					-0-
08		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	199	1	3125	3	N	-0-					-0-
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	196	1	2992	3	N	-0-					-0-
10		3193 X	3122	-0-	-71	-0-	186	1	2936	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950																	
05		2759 X	2283	-0-	-476	-0-	117	1	2166	3	N	-0-					-0-
06		2880 X	2084	-0-	-796	-0-	118	1	1966	3	N	-0-					-0-
07		2976 X	2354	-0-	-622	-0-	124	1	2230	3	N	-0-					-0-
08		2976 X	2412	-0-	-564	-0-	134	1	2278	3	N	-0-					-0-
09		2550 X	2327	-0-	-223	-0-	129	1	2198	3	N	-0-					-0-
10		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	135	1	2221	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080																	
05		1891 N	1734	-0-	-157	-0-	140	1	1594	3	N	-0-					-0-
06		1830 N	1264	-0-	-566	-0-	18	1	1246	3	N	-0-					-0-
07		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	94	1	1707	3	N	-0-					-0-
08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2040	3	N	-0-					-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2325	3	N	-0-					-0-
*10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	119	1	2099	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904																	
05		3937 X	3739	-0-	-198	-0-	291	1	3448	3	N	-0-					-0-
06		3810 X	3561	-0-	-249	-0-	295	1	3266	3	N	-0-					-0-
07		3875 X	3800	-0-	-75	-0-	308	1	3492	3	N	-0-					-0-
08		3751 X	3679	-0-	-72	-0-	315	1	3364	3	N	-0-					-0-
09		3630 X	3258	-0-	-372	-0-	281	1	2977	3	N	-0-					-0-
10		3813 X	3229	-0-	-584	-0-	297	1	2932	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250																	
05		7254 X	6905	-0-	-349	-0-	467	1	6438	3	N	-0-					-0-
06		7020 X	6624	-0-	-396	-0-	493	1	6131	3	N	-0-					-0-
07		7068 X	6627	-0-	-441	-0-	502	1	6125	3	N	-0-					-0-
08		6944 X	6216	-0-	-728	-0-	491	1	5725	3	N	-0-					-0-
09		6690 X	5927	-0-	-763	-0-	465	1	5462	3	N	-0-					-0-
10		6913 X	6848	-0-	-65	-0-	522	1	6326	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649																	
05		4898 X	4324	-0-	-574	-0-	336	1	3988	3	N	-0-					-0-
06		4740 X	4622	-0-	-118	-0-	383	1	4239	3	N	-0-					-0-
07		4898 X	3677	-0-	-1221	-0-	298	1	3379	3	N	-0-					-0-
08		4309 X	3550	-0-	-759	-0-	304	1	3246	3	N	-0-					-0-
09		4620 X	4021	-0-	-599	-0-	347	1	3674	3	N	-0-					-0-
10		4774 X	4531	-0-	-243	-0-	417	1	4114	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920																	
05		1240 N	488	-0-	-752	-0-	10	1	478	3	N	-0-					-0-
06		1080 N	618	-0-	-462	-0-	16	1	602	3	N	-0-					-0-
07		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	82	1	1807	3	N	-0-					-0-
08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	77	1	1206	3	N	-0-					-0-
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	3	N	-0-					-0-
10		1364 N	1301	-0-	-63	-0-	77	1	1224	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013												TOTAL DEPTH 10775	PERF.11274 - 15785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	180 1	1956 3	N		-0-			-0-
06		1410 N	1246	-0-	-164	-0-	104 1	1142 3	N		-0-			-0-
07		2294 N	2236	-0-	-58	-0-	128 1	2108 3	N		-0-			-0-
08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	149 1	2199 3	N		-0-			-0-
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	102 1	1567 3	N		-0-			-0-
10		2232 N	2192	-0-	-40	-0-	136 1	2056 3	N		-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013												TOTAL DEPTH 11015	PERF.10400 - 15790	
05		5766 X	3770	-0-	-1996	-0-	81 1	3689 3	N		-0-			-0-
06		5580 X	3567	-0-	-2013	-0-	94 1	3473 3	N		-0-			-0-
07		5766 X	4861	-0-	-905	-0-	210 1	4651 3	N		-0-			-0-
08		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	384 1	6034 3	N		-0-			-0-
09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	294 1	4485 3	N		-0-			-0-
*10		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	345 1	5456 3	N		-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013												TOTAL DEPTH 12275	PERF.11710 - 17276	
05		16213 X	15377	-0-	-836	-0-	1039 1	14338 3	N		-0-			-0-
06		15690 X	13657	-0-	-2033	-0-	1016 1	12641 3	N		-0-			-0-
07		16213 X	13617	-0-	-2596	-0-	1031 1	12586 3	N		-0-			-0-
08		16182 X	13469	-0-	-2713	-0-	1065 1	12404 3	N		-0-			-0-
09		15120 X	12721	-0-	-2399	-0-	998 1	11723 3	N		-0-			-0-
10		15376 X	13773	-0-	-1603	-0-	1049 1	12724 3	N		-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012												TOTAL DEPTH 12217	PERF.11791 - 12025	
05		1550 N	1251	-0-	-299	-0-	292 1	959 3	N		-0-			-0-
06		1260 N	685	-0-	-575	-0-	18 1	667 3	N		-0-			-0-
07		1240 N	965	-0-	-275	-0-	24 1	941 3	N		-0-			-0-
08		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	29 1	1083 3	N		-0-			-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	30 1	1175 3	N		-0-			-0-
*10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	33 1	1156 3	N		-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011												TOTAL DEPTH 10698	PERF.10974 - 15593	
05		5177 X	5001	-0-	-176	-0-	100 1	4901 3	N		-0-			-0-
06		5010 X	4203	-0-	-807	-0-	175 1	4028 3	N		-0-			-0-
07		5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	111 1	3846 3	N		-0-			-0-
08		5177 X	3800	-0-	-1377	-0-	135 1	3665 3	N		-0-			-0-
09		5010 X	3587	-0-	-1423	-0-	114 1	3473 3	N		-0-			-0-
10		4991 X	3681	-0-	-1310	-0-	126 1	3555 3	N		-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016												TOTAL DEPTH 12248	PERF.12040 - 18165	
05		0 A	47259	-0-	47259	4042284	2404 1	44855 3	N		-0-			22
06		0 A	44374	-0-	44374	4086658	2451 1	41923 3	N		-0-			22
07		0 A	44782	-0-	44782	4131440	2500 1	42282 3	N		-0-			22
08		0 A	44170	-0-	44170	4175610	2506 1	41664 3	N		-0-			22
09		0 A	40829	-0-	40829	4216439	2305 1	38524 3	N		-0-			22
10		0 A	43038	-0-	43038	4259477	2510 1	40528 3	N		-0-			22

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016												TOTAL DEPTH 11255	PERF.10414 - 16349	
05		21638 X	20098	-0-	-1540	-0-	404 1	19694 3	N		-0-			-0-
06		20940 X	16345	-0-	-4595	-0-	679 1	15666 3	N		-0-			-0-
07		21638 X	17182	-0-	-4456	-0-	482 1	16700 3	N		-0-			-0-
08		20894 X	17443	-0-	-3451	-0-	622 1	16821 3	N		-0-			-0-
09		19440 X	16719	-0-	-2721	-0-	530 1	16189 3	N		-0-			-0-
10		20088 X	16792	-0-	-3296	-0-	576 1	16216 3	N		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
05		25544 X	18926	-0-	-6618	-0-	967 1	17959 3	N		-0-	-0-
06		21360 X	18059	-0-	-3301	-0-	1026 1	17033 3	N		-0-	-0-
07		20429 X	18213	-0-	-2216	-0-	959 1	17254 3	N		-0-	-0-
08		19902 X	18277	-0-	-1625	-0-	1013 1	17264 3	N		-0-	-0-
09		18900 X	18274	-0-	-626	-0-	1013 1	17261 3	N		-0-	-0-
10		18941 X	17219	-0-	-1722	-0-	987 1	16232 3	N		-0-	-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521												
05		13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	681 1	12650 3	N		-0-	-0-
06		12180 X	10341	-0-	-1839	-0-	587 1	9754 3	N		-0-	-0-
07		11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	630 1	11325 3	N		-0-	-0-
08		13330 X	8572	-0-	-4758	-0-	475 1	8097 3	N		-0-	-0-
09		12900 X	9427	-0-	-3473	-0-	523 1	8904 3	N		-0-	-0-
10		13330 X	9871	-0-	-3459	-0-	566 1	9305 3	N		-0-	-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603												
05		33945 X	19945	-0-	-14000	-0-	1874 1	18071 3	N		-0-	-0-
06		28860 X	22090	-0-	-6770	-0-	2043 1	20047 3	N		-0-	-0-
07		29822 X	20357	-0-	-9465	-0-	1978 1	18379 3	N		-0-	-0-
08		25110 X	19625	-0-	-5485	-0-	1997 1	17628 3	N		-0-	-0-
09		23520 X	17041	-0-	-6479	-0-	1826 1	15215 3	N		-0-	-0-
10		22816 X	16638	-0-	-6178	-0-	1877 1	14761 3	N		-0-	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719												
05		41509 X	39104	-0-	-2405	-0-	2391 1	36713 3	N		-0-	-0-
06		40170 X	26875	-0-	-13295	-0-	1936 1	24939 3	N		-0-	-0-
07		40021 X	22386	-0-	-17635	-0-	1253 1	21133 3	N		-0-	-0-
08		39091 X	26722	-0-	-12369	-0-	1487 1	25235 3	N		-0-	-0-
09		37830 X	27120	-0-	-10710	-0-	1490 1	25630 3	N		-0-	-0-
10		39091 X	37794	-0-	-1297	-0-	2119 1	35675 3	N		-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746												
05		25823 X	17067	-0-	-8756	-0-	868 1	16199 3	N		-0-	-0-
06		24990 X	18400	-0-	-6590	-0-	1016 1	17384 3	N		-0-	-0-
07		25606 X	14000	-0-	-11606	-0-	782 1	13218 3	N		-0-	-0-
08		24056 X	16198	-0-	-7858	-0-	919 1	15279 3	N		-0-	-0-
09		19020 X	16847	-0-	-2173	-0-	951 1	15896 3	N		-0-	-0-
10		19003 X	17575	-0-	-1428	-0-	1025 1	16550 3	N		-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629												
05		16988 X	13202	-0-	-3786	-0-	672 1	12530 3	N		-0-	-0-
06		14970 X	14723	-0-	-247	-0-	813 1	13910 3	N		-0-	-0-
07		15469 X	14052	-0-	-1417	-0-	785 1	13267 3	N		-0-	-0-
08		14694 X	13955	-0-	-739	-0-	792 1	13163 3	N		-0-	-0-
09		14730 X	13178	-0-	-1552	-0-	744 1	12434 3	N		-0-	-0-
10		15221 X	13155	-0-	-2066	-0-	767 1	12388 3	N		-0-	153

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
05		39711 X	37427	-0-	-2284	-0-	2289 1	35138 3	N		-0-	-0-
06		38430 X	32328	-0-	-6102	-0-	2328 1	30000 3	N		-0-	-0-
07		36239 X	30337	-0-	-5902	-0-	1698 1	28639 3	N		-0-	-0-
08		37417 X	33668	-0-	-3749	-0-	1873 1	31795 3	N		-0-	-0-
09		36210 X	30557	-0-	-5653	-0-	1679 1	28878 3	N		-0-	-0-
10		37417 X	25191	-0-	-12226	-0-	1413 1	23778 3	N		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID -> 284323		COMPL. DATE 12/11/2017		TOTAL DEPTH 10773		PERF.10937 - 18214		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	64821 X	55191	-0-	-9630	-0-	1180	1	54011	3	N	-0-	-0-
06	61500 X	51744	-0-	-9756	-0-	1359	1	50385	3	N	-0-	-0-
07	61938 X	51634	-0-	-10304	-0-	1285	1	50349	3	N	-0-	-0-
08	60016 X	50133	-0-	-9883	-0-	1322	1	48811	3	N	-0-	-0-
09	56070 X	46424	-0-	-9646	-0-	1163	1	45261	3	N	-0-	-0-
10	55180 X	46494	-0-	-8686	-0-	1272	1	45222	3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID -> 284396		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 12244		PERF.12225 - 18898		
05	83421 X	62575	-0-	-20846	-0-	3198	1	59377	3	N	-0-	-0-
06	79140 X	57587	-0-	-21553	-0-	3271	1	54316	3	N	-0-	-0-
07	74276 X	55865	-0-	-18411	-0-	2943	1	52922	3	N	-0-	-0-
08	70556 X	52574	-0-	-17982	-0-	2915	1	49659	3	N	-0-	-0-
09	64170 X	47358	-0-	-16812	-0-	2626	1	44732	3	N	-0-	-0-
10	62589 X	44736	-0-	-17853	-0-	2564	1	42172	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID -> 284722		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 12657		PERF.13292 - 19583		
05	125085 X	104121	-0-	-20964	-0-	2226	1	101895	3	N	-0-	-0-
06	119310 X	99224	-0-	-20086	-0-	2606	1	96618	3	N	-0-	-0-
07	115661 X	98197	-0-	-17464	-0-	2443	1	95754	3	N	-0-	-0-
08	110980 X	89624	-0-	-21356	-0-	2363	1	87261	3	N	-0-	-0-
09	103980 X	89485	-0-	-14495	-0-	2242	1	87243	3	N	-0-	-0-
10	104129 X	88026	-0-	-16103	-0-	2408	1	85618	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #: 102H		RRCID -> 285384		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12557		PERF.17603 - 19104		
05	28799 X	22336	-0-	-6463	-0-	478	1	21858	3	N	-0-	-0-
06	27030 X	26741	-0-	-289	-0-	1348	1	25393	3	N	-0-	-0-
07	30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	1571	1	29012	3	N	-0-	-0-
08	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	1540	1	26479	3	N	-0-	-0-
09	26730 X	24950	-0-	-1780	-0-	1400	1	23550	3	N	-0-	-0-
10	30597 X	26209	-0-	-4388	-0-	1522	1	24687	3	N	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 287205		COMPL. DATE 11/22/2020		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12628 - 19004		
05	72013 X	53118	-0-	-18895	-0-	1136	1	51982	3	N	-0-	-0-
06	68430 X	48775	-0-	-19655	-0-	1281	1	47494	3	N	-0-	-0-
07	65844 X	53673	-0-	-12171	-0-	2837	1	50836	3	N	-0-	-0-
08	60450 X	57949	-0-	-2501	-0-	3213	1	54736	3	N	-0-	-0-
09	57190 X	57190	-0-	-0-	-0-	3171	1	54019	3	N	-0-	-0-
10	53661 X	52129	-0-	-1532	-0-	2988	1	49141	3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 104H		RRCID -> 287213		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 13347		PERF.19387 - 19963		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/25/2019		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13074 - 19050		
05	217000 X	155619	-0-	-61381	-0-	3327	1	152292	3	N	-0-	-0-
06	200910 X	140378	-0-	-60532	-0-	3686	1	136692	3	N	-0-	-0-
07	192479 X	136127	-0-	-56352	-0-	3387	1	132740	3	N	-0-	-0-
08	179304 X	129979	-0-	-49325	-0-	3427	1	126552	3	N	-0-	-0-
09	163560 X	122294	-0-	-41266	-0-	3064	1	119230	3	N	-0-	-0-
10	155620 X	117657	-0-	-37963	-0-	3218	1	114439	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		109058 X	69109	-0-	-39949	-0-	1478	1	67631	3	N	-0-		-0-
06		98610 X	62463	-0-	-36147	-0-	1640	1	60823	3	N	-0-		-0-
07		91636 X	60529	-0-	-31107	-0-	1506	1	59023	3	N	-0-		-0-
08		84103 X	56394	-0-	-27709	-0-	1487	1	54907	3	N	-0-		-0-
09		73200 X	51235	-0-	-21965	-0-	1284	1	49951	3	N	-0-		-0-
10		69099 X	44952	-0-	-24147	-0-	1230	1	43722	3	N	-0-		-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167														
05		87420 X	55777	-0-	-31643	-0-	1193	1	54584	3	N	-0-		-0-
06		78330 X	51674	-0-	-26656	-0-	1357	1	50317	3	N	-0-		-0-
07		74121 X	50352	-0-	-23769	-0-	1253	1	49099	3	N	-0-		-0-
08		68076 X	47139	-0-	-20937	-0-	1243	1	45896	3	N	-0-		-0-
09		60540 X	42941	-0-	-17599	-0-	1076	1	41865	3	N	-0-		-0-
10		55769 X	35975	-0-	-19794	-0-	984	1	34991	3	N	-0-		-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180														
05		170066 X	114240	-0-	-55826	-0-	2443	1	111797	3	N	-0-		-0-
06		149550 X	103166	-0-	-46384	-0-	2709	1	100457	3	N	-0-		-0-
07		145607 X	99016	-0-	-46591	-0-	2464	1	96552	3	N	-0-		-0-
08		134230 X	92966	-0-	-41264	-0-	2451	1	90515	3	N	-0-		-0-
09		120840 X	86616	-0-	-34224	-0-	2170	1	84446	3	N	-0-		-0-
10		114235 X	82453	-0-	-31782	-0-	2255	1	80198	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711														
05		126883 X	91219	-0-	-35664	-0-	1950	1	89269	3	N	-0-		-0-
06		115260 X	85275	-0-	-29985	-0-	2239	1	83036	3	N	-0-		-0-
07		110453 X	83035	-0-	-27418	-0-	2066	1	80969	3	N	-0-		-0-
08		105245 X	78300	-0-	-26945	-0-	2065	1	76235	3	N	-0-		-0-
09		95760 X	72201	-0-	-23559	-0-	1809	1	70392	3	N	-0-		-0-
10		91233 X	70693	-0-	-20540	-0-	1934	1	68759	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475														
05		101680 X	62836	-0-	-38844	-0-	1344	1	61492	3	N	-0-		-0-
06		87750 X	56956	-0-	-30794	-0-	1496	1	55460	3	N	-0-		-0-
07		81096 X	55344	-0-	-25752	-0-	1377	1	53967	3	N	-0-		-0-
08		73935 X	55489	-0-	-18446	-0-	1463	1	54026	3	N	-0-		-0-
09		68160 X	60593	-0-	-7567	-0-	1518	1	59075	3	N	-0-		-0-
10		62837 X	57152	-0-	-5685	-0-	1563	1	55589	3	N	-0-		-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A														
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278														
05		109182 X	68141	-0-	-41041	-0-	1457	1	66684	3	N	-0-		-0-
06		94500 X	60383	-0-	-34117	-0-	1586	1	58797	3	N	-0-		-0-
07		87885 X	58736	-0-	-29149	-0-	1462	1	57274	3	N	-0-		-0-
08		80476 X	58390	-0-	-22086	-0-	1540	1	56850	3	N	-0-		-0-
09		76590 X	68481	-0-	-8109	-0-	1716	1	66765	3	N	-0-		-0-
10		68138 X	63352	-0-	-4786	-0-	1733	1	61619	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		313100 X	244813	-0-	-68287	-0-	5235 1	239578 3	N		-0-	-0-
06		303000 X	215879	-0-	-87121	-0-	5669 1	210210 3	N		-0-	-0-
07		313100 X	205430	-0-	-107670	-0-	5112 1	200318 3	N		-0-	-0-
08		294128 X	191366	-0-	-102762	-0-	5046 1	186320 3	N		-0-	-0-
09		258300 X	172469	-0-	-85831	-0-	4322 1	168147 3	N		-0-	-0-
10		244807 X	167234	-0-	-77573	-0-	4574 1	162660 3	N		-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711												
05		370512 X	210110	-0-	-160402	-0-	4493 1	205617 3	N		-0-	-0-
06		308760 X	184997	-0-	-123763	-0-	4858 1	180139 3	N		-0-	-0-
07		279651 X	177248	-0-	-102403	-0-	4410 1	172838 3	N		-0-	-0-
08		255037 X	165219	-0-	-89818	-0-	4356 1	160863 3	N		-0-	-0-
09		224070 X	149228	-0-	-74842	-0-	3739 1	145489 3	N		-0-	-0-
10		210118 X	145202	-0-	-64916	-0-	3972 1	141230 3	N		-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589												
05		246946 X	164495	-0-	-82451	-0-	3517 1	160978 3	N		-0-	-0-
06		219810 X	153513	-0-	-66297	-0-	4031 1	149482 3	N		-0-	-0-
07		218147 X	128067	-0-	-90080	-0-	3187 1	124880 3	N		-0-	-0-
08		196416 X	116876	-0-	-79540	-0-	3082 1	113794 3	N		-0-	-0-
09		175050 X	103851	-0-	-71199	-0-	2602 1	101249 3	N		-0-	-0-
10		164486 X	99967	-0-	-64519	-0-	2734 1	97233 3	N		-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438												
05		296329 X	195132	-0-	-101197	-0-	4172 1	190960 3	N		-0-	-0-
06		262860 X	183326	-0-	-79534	-0-	4814 1	178512 3	N		-0-	-0-
07		268801 X	151344	-0-	-117457	-0-	3766 1	147578 3	N		-0-	-0-
08		238886 X	133450	-0-	-105436	-0-	3519 1	129931 3	N		-0-	-0-
09		208770 X	117425	-0-	-91345	-0-	2942 1	114483 3	N		-0-	-0-
10		195145 X	112460	-0-	-82685	-0-	3076 1	109384 3	N		-0-	-0-
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A															
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182															
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	464	1	1058	3	Y	4	59	7	6
							4	9							
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	3	1	3
07		682 N	377	-0-	-305	-0-	21	1	356	2	Y	-0-			3
08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	200	1	2284	3	Y	-0-	3	1	-0-
*09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	Y	10			10
*10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	2	Y	1			1
							1	9							

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814															
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	154	1	3117	3	N	-0-			-0-
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	3	N	-0-			-0-
07		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	111	1	1860	3	N	-0-			-0-
08		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	244	1	2616	3	N	-0-			-0-
*09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	195	1	2769	3	N	-0-			-0-
*10		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	129	1	2632	3	N	-0-			-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510															
05		7285 X	6843	-0-	-442	-0-	67	1	6776	3	N	-0-			-0-
06		6570 X	5921	-0-	-649	-0-	58	1	5863	3	N	-0-			-0-
07		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	67	1	5853	3	N	-0-			-0-
08		6851 X	6046	-0-	-805	-0-	94	1	5952	3	N	-0-			-0-
09		6630 X	5640	-0-	-990	-0-	45	1	5595	3	N	-0-			-0-
10		6851 X	5485	-0-	-1366	-0-	30	1	5455	3	N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141														
05		6510 X	4552	-0-	-1958	-0-	131	1	4421	2	N	-0-		-0-
06		6300 X	3724	-0-	-2576	-0-	7	1	3717	2	N	-0-		-0-
07		4867 X	4385	-0-	-482	-0-	4385	2			N	-0-		-0-
08		4774 X	4081	-0-	-693	-0-	4081	2			N	-0-		-0-
09		4620 X	3968	-0-	-652	-0-	3968	2			N	-0-		-0-
10		4557 X	4218	-0-	-339	-0-	4218	2			N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229														
05		3286 X	2751	-0-	-535	-0-	2692	2	59	9	N	54		54
06		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-		54
07		3286 X	3001	-0-	-285	-0-	168	1	2833	2	N	-0-	54	1
08		3286 X	3039	-0-	-247	-0-	245	1	2794	2	N	-0-		-0-
09		3450 X	2990	-0-	-460	-0-	2990	2			N	-0-		-0-
*10		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	29	1	3670	2	N	-0-		-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167														
05		8339 X	7387	-0-	-952	-0-	72	1	7315	3	N	-0-		-0-
06		8070 X	6456	-0-	-1614	-0-	63	1	6393	3	N	-0-		-0-
07		8122 X	6550	-0-	-1572	-0-	74	1	6476	3	N	-0-		-0-
08		7378 X	6354	-0-	-1024	-0-	99	1	6255	3	N	-0-		-0-
09		7140 X	6104	-0-	-1036	-0-	49	1	6055	3	N	-0-		-0-
10		7378 X	6344	-0-	-1034	-0-	35	1	6309	3	N	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787														
05		5549 X	4174	-0-	-1375	-0-	133	1	4041	3	N	-0-	1	1
06		4860 X	4128	-0-	-732	-0-	136	1	3992	3	N	-0-		-0-
07		5549 X	5492	-0-	-57	-0-	164	1	5328	3	N	-0-		-0-
08		5549 X	4505	-0-	-1044	-0-	135	1	4370	3	N	-0-		-0-
09		5070 X	3923	-0-	-1147	-0-	113	1	3810	3	N	-0-		-0-
10		5487 X	2959	-0-	-2528	-0-	85	1	2874	3	N	-0-		-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093														
05		5735 X	5470	-0-	-265	-0-	172	1	5298	3	Y	-0-		-0-
06		5490 X	4902	-0-	-588	-0-	162	1	4740	3	Y	-0-		-0-
07		5518 X	5266	-0-	-252	-0-	158	1	5108	3	Y	-0-		-0-
08		5518 X	5273	-0-	-245	-0-	158	1	5115	3	Y	-0-		-0-
09		5340 X	5078	-0-	-262	-0-	146	1	4932	3	Y	-0-		-0-
10		5456 X	5162	-0-	-294	-0-	149	1	5013	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010													TOTAL DEPTH	9814	PERF.	9960 - 14652
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	-0-	2818 1	6422 3	Y	4	58 7		6		
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-	4 9								
07		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	-0-	368 1	6184 3	Y	2	4 1		3		
08		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9								
*09		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	-0-	599 1	6837 3	Y	-0-	5 1		-0-		
*10		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	-0-	7463 2		Y	-0-			-0-		
								59 1	7393 2	Y	1			1		
								1 9								
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010													TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10564 - 14821
05		9517 X	8464	-0-	-1053	-0-	-0-	8464 3		N	-0-			45		
06		9210 X	6872	-0-	-2338	-0-	-0-	6872 3		N	-0-	45 1		-0-		
07		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	-0-	8196 3		N	-0-			-0-		
08		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	8612 3	N	-0-			-0-		
09		8190 X	8160	-0-	-30	-0-	-0-	8160 3		N	-0-			-0-		
10		8463 X	8301	-0-	-162	-0-	-0-	8301 3		N	-0-			-0-		
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010													TOTAL DEPTH	8782	PERF.	8668 - 9710
05		4061 X	2753	-0-	-1308	-0-	-0-	87 1	2666 3	N	-0-			-0-		
06		3930 X	3292	-0-	-638	-0-	-0-	108 1	3184 3	N	-0-			-0-		
07		4061 X	3140	-0-	-921	-0-	-0-	94 1	3046 3	N	-0-			-0-		
08		3131 X	2877	-0-	-254	-0-	-0-	86 1	2791 3	N	-0-			-0-		
09		3300 X	2179	-0-	-1121	-0-	-0-	63 1	2116 3	N	-0-			-0-		
10		3410 X	1859	-0-	-1551	-0-	-0-	53 1	1806 3	N	-0-			-0-		
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8491 - 13437
05		27683 X	26124	-0-	-1559	-0-	-0-	831 1	25293 3	Y	-0-	1 1		14		
06		26790 X	24518	-0-	-2272	-0-	-0-	808 1	23710 3	Y	-0-			14		
07		26792 X	26792	-0-	-0-	-0-	-0-	803 1	25989 3	Y	-0-			14		
08		26319 X	24910	-0-	-1409	-0-	-0-	749 1	24161 3	Y	-0-	14 1		-0-		
09		25470 X	25227	-0-	-243	-0-	-0-	726 1	24501 3	Y	-0-			-0-		
10		26784 X	26623	-0-	-161	-0-	-0-	766 1	25857 3	Y	-0-			-0-		
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010													TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9773 - 13593
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	80	32 2		Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	112	2 1	30 2	Y	-0-			-0-		
08		179 X	67	-0-	-112	-0-	-0-	5 1	62 2	Y	-0-			-0-		
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			-0-		
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			-0-		
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010													TOTAL DEPTH	11620	PERF.	9150 - 9315
05		1054 N	512	-0-	-542	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-		
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-		
07		744 N	715	-0-	-29	-0-	-0-	40 1	675 2	N	-0-			-0-		
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	661 2	N	-0-			-0-		
*09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-		
10		713 N	600	-0-	-113	-0-	-0-	5 1	595 2	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		13826 X	12983	-0-	-843	-0-	436 1	12547 3	Y	-0-		-0-
06		13380 X	11667	-0-	-1713	-0-	535 1	11132 3	Y	-0-		-0-
07		13671 X	12278	-0-	-1393	-0-	502 1	11776 3	Y	-0-		-0-
08		12989 X	11446	-0-	-1543	-0-	495 1	10951 3	Y	-0-		-0-
09		12570 X	10647	-0-	-1923	-0-	317 1	10330 3	Y	-0-		-0-
10		12989 X	11979	-0-	-1010	-0-	381 1	11598 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
05		33449 X	31243	-0-	-2206	-0-	981 1	30262 3	Y	-0-		-0-
06		32370 X	29982	-0-	-2388	-0-	987 1	28995 3	Y	-0-		-0-
07		33449 X	30620	-0-	-2829	-0-	917 1	29703 3	Y	-0-		-0-
08		31961 X	30250	-0-	-1711	-0-	909 1	29341 3	Y	-0-		-0-
09		30300 X	27918	-0-	-2382	-0-	804 1	27114 3	Y	-0-		-0-
10		31248 X	21158	-0-	-10090	-0-	609 1	20549 3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
05		10819 X	9738	-0-	-1081	-0-	306 1	9432 3	Y	-0-	1 1	-0-
06		10380 X	9231	-0-	-1149	-0-	304 1	8927 3	Y	-0-		-0-
07		10509 X	9662	-0-	-847	-0-	290 1	9372 3	Y	-0-		-0-
08		10478 X	9553	-0-	-925	-0-	287 1	9266 3	Y	-0-		-0-
09		9990 X	9227	-0-	-763	-0-	266 1	8961 3	Y	-0-		-0-
10		9734 X	9476	-0-	-258	-0-	273 1	9203 3	Y	-0-		-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
05		4464 X	3213	-0-	-1251	-0-	101 1	3112 3	N	-0-		-0-
06		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	139 1	4077 3	N	-0-		-0-
07		4216 X	3998	-0-	-218	-0-	120 1	3878 3	N	-0-		-0-
08		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	130 1	4204 3	N	-0-		-0-
*09		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	139 1	4683 3	N	-0-		-0-
*10		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	134 1	4526 3	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
05		10447 X	9681	-0-	-766	-0-	325 1	9356 3	Y	-0-		-0-
06		10080 X	7917	-0-	-2163	-0-	363 1	7554 3	Y	-0-		-0-
07		10230 X	6365	-0-	-3865	-0-	260 1	6105 3	Y	-0-		-0-
08		10137 X	9572	-0-	-565	-0-	414 1	9158 3	Y	-0-		-0-
09		9570 X	9411	-0-	-159	-0-	281 1	9130 3	Y	-0-		-0-
10		9672 X	9657	-0-	-15	-0-	307 1	9350 3	Y	-0-		-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
05		3999 X	2193	-0-	-1806	-0-	73 1	2120 3	Y	-0-		-0-
06		3750 X	2111	-0-	-1639	-0-	97 1	2014 3	Y	-0-		-0-
07		3038 X	2331	-0-	-707	-0-	95 1	2236 3	Y	-0-		-0-
08		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	101 1	2231 3	Y	-0-		-0-
*09		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	68 1	2202 3	Y	-0-		-0-
*10		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	74 1	2255 3	Y	-0-		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010												TOTAL DEPTH	10083	PERF.	9718 - 14251
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		8990 X	8261	-0-	-729	-0-	259 1	8002 3	N		-0-			-0-	
06		8730 X	6280	-0-	-2450	-0-	207 1	6073 3	N		-0-			-0-	
07		9827 X	8212	-0-	-1615	-0-	246 1	7966 3	N		-0-			-0-	
08		14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	449 1	14514 3	N		-0-			-0-	
*09		13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	397 1	13399 3	N		-0-			-0-	
*10		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	372 1	12572 3	N		-0-			-0-	

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010												TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10558 - 15525
05		14911 X	13938	-0-	-973	-0-	438 1	13500 3	Y		-0-			-0-	
06		13590 X	12905	-0-	-685	-0-	425 1	12480 3	Y		-0-			-0-	
07		14043 X	13212	-0-	-831	-0-	396 1	12816 3	Y		-0-			-0-	
08		13981 X	11551	-0-	-2430	-0-	347 1	11204 3	Y		-0-			-0-	
09		13530 X	12806	-0-	-724	-0-	369 1	12437 3	Y		-0-			-0-	
10		13950 X	12549	-0-	-1401	-0-	361 1	12188 3	Y		-0-			-0-	

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011												TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10099 - 14958
05		4588 X	3075	-0-	-1513	-0-	97 1	2978 3	N		-0-			-0-	
06		4440 X	3203	-0-	-1237	-0-	105 1	3098 3	N		-0-			-0-	
07		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	416 1	13448 3	N		-0-			-0-	
08		20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	628 1	20276 3	N		-0-			-0-	
*09		18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	540 1	18202 3	N		-0-			-0-	
*10		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	524 1	17678 3	N		-0-			-0-	

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010												TOTAL DEPTH	11024	PERF.	11116 - 16074
05		17856 X	16245	-0-	-1611	-0-	545 1	15700 3	Y		-0-			-0-	
06		20250 X	15100	-0-	-5150	-0-	692 1	14408 3	Y		-0-			-0-	
07		20925 X	16348	-0-	-4577	-0-	668 1	15680 3	Y		-0-			-0-	
08		20925 X	15006	-0-	-5919	-0-	649 1	14357 3	Y		-0-			-0-	
09		17430 X	13738	-0-	-3692	-0-	410 1	13328 3	Y		-0-			-0-	
10		16337 X	14571	-0-	-1766	-0-	463 1	14108 3	Y		-0-			-0-	

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010												TOTAL DEPTH	10047	PERF.	9925 - 13810
05		14539 X	12465	-0-	-2074	-0-	1061 1	11404 3	N		-0-			-0-	
06		14070 X	9089	-0-	-4981	-0-	811 1	8278 3	N		-0-			-0-	
07		14539 X	6736	-0-	-7803	-0-	630 1	6106 3	N		-0-			-0-	
08		13268 X	12266	-0-	-1002	-0-	1198 1	11068 3	N		-0-			-0-	
*09		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	1301 1	10943 3	N		-0-			-0-	
10		12462 X	11347	-0-	-1115	-0-	1209 1	10138 3	N		-0-			-0-	

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010												TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9230 - 13403
05		16616 X	11319	-0-	-5297	-0-	11319 2		Y		-0-			25	
06		16080 X	14801	-0-	-1279	-0-	14801 2		Y		-0-			25	
07		16616 X	12947	-0-	-3669	-0-	727 1	12220 2	Y		-0-			25	
08		14105 X	13215	-0-	-890	-0-	1064 1	12151 2	Y		-0-			25	
09		14790 X	12735	-0-	-2055	-0-	12735 2		Y		-0-	23 1		2	
10		15283 X	12666	-0-	-2617	-0-	101 1	12565 2	Y		-0-			2	

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010												TOTAL DEPTH	10653	PERF.	10592 - 15751
05		11594 X	10497	-0-	-1097	-0-	221 1	10276 3	Y		-0-			-0-	
06		11220 X	10554	-0-	-666	-0-	196 1	10358 3	Y		-0-			-0-	
07		11594 X	10683	-0-	-911	-0-	250 1	10433 3	Y		-0-			-0-	
08		10943 X	9979	-0-	-964	-0-	264 1	9715 3	Y		-0-			-0-	
09		10560 X	9549	-0-	-1011	-0-	529 1	9020 3	Y		-0-			-0-	
10		10912 X	10151	-0-	-761	-0-	475 1	9676 3	Y		-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011										TOTAL DEPTH	10512	PERF.10493	- 15392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3		N	-0-			-0-
06	7920 X	6953	-0-	-967	-0-	6953	3		N	-0-			-0-
07	10912 X	8791	-0-	-2121	-0-	8791	3		N	-0-			-0-
08	10912 X	7241	-0-	-3671	-0-	92	1	7149	3	N	-0-		-0-
09	10560 X	8520	-0-	-2040	-0-	8520	3		N	-0-			-0-
10	8804 X	7759	-0-	-1045	-0-	7759	3		N	-0-			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011										TOTAL DEPTH	10234	PERF.10041	- 14466
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	127	1	3932	3	Y	-0-		-0-
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	3	Y	-0-		-0-
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	112	1	3636	3	Y	-0-		-0-
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	105	1	3396	3	Y	-0-		-0-
*09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	91	1	3078	3	Y	-0-		-0-
*10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	74	1	2487	3	Y	-0-		-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011										TOTAL DEPTH	10791	PERF.11108	- 15205
05	5983 X	5442	-0-	-541	-0-	171	1	5271	3	Y	-0-		-0-
06	5280 X	4752	-0-	-528	-0-	157	1	4595	3	Y	-0-		-0-
07	5456 X	5438	-0-	-18	-0-	163	1	5275	3	Y	-0-		-0-
08	5456 X	5057	-0-	-399	-0-	152	1	4905	3	Y	-0-		-0-
09	5280 X	4785	-0-	-495	-0-	138	1	4647	3	Y	-0-		-0-
10	5456 X	4847	-0-	-609	-0-	139	1	4708	3	Y	-0-		-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH	10726	PERF.10400	- 15869
05	8711 X	7904	-0-	-807	-0-	300	1	7604	3	N	-0-	1 1	-0-
06	8430 X	7263	-0-	-1167	-0-	135	1	7128	3	N	-0-		-0-
07	8246 X	7778	-0-	-468	-0-	182	1	7596	3	N	-0-		-0-
08	7936 X	7222	-0-	-714	-0-	191	1	7031	3	N	-0-		-0-
09	7680 X	6897	-0-	-783	-0-	382	1	6515	3	N	-0-		-0-
10	7905 X	6813	-0-	-1092	-0-	319	1	6494	3	N	-0-		-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	11781	PERF.11961	- 16599
05	1085 N	948	-0-	-137	-0-	30	1	918	3	Y	-0-		-0-
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	28	1	825	3	Y	-0-		-0-
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	26	1	857	3	Y	-0-		-0-
08	961 N	795	-0-	-166	-0-	24	1	771	3	Y	-0-		-0-
09	840 N	645	-0-	-195	-0-	19	1	626	3	Y	-0-		-0-
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	24	1	814	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010										TOTAL DEPTH	10181	PERF.10516	- 13753
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	54	1	1560	3	Y	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	3	Y	-0-		-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	65	1	1519	3	Y	-0-		-0-
08	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	69	1	1532	3	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	44	1	1424	3	Y	-0-		-0-
*10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	52	1	1573	3	Y	-0-		-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011										TOTAL DEPTH	10868	PERF.11160	- 15528
05	5301 X	4501	-0-	-800	-0-	151	1	4350	3	N	-0-		-0-
06	5130 X	4366	-0-	-764	-0-	200	1	4166	3	N	-0-		-0-
07	4960 X	4476	-0-	-484	-0-	183	1	4293	3	N	-0-		-0-
08	4681 X	4458	-0-	-223	-0-	193	1	4265	3	N	-0-		-0-
09	4380 X	4278	-0-	-102	-0-	128	1	4150	3	N	-0-		-0-
10	4526 X	4317	-0-	-209	-0-	137	1	4180	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7905 X	6295	-0-	-1610	-0-	198	1	6097	3	N	-0-	1
06	8220 X	6346	-0-	-1874	-0-	209	1	6137	3	N	-0- 1 1	-0-
07	8494 X	6734	-0-	-1760	-0-	202	1	6532	3	N	-0-	-0-
08	8494 X	6758	-0-	-1736	-0-	203	1	6555	3	N	-0-	-0-
09	8220 X	6378	-0-	-1842	-0-	184	1	6194	3	N	-0-	-0-
*10	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	195	1	6574	3	N	-0-	-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095												
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	251	1	4157	3	Y	7	30
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	183	1	3617	3	Y	-0- 30 1	-0-
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	291	1	3768	3	Y	30 11 1	19
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	264	1	3311	3	Y	5 16 1	8
*09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	9	1	3959	3	Y	2	10
*10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	9	1	3678	3	Y	8	18

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790												
05	4464 X	4161	-0-	-303	-0-	140	1	4021	3	N	-0-	-0-
06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	207	1	4304	3	N	-0-	-0-
07	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	206	1	4828	3	N	-0-	-0-
08	4495 X	4372	-0-	-123	-0-	189	1	4183	3	N	-0-	-0-
09	4380 X	4309	-0-	-71	-0-	128	1	4181	3	N	-0-	-0-
10	4526 X	3890	-0-	-636	-0-	124	1	3766	3	N	-0-	-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
05	3472 X	3470	-0-	-2	-0-	109	1	3361	3	N	-0-	-0-
06	3360 X	3250	-0-	-110	-0-	107	1	3143	3	N	-0-	-0-
07	3441 X	3315	-0-	-126	-0-	99	1	3216	3	N	-0-	-0-
08	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	102	1	3312	3	N	-0-	-0-
09	3360 X	3172	-0-	-188	-0-	91	1	3081	3	N	-0-	-0-
10	3472 X	3034	-0-	-438	-0-	87	1	2947	3	N	-0-	-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH	12300	PERF.11930	- 12024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	4007 X	3627	-0-	-380	-0-	122	1	3494	3	Y	10		10		
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	143	1	2990	3	Y	6	16 1	-0-		
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	131	1	3064	3	Y	-0-		-0-		
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	136	1	3005	3	Y	-0-		-0-		
*09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	87	1	2845	3	Y	-0-		-0-		
*10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	Y	7		7		

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012												TOTAL DEPTH	9593	PERF.10165	- 15559
05	2418 X	1573	-0-	-845	-0-	1573	2			N	-0-		110		
06	2340 X	2295	-0-	-45	-0-	2291	2	4	9	N	4	99 1	15		
07	2418 X	1987	-0-	-431	-0-	112	1	1875	2	N	-0-		15		
08	2170 X	1913	-0-	-257	-0-	154	1	1759	2	N	-0-		15		
09	2310 X	2003	-0-	-307	-0-	2003	2			N	-0-	15 1	-0-		
10	2387 X	1850	-0-	-537	-0-	15	1	1835	2	N	-0-		-0-		

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011												TOTAL DEPTH	8543	PERF. 8747	- 12406
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011												TOTAL DEPTH	10886	PERF.10872	- 14137
05	2139 N	1450	-0-	-689	-0-	48	1	1402	3	N	-0-		-0-		
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	N	-0-		-0-		
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	61	1	1440	3	N	-0-		-0-		
08	1457 N	1179	-0-	-278	-0-	51	1	1128	3	N	-0-		-0-		
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	30	1	961	3	N	-0-		-0-		
10	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	47	1	1418	3	N	-0-		-0-		

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011												TOTAL DEPTH	9903	PERF.10105	- 14962
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	44	1	1285	3	N	21		65		
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	3	N	40		105		
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	58	1	1366	3	N	19	64 1	60		
08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	3	N	1	60 1	1		
*09	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	34	1	1110	3	N	-0-	1 1	-0-		
*10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	42	1	1275	3	N	106	86 1	20		

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011												TOTAL DEPTH	10213	PERF.10488	- 14232
05	11439 X	6929	-0-	-4510	-0-	218	1	6711	3	N	-0-		-0-		
06	11070 X	6654	-0-	-4416	-0-	219	1	6435	3	N	-0-		-0-		
07	11439 X	5519	-0-	-5920	-0-	165	1	5354	3	N	-0-		-0-		
08	11439 X	5909	-0-	-5530	-0-	178	1	5731	3	N	-0-		-0-		
09	11070 X	5749	-0-	-5321	-0-	166	1	5583	3	N	-0-		-0-		
10	6944 X	6164	-0-	-780	-0-	177	1	5987	3	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	7161 X	5973	-0-	-1188	-0-	188 1	5785 3	Y		-0-			4
06	7050 X	6671	-0-	-379	-0-	220 1	6451 3	Y		-0-			4
07	7347 X	7300	-0-	-47	-0-	219 1	7081 3	Y		-0-			4
08	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	231 1	7451 3	Y		-0-	4 1		-0-
09	7110 X	6992	-0-	-118	-0-	201 1	6791 3	Y		-0-			-0-
10	7285 X	7003	-0-	-282	-0-	201 1	6802 3	Y		-0-			-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702													
05	3348 X	721	-0-	-2627	-0-	24 1	697 3	N		-0-			-0-
06	3240 X	948	-0-	-2292	-0-	43 1	905 3	N		-0-			-0-
07	2883 X	728	-0-	-2155	-0-	30 1	698 3	N		-0-			-0-
08	2170 X	718	-0-	-1452	-0-	31 1	687 3	N		-0-			-0-
09	960 X	592	-0-	-368	-0-	18 1	574 3	N		-0-			-0-
10	992 X	530	-0-	-462	-0-	17 1	513 3	N		-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165													
05	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	115 1	1892 3	Y		9			37
06	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	94 1	1858 3	Y		67	60 1		44
07	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	170 1	2202 3	Y		42	32 1		54
08	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	160 1	1999 3	Y		6	42 1		18
*09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	5 1	1926 3	Y		3			21
*10	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	5 1	1969 3	Y		12			33

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511													
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	180 1	2984 3	Y		-0-			-0-
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	144 1	2838 3	Y		-0-			-0-
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	222 1	2875 3	Y		-0-			-0-
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	184 1	2305 3	Y		-0-			-0-
*09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	5 1	2104 3	Y		-0-			-0-
*10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	5 1	1959 3	Y		-0-			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703													
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	87 1	2502 3	N		-0-			-0-
06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	103 1	2141 3	N		-0-			-0-
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	87 1	2031 3	N		-0-			-0-
08	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	89 1	1964 3	N		-0-			-0-
*09	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	57 1	1870 3	N		-0-			-0-
*10	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	57 1	1747 3	N		-0-			-0-

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143													
05	1860 X	655	-0-	-1205	-0-	6 1	649 3	N		-0-			-0-
06	1170 X	663	-0-	-507	-0-	7 1	656 3	N		-0-			-0-
07	775 X	675	-0-	-100	-0-	8 1	667 3	N		-0-			-0-
08	682 X	583	-0-	-99	-0-	9 1	574 3	N		-0-			-0-
*09	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	12 1	1407 3	N		-0-			-0-
*10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	11 1	1897 3	N		-0-			-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4836 X	4738	-0-	-98	-0-	159	1	4579	3	N	-0-	-0-
06	4680 X	4670	-0-	-10	-0-	214	1	4456	3	N	-0-	-0-
07	4774 X	4053	-0-	-721	-0-	166	1	3887	3	N	-0-	-0-
08	4774 X	4479	-0-	-295	-0-	194	1	4285	3	N	-0-	-0-
09	4680 X	4153	-0-	-527	-0-	124	1	4029	3	N	-0-	-0-
10	4836 X	4299	-0-	-537	-0-	137	1	4162	3	N	-0-	-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #: 6H		RRCID -> 267146		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882			
05	16864 X	16679	-0-	-185	-0-	524	1	16155	3	Y	-0-	-0-
06	16320 X	15937	-0-	-383	-0-	525	1	15412	3	Y	-0-	-0-
07	16864 X	16272	-0-	-592	-0-	488	1	15784	3	Y	-0-	-0-
08	16740 X	15601	-0-	-1139	-0-	469	1	15132	3	Y	-0-	-0-
09	16140 X	15457	-0-	-683	-0-	445	1	15012	3	Y	-0-	-0-
10	16678 X	16195	-0-	-483	-0-	466	1	15729	3	Y	-0-	-0-

TREVINO RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 267265		COMPL. DATE 12/31/2011			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750			
05	6448 X	6328	-0-	-120	-0-	199	1	6129	3	N	-0-	-0-
06	6240 X	5386	-0-	-854	-0-	178	1	5208	3	N	-0-	-0-
07	7006 X	5886	-0-	-1120	-0-	176	1	5710	3	N	-0-	-0-
08	7006 X	5510	-0-	-1496	-0-	165	1	5345	3	N	-0-	-0-
09	6150 X	5527	-0-	-623	-0-	159	1	5368	3	N	-0-	-0-
10	6324 X	5431	-0-	-893	-0-	156	1	5275	3	N	-0-	-0-

ZIMMERHANZEL		WELL #: 1H		RRCID -> 267634		COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593			
05	341 N	173	-0-	-168	-0-	6	1	167	3	N	-0-	-0-
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	N	-0-	-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-	-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-	-0-

GEORGE LIGHT 1395		WELL #: 7H		RRCID -> 267647		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310			
05	7502 X	3561	-0-	-3941	-0-	103	1	3458	2	N	-0-	-0-
06	7260 X	2733	-0-	-4527	-0-	5	1	2728	2	N	-0-	-0-
07	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-	-0-
08	4061 X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2			N	-0-	-0-
09	3900 X	3533	-0-	-367	-0-	3533	2			N	-0-	-0-
*10	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-	-0-

COLEMAN HEIRS A1756		WELL #: 1H		RRCID -> 267666		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406			
05	9703 X	4467	-0-	-5236	-0-	129	1	4338	2	N	-0-	1
06	9390 X	3682	-0-	-5708	-0-	7	1	3675	2	N	-0-	1
07	5208 X	4422	-0-	-786	-0-	4422	2			N	-0-	1
08	5115 X	3760	-0-	-1355	-0-	3760	2			N	-0-	1
09	4890 X	3255	-0-	-1635	-0-	3255	2			N	-0-	1
10	4464 X	3962	-0-	-502	-0-	3962	2			N	-0-	1

ZUCK, S.V. STATE A2796		WELL #: 1H		RRCID -> 267754		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498			
05	5301 X	4285	-0-	-1016	-0-	134	1	4151	3	Y	-0-	-0-
06	5130 X	3855	-0-	-1275	-0-	127	1	3728	3	Y	-0-	-0-
07	5301 X	4051	-0-	-1250	-0-	122	1	3929	3	Y	-0-	-0-
08	5301 X	3596	-0-	-1705	-0-	109	1	3487	3	Y	-0-	-0-
*09	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	144	1	4873	3	Y	-0-	-0-
*10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	143	1	4828	3	Y	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-	-0-
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	Y	-0-	-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-	-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
05	9765 X	9285	-0-	-480	-0-	292	1	8993	3	N	-0-	-0-
06	9000 X	8360	-0-	-640	-0-	275	1	8085	3	N	-0-	-0-
07	9765 X	9493	-0-	-272	-0-	285	1	9208	3	N	-0-	-0-
08	9765 X	8254	-0-	-1511	-0-	249	1	8005	3	N	-0-	-0-
09	9450 X	7804	-0-	-1646	-0-	225	1	7579	3	N	-0-	-0-
10	9486 X	7826	-0-	-1660	-0-	225	1	7601	3	N	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548												
05	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	115	1	3299	3	Y	53	53
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	158	1	3291	3	Y	53	62 1 44
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	153	1	3592	3	Y	4	37 1 11
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	157	1	3479	3	Y	-0-	11 1 -0-
09	3510 X	3024	-0-	-486	-0-	90	1	2934	3	Y	-0-	-0-
*10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	116	1	3538	3	Y	258	223 1 35

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683												
05	7347 X	6467	-0-	-880	-0-	203	1	6264	3	Y	-0-	-0-
06	7110 X	5847	-0-	-1263	-0-	193	1	5654	3	Y	-0-	-0-
07	7130 X	4610	-0-	-2520	-0-	138	1	4472	3	Y	-0-	-0-
08	7037 X	4910	-0-	-2127	-0-	147	1	4763	3	Y	-0-	-0-
09	6450 X	4511	-0-	-1939	-0-	130	1	4381	3	Y	-0-	-0-
10	6479 X	4149	-0-	-2330	-0-	119	1	4030	3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799												
05	7874 X	6351	-0-	-1523	-0-	6351	2			Y	-0-	-0-
06	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			Y	-0-	-0-
07	7781 X	7493	-0-	-288	-0-	421	1	7072	2	Y	-0-	-0-
08	7781 X	7605	-0-	-176	-0-	612	1	6993	2	Y	-0-	-0-
09	7920 X	7273	-0-	-647	-0-	7273	2			Y	-0-	-0-
10	8184 X	7240	-0-	-944	-0-	58	1	7182	2	Y	-0-	-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290												
05	8184 X	6320	-0-	-1864	-0-	6320	2			Y	-0-	-0-
06	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			Y	-0-	-0-
07	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	451	1	7590	2	Y	-0-	-0-
08	7905 X	7459	-0-	-446	-0-	601	1	6858	2	Y	-0-	-0-
09	8370 X	6935	-0-	-1435	-0-	6935	2			Y	-0-	-0-
10	8649 X	7019	-0-	-1630	-0-	56	1	6963	2	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3875 X	2764	-0-	-1111	-0-	87 1	2677 3	Y	-0-		-0-
06		3750 X	2754	-0-	-996	-0-	90 1	2664 3	Y	-0-		-0-
07		3875 X	2916	-0-	-959	-0-	87 1	2829 3	Y	-0-		-0-
08		3317 X	2774	-0-	-543	-0-	83 1	2691 3	Y	-0-		-0-
*09		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	87 1	2951 3	Y	-0-		-0-
*10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	103 1	3470 3	Y	-0-		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878												
05		7750 X	7518	-0-	-232	-0-	253 1	7265 3	Y	-0-		-0-
06		7470 X	7054	-0-	-416	-0-	324 1	6730 3	Y	-0-		-0-
07		7688 X	7193	-0-	-495	-0-	294 1	6899 3	Y	-0-		-0-
08		7626 X	6954	-0-	-672	-0-	301 1	6653 3	Y	-0-		-0-
09		7380 X	6607	-0-	-773	-0-	197 1	6410 3	Y	-0-		-0-
10		7533 X	6748	-0-	-785	-0-	215 1	6533 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431												
05		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	177 1	5455 3	Y	-0-		-0-
06		5310 X	5168	-0-	-142	-0-	170 1	4998 3	Y	-0-		-0-
07		5487 X	4824	-0-	-663	-0-	145 1	4679 3	Y	-0-		-0-
08		5487 X	4350	-0-	-1137	-0-	131 1	4219 3	Y	-0-		-0-
09		5310 X	4303	-0-	-1007	-0-	124 1	4179 3	Y	-0-		-0-
10		5487 X	4070	-0-	-1417	-0-	117 1	3953 3	Y	-0-		-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123												
05		6820 X	5410	-0-	-1410	-0-	170 1	5240 3	Y	-0-		-0-
06		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	220 1	6449 3	Y	-0-		-0-
07		6665 X	6319	-0-	-346	-0-	190 1	6129 3	Y	-0-		-0-
08		6634 X	5106	-0-	-1528	-0-	153 1	4953 3	Y	-0-		-0-
09		6660 X	4939	-0-	-1721	-0-	142 1	4797 3	Y	-0-		-0-
10		6882 X	5014	-0-	-1868	-0-	144 1	4870 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831												
05		5890 X	4336	-0-	-1554	-0-	136 1	4200 3	Y	-0-		-0-
06		5700 X	3815	-0-	-1885	-0-	126 1	3689 3	Y	-0-		-0-
07		6014 X	3948	-0-	-2066	-0-	119 1	3829 3	Y	-0-		-0-
08		6014 X	3891	-0-	-2123	-0-	117 1	3774 3	Y	-0-		-0-
09		5820 X	3868	-0-	-1952	-0-	111 1	3757 3	Y	-0-		-0-
10		4340 X	3965	-0-	-375	-0-	114 1	3851 3	Y	-0-		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
05		8525 X	8165	-0-	-360	-0-	275 1	7890 3	Y	-0-		-0-
06		8010 X	7578	-0-	-432	-0-	348 1	7230 3	Y	-0-		-0-
07		8308 X	8293	-0-	-15	-0-	339 1	7954 3	Y	-0-		-0-
08		8308 X	7950	-0-	-358	-0-	344 1	7606 3	Y	-0-		-0-
09		7950 X	7658	-0-	-292	-0-	228 1	7430 3	Y	-0-		-0-
10		8308 X	7737	-0-	-571	-0-	246 1	7491 3	Y	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
05		5394 X	4441	-0-	-953	-0-	4441 2		Y	-0-		-0-
06		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2		Y	-0-		-0-
07		5394 X	4980	-0-	-414	-0-	280 1	4700 2	Y	-0-		-0-
08		5394 X	5002	-0-	-392	-0-	403 1	4599 2	Y	-0-		-0-
09		5220 X	4793	-0-	-427	-0-	4793 2		Y	-0-		-0-
10		5394 X	4958	-0-	-436	-0-	39 1	4919 2	Y	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		7192 X	7074	-0-	-118	-0-	222 1	6852 3	Y	-0-		-0-
06		6960 X	6547	-0-	-413	-0-	216 1	6331 3	Y	-0-		-0-
07		7192 X	5815	-0-	-1377	-0-	174 1	5641 3	Y	-0-		-0-
08		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	216 1	6970 3	Y	-0-		-0-
*09		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	202 1	6810 3	Y	-0-		-0-
*10		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	204 1	6897 3	Y	-0-		-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	68 1	2085 3	Y	-0-		-0-
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	67 1	1966 3	Y	-0-		-0-
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	62 1	2016 3	Y	-0-		-0-
08		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	61 1	1954 3	Y	-0-		-0-
09		2040 N	1953	-0-	-87	-0-	56 1	1897 3	Y	-0-		-0-
10		2077 N	1930	-0-	-147	-0-	56 1	1874 3	Y	-0-		-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424												
05		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	366 1	6057 3	Y	5		20
06		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	286 1	5648 3	Y	-0-	20 1	-0-
07		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	431 1	5579 3	Y	23	8 1	15
08		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	442 1	5544 3	Y	3	11 1	7
*09		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	13 1	5692 3	Y	2		9
*10		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	14 1	5775 3	Y	10		19

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271												
05		16895 X	16190	-0-	-705	-0-	509 1	15681 3	Y	-0-		-0-
06		16350 X	15328	-0-	-1022	-0-	505 1	14823 3	Y	-0-		-0-
07		16895 X	16817	-0-	-78	-0-	504 1	16313 3	Y	-0-		-0-
08		16678 X	15456	-0-	-1222	-0-	465 1	14991 3	Y	-0-		-0-
09		15750 X	15486	-0-	-264	-0-	446 1	15040 3	Y	-0-		-0-
10		16802 X	15378	-0-	-1424	-0-	442 1	14936 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065												
05		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	170 1	5228 3	Y	-0-		-0-
06		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	169 1	4940 3	Y	-0-		-0-
07		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	161 1	5208 3	Y	-0-		-0-
08		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	156 1	5053 3	Y	-0-		-0-
*09		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	145 1	4875 3	Y	-0-		-0-
*10		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	145 1	4908 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798												
05		20057 X	19023	-0-	-1034	-0-	598 1	18425 3	N	-0-		-0-
06		19020 X	18015	-0-	-1005	-0-	594 1	17421 3	N	-0-		-0-
07		19406 X	18162	-0-	-1244	-0-	544 1	17618 3	N	-0-		-0-
08		19406 X	18314	-0-	-1092	-0-	551 1	17763 3	N	-0-		-0-
09		18780 X	17595	-0-	-1185	-0-	507 1	17088 3	N	-0-		-0-
10		19034 X	17804	-0-	-1230	-0-	512 1	17292 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05		10075 X	9620	-0-	-455	-0-		302 1	9318 3	Y	-0-
06		9540 X	9276	-0-	-264	-0-		305 1	8971 3	Y	-0-
07		10199 X	9672	-0-	-527	-0-		290 1	9382 3	Y	-0-
08		10199 X	9562	-0-	-637	-0-		287 1	9275 3	Y	-0-
09		9870 X	9215	-0-	-655	-0-		265 1	8950 3	Y	-0-
10		9672 X	8561	-0-	-1111	-0-		246 1	8315 3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387											
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882											
05		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-		249 1	8367 2	N	-0-
06		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-		14 1	7036 2	N	-0-
07		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-		8104 2		N	-0-
08		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-		8946 2		N	-0-
*09		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-		8261 2		N	-0-
*10		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-		7727 2		N	-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650											
05		8370 X	8021	-0-	-349	-0-		252 1	7769 3	Y	-0-
06		8100 X	7649	-0-	-451	-0-		252 1	7397 3	Y	-0-
07		8370 X	7621	-0-	-749	-0-		228 1	7393 3	Y	-0-
08		8215 X	7541	-0-	-674	-0-		226 1	7315 3	Y	-0-
09		7950 X	7240	-0-	-710	-0-		208 1	7032 3	Y	-0-
10		8029 X	7270	-0-	-759	-0-		209 1	7061 3	Y	-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731											
05		15872 X	12778	-0-	-3094	-0-		368 1	12410 2	N	-0-
06		15360 X	9865	-0-	-5495	-0-		19 1	9846 2	N	-0-
07		14074 X	12465	-0-	-1609	-0-		12465 2		N	-0-
08		13113 X	10929	-0-	-2184	-0-		10929 2		N	-0-
09		12690 X	3986	-0-	-8704	-0-		3986 2		N	-0-
10		12772 X	193	-0-	-12579	-0-		193 2		N	-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854											
05		806 N	24	-0-	-782	-0-		1 1	23 3	Y	-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-		5 1	141 3	Y	-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-		6 1	194 3	Y	-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-		5 1	158 3	Y	-0-
*09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		30 1	1014 3	Y	-0-
*10		685 N	685	-0-	-0-	-0-		20 1	665 3	Y	-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079											
05		14441 X	14441	-0-	-0-	-0-		678 1	13763 3	N	-0-
06		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-		796 1	12196 3	N	-0-
07		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-		474 1	7964 3	N	-0-
08		11503 X	11503	-0-	-0-	-0-		980 1	10523 3	N	-0-
*09		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-		700 1	9949 3	N	-0-
*10		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-		472 1	9620 3	N	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		9300 X	7906	-0-	-1394	-0-	248 1	7658 3	N		-0-			-0-	
06		9000 X	8541	-0-	-459	-0-	281 1	8260 3	N		-0-			-0-	
07		10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	322 1	10432 3	N		-0-			-0-	
08		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	294 1	9508 3	N		-0-			-0-	
*09		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	249 1	8397 3	N		-0-			-0-	
10		10447 X	9801	-0-	-646	-0-	282 1	9519 3	N		-0-			-0-	

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10790 - 15296
05		4247 X	4201	-0-	-46	-0-	132 1	4069 3	Y		-0-			-0-	
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	144 1	4216 3	Y		-0-			-0-	
07		5053 X	4201	-0-	-852	-0-	126 1	4075 3	Y		-0-			-0-	
08		5053 X	4446	-0-	-607	-0-	134 1	4312 3	Y		-0-			-0-	
09		4890 X	4312	-0-	-578	-0-	124 1	4188 3	Y		-0-			-0-	
10		4495 X	4484	-0-	-11	-0-	129 1	4355 3	Y		-0-			-0-	

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	9787	PERF.	9829 - 15117
05		7068 X	5953	-0-	-1115	-0-	187 1	5766 3	N		-0-			-0-	
06		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	220 1	6466 3	N		-0-			-0-	
07		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	192 1	6218 3	N		-0-			-0-	
08		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	186 1	5977 3	N		-0-			-0-	
09		6690 X	5290	-0-	-1400	-0-	152 1	5138 3	N		-0-			-0-	
10		6913 X	6058	-0-	-855	-0-	174 1	5884 3	N		-0-			-0-	

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014												TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10695 - 15546
05		13361 X	11736	-0-	-1625	-0-	368 1	11368 3	N		-0-			-0-	
06		12930 X	11172	-0-	-1758	-0-	368 1	10804 3	N		-0-			-0-	
07		13330 X	11456	-0-	-1874	-0-	344 1	11112 3	N		-0-			-0-	
08		12493 X	11167	-0-	-1326	-0-	336 1	10831 3	N		-0-			-0-	
09		11370 X	9940	-0-	-1430	-0-	286 1	9654 3	N		-0-			-0-	
10		11749 X	10696	-0-	-1053	-0-	308 1	10388 3	N		-0-			-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013												TOTAL DEPTH	10128	PERF.	10565 - 16200
05		17205 X	14772	-0-	-2433	-0-	1837 1	12935 3	Y		-0-			24	
06		16650 X	14347	-0-	-2303	-0-	657 1	13678 3	Y		11	4 1		31	
							12 9								
07		17174 X	16488	-0-	-686	-0-	674 1	15814 3	Y		-0-	6 1		25	
08		17174 X	15152	-0-	-2022	-0-	656 1	14496 3	Y		-0-	25 1		-0-	
09		16080 X	15811	-0-	-269	-0-	471 1	15340 3	Y		-0-			-0-	
*10		17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	564 1	17174 3	Y		94	87 1		7	
							103 9								

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013												TOTAL DEPTH	10135	PERF.	10704 - 16640
05		7719 X	5769	-0-	-1950	-0-	193 1	5576 3	Y		-0-			54	
06		7620 X	5536	-0-	-2084	-0-	253 1	5269 3	Y		13	15 1		52	
							14 9								
07		7874 X	7532	-0-	-342	-0-	308 1	7224 3	Y		-0-	31 1		21	
08		7874 X	7011	-0-	-863	-0-	303 1	6706 3	Y		2	23 1		-0-	
							2 9								
09		7020 X	6503	-0-	-517	-0-	194 1	6309 3	Y		-0-			-0-	
10		7533 X	6897	-0-	-636	-0-	216 1	6585 3	Y		87	82 1		5	
							96 9								

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	418	1	12043	3	Y	14			14
06	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	397	1	8267	3	Y	32	19	1	27
07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	229	1	5370	3	Y	37	55	1	9
08	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	308	1	6820	3	Y	96	97	1	8
*09	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	135	1	4382	3	Y	96	76	1	28
*10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	51	73	1	6
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
05	2263 N	1865	-0-	-398	-0-	59	1	1714	3	Y	84			217
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	88	1	1837	3	Y	141	213	1	145
07	2418 N	2081	-0-	-337	-0-	81	1	1909	3	Y	83	180	1	48
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2156	3	Y	8	56	1	-0-
09	2070 N	1856	-0-	-214	-0-	55	1	1801	3	Y	-0-			-0-
10	2077 N	1859	-0-	-218	-0-	59	1	1800	3	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
05	16616 X	15984	-0-	-632	-0-	537	1	15447	3	Y	-0-			-0-
06	16080 X	15468	-0-	-612	-0-	709	1	14747	3	Y	11	5	1	6
07	16709 X	16695	-0-	-14	-0-	682	1	16013	3	Y	-0-	6	1	-0-
08	16709 X	15802	-0-	-907	-0-	684	1	15117	3	Y	1	1	1	-0-
09	16170 X	15003	-0-	-1167	-0-	447	1	14556	3	Y	-0-			-0-
10	16709 X	15890	-0-	-819	-0-	504	1	15336	3	Y	45	42	1	3
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905														
05	8432 X	7280	-0-	-1152	-0-	229	1	7051	3	N	-0-			-0-
06	8100 X	6884	-0-	-1216	-0-	227	1	6657	3	N	-0-			-0-
07	7750 X	7203	-0-	-547	-0-	216	1	6987	3	N	-0-			-0-
08	7750 X	6876	-0-	-874	-0-	207	1	6669	3	N	-0-			-0-
09	7500 X	6611	-0-	-889	-0-	190	1	6421	3	N	-0-			-0-
10	7285 X	6754	-0-	-531	-0-	194	1	6560	3	N	-0-			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658														
05	3100 N	16149	-0-	13049	13049	508	1	15641	3	N	-0-			-0-
06	27913 X	14864	-0-	-13049	-0-	489	1	14375	3	N	-0-			-0-
07	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	439	1	14211	3	N	-0-			-0-
08	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	426	1	13748	3	N	-0-			-0-
*09	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	390	1	13146	3	N	-0-			-0-
*10	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	401	1	13532	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		60884 X	55640	-0-	-5244	-0-	1867	1	53697	3	Y	69	83
							76	9					
06		58920 X	53022	-0-	-5898	-0-	2428	1	50514	3	Y	73 136 1	20
							80	9					
07		57443 X	54213	-0-	-3230	-0-	2212	1	51940	3	Y	55 53 1	22
							61	9					
08		57443 X	53420	-0-	-4023	-0-	2312	1	51102	3	Y	5 24 1	3
							6	9					
09		55020 X	50779	-0-	-4241	-0-	1514	1	49254	3	Y	10 11 1	2
							11	9					
10		55645 X	52175	-0-	-3470	-0-	1657	1	50463	3	Y	50 40 1	12
							55	9					

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911													
05		36735 X	36039	-0-	-696	-0-	1133	1	34906	3	Y	-0-	-0-
06		35550 X	33406	-0-	-2144	-0-	1100	1	32306	3	Y	-0-	-0-
07		36735 X	34294	-0-	-2441	-0-	1028	1	33266	3	Y	-0-	-0-
08		36115 X	34056	-0-	-2059	-0-	1024	1	33032	3	Y	-0-	-0-
09		34950 X	33043	-0-	-1907	-0-	951	1	32092	3	Y	-0-	-0-
10		36053 X	32752	-0-	-3301	-0-	942	1	31810	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808													
05		53107 X	53107	-0-	-0-	-0-	1669	1	51438	3	Y	-0-	-0-
06		47643 X	47643	-0-	-0-	-0-	1569	1	46074	3	Y	-0-	-0-
07		47077 X	47077	-0-	-0-	-0-	1411	1	45666	3	Y	-0-	-0-
08		53103 X	45213	-0-	-7890	-0-	1359	1	43854	3	Y	-0-	-0-
09		51390 X	42496	-0-	-8894	-0-	1223	1	41273	3	Y	-0-	-0-
10		53103 X	40434	-0-	-12669	-0-	1163	1	39271	3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200													
05		40858 X	39365	-0-	-1493	-0-	1237	1	38128	3	Y	-0-	-0-
06		37637 X	37637	-0-	-0-	-0-	1239	1	36398	3	Y	-0-	-0-
07		39960 X	39960	-0-	-0-	-0-	1197	1	38763	3	Y	-0-	-0-
08		39370 X	35918	-0-	-3452	-0-	1080	1	34838	3	Y	-0-	-0-
09		38100 X	35906	-0-	-2194	-0-	1034	1	34872	3	Y	-0-	-0-
10		39959 X	36667	-0-	-3292	-0-	1055	1	35612	3	Y	-0-	-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701													
05		26122 X	26122	-0-	-0-	-0-	821	1	25301	3	Y	-0-	-0-
06		29508 X	29508	-0-	-0-	-0-	972	1	28536	3	Y	-0-	-0-
07		27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	834	1	27007	3	Y	-0-	-0-
08		27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	823	1	26566	3	Y	-0-	-0-
*09		27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	795	1	26816	3	Y	-0-	-0-
*10		27084 X	27084	-0-	-0-	-0-	779	1	26305	3	Y	-0-	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014													
05		40269 X	20327	-0-	-19942	-0-	586	1	19741	2	Y	-0-	-0-
06		38970 X	17869	-0-	-21101	-0-	35	1	17834	2	Y	-0-	-0-
07		22630 X	17324	-0-	-5306	-0-	17324	2			Y	-0-	-0-
08		22630 X	17244	-0-	-5386	-0-	17244	2			Y	-0-	-0-
09		21900 X	17030	-0-	-4870	-0-	17030	2			Y	-0-	-0-
10		20336 X	17664	-0-	-2672	-0-	17664	2			Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 2H		RRCID -> 274716		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 10154		PERF.10503 - 14893				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	39277	X	18400	-0-	-20877	-0-	578	1	17822	3	Y	-0-		-0-
06	34560	X	32806	-0-	-1754	-0-	1081	1	31725	3	Y	-0-		-0-
07	34224	X	15860	-0-	-18364	-0-	475	1	15385	3	Y	-0-		-0-
08	35885	X	35885	-0-	-0-	-0-	1078	1	34807	3	Y	-0-		-0-
09	32820	X	32685	-0-	-135	-0-	941	1	31744	3	Y	-0-		-0-
10	33914	X	32437	-0-	-1477	-0-	933	1	31504	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 42H		RRCID -> 274956		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10092		PERF.10443 - 16755				
05	35495	X	32120	-0-	-3375	-0-	1077	1	30967	3	Y	69		88
06	33900	X	31155	-0-	-2745	-0-	1425	1	29655	3	Y	68	133 1	23
07	34596	X	32404	-0-	-2192	-0-	1321	1	31024	3	Y	54	53 1	24
08	33697	X	32037	-0-	-1660	-0-	1386	1	30641	3	Y	9	27 1	6
09	32430	X	30445	-0-	-1985	-0-	907	1	29523	3	Y	14	14 1	6
10	32395	X	30998	-0-	-1397	-0-	984	1	29958	3	Y	51	40 1	17

FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 26H		RRCID -> 275488		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 9916 - 14826				
05	39091	X	37716	-0-	-1375	-0-	1185	1	36531	3	Y	-0-		-0-
06	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	1236	1	36306	3	Y	-0-		-0-
07	38006	X	37324	-0-	-682	-0-	1118	1	36206	3	Y	-0-		-0-
08	37882	X	36519	-0-	-1363	-0-	1098	1	35421	3	Y	-0-		-0-
09	37530	X	34396	-0-	-3134	-0-	990	1	33406	3	Y	-0-		-0-
10	38781	X	33897	-0-	-4884	-0-	975	1	32922	3	Y	-0-		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #: 4H		RRCID -> 275672		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10703 - 14900				
05	34534	X	30219	-0-	-4315	-0-	949	1	29270	3	N	-0-		-0-
06	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	905	1	26564	3	N	-0-		-0-
07	33294	X	14640	-0-	-18654	-0-	439	1	14201	3	N	-0-		-0-
08	33294	X	17218	-0-	-16076	-0-	517	1	16701	3	N	-0-		-0-
*09	33435	X	33435	-0-	-0-	-0-	963	1	32472	3	N	-0-		-0-
10	30225	X	30126	-0-	-99	-0-	867	1	29259	3	N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 68H		RRCID -> 275745		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10251 - 15970				
05	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	1051	1	32409	3	Y	-0-		-0-
06	31716	X	31716	-0-	-0-	-0-	1045	1	30671	3	Y	-0-		-0-
07	32067	X	32067	-0-	-0-	-0-	961	1	31106	3	Y	-0-		-0-
08	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	949	1	30621	3	Y	-0-		-0-
*09	30314	X	30314	-0-	-0-	-0-	873	1	29441	3	Y	-0-		-0-
*10	30371	X	30371	-0-	-0-	-0-	874	1	29497	3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #: 24H		RRCID -> 275770		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 9542		PERF.10065 - 15035				
05	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	1042	1	32130	3	Y	-0-		-0-
06	30339	X	30339	-0-	-0-	-0-	999	1	29340	3	Y	-0-		-0-
07	32085	X	29728	-0-	-2357	-0-	891	1	28837	3	Y	-0-		-0-
08	33170	X	25691	-0-	-7479	-0-	772	1	24919	3	Y	-0-		-0-
09	32100	X	18272	-0-	-13828	-0-	526	1	17746	3	Y	-0-		-0-
10	33170	X	14489	-0-	-18681	-0-	417	1	14072	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		23932 X	14061	-0-	-9871	-0-	14061	2	Y	-0-		33
06		20670 X	15710	-0-	-4960	-0-	15709	2	Y	1	11 1	23
07		17856 X	14103	-0-	-3753	-0-	792	1	Y	-0-	13 1	10
08		16275 X	13995	-0-	-2280	-0-	1125	1	Y	24		34
							26	9				
09		15720 X	13506	-0-	-2214	-0-	13506	2	Y	-0-	34 1	-0-
10		16244 X	13342	-0-	-2902	-0-	106	1	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
05		39060 X	37866	-0-	-1194	-0-	1189	1	Y	-0-		-0-
06		37800 X	30322	-0-	-7478	-0-	998	1	Y	-0-		-0-
07		40814 X	40814	-0-	-0-	-0-	1223	1	Y	-0-		-0-
08		38905 X	32077	-0-	-6828	-0-	964	1	Y	-0-		-0-
09		37650 X	29778	-0-	-7872	-0-	857	1	Y	-0-		-0-
10		40827 X	36681	-0-	-4146	-0-	1055	1	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
05		56141 X	52931	-0-	-3210	-0-	1663	1	Y	-0-		-0-
06		54330 X	50782	-0-	-3548	-0-	1672	1	Y	-0-		-0-
07		56141 X	53656	-0-	-2485	-0-	1608	1	Y	-0-		-0-
08		55645 X	51684	-0-	-3961	-0-	1553	1	Y	-0-		-0-
09		53850 X	48791	-0-	-5059	-0-	1405	1	Y	-0-		-0-
10		53661 X	49369	-0-	-4292	-0-	1420	1	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655												
05		28241 X	15715	-0-	-12526	-0-	494	1	Y	-0-		-0-
06		25740 X	21032	-0-	-4708	-0-	693	1	Y	-0-		-0-
07		26443 X	23519	-0-	-2924	-0-	704	1	Y	-0-		-0-
08		23839 X	22646	-0-	-1193	-0-	681	1	Y	-0-		-0-
*09		21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	623	1	Y	-0-		-0-
10		23529 X	22104	-0-	-1425	-0-	636	1	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905												
05		41175 X	41175	-0-	-0-	-0-	1293	1	Y	-0-		-0-
06		37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	1238	1	Y	-0-		-0-
07		38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	1156	1	Y	-0-		-0-
08		42860 X	42860	-0-	-0-	-0-	1289	1	Y	-0-		-0-
*09		42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	1227	1	Y	-0-		-0-
*10		40350 X	40350	-0-	-0-	-0-	1161	1	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245												
05		29729 X	27730	-0-	-1999	-0-	871	1	Y	-0-		-0-
06		28380 X	27031	-0-	-1349	-0-	890	1	Y	-0-		-0-
07		29202 X	26654	-0-	-2548	-0-	799	1	Y	-0-		-0-
08		29171 X	26913	-0-	-2258	-0-	809	1	Y	-0-		-0-
09		28230 X	27120	-0-	-1110	-0-	781	1	Y	-0-		-0-
10		27931 X	26374	-0-	-1557	-0-	759	1	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		31093 X	25557	-0-	-5536	-0-	25557	2		N	-0-			-0-
06		32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	32345	2		N	-0-			-0-
07		31434 X	29050	-0-	-2384	-0-	1631	1	27419	2	N	-0-		-0-
08		31434 X	29335	-0-	-2099	-0-	2362	1	26973	2	N	-0-		-0-
09		32340 X	27785	-0-	-4555	-0-	27785	2		N	-0-			-0-
10		33418 X	27950	-0-	-5468	-0-	222	1	27728	2	N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300														
05		43120 X	43120	-0-	-0-	-0-	1355	1	41765	3	Y	-0-		-0-
06		41160 X	38576	-0-	-2584	-0-	1271	1	37305	3	Y	-0-		-0-
07		44361 X	39235	-0-	-5126	-0-	1176	1	38059	3	Y	-0-		-0-
08		44361 X	42426	-0-	-1935	-0-	1275	1	41151	3	Y	-0-		-0-
09		42930 X	41844	-0-	-1086	-0-	1205	1	40639	3	Y	-0-		-0-
10		43121 X	41409	-0-	-1712	-0-	1191	1	40218	3	Y	-0-		-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708														
05		44351 X	44351	-0-	-0-	-0-	431	1	43920	3	Y	-0-		-0-
06		36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	352	1	35728	3	Y	-0-		-0-
07		43520 X	43520	-0-	-0-	-0-	493	1	43027	3	Y	-0-		-0-
08		41825 X	41825	-0-	-0-	-0-	648	1	41177	3	Y	-0-		-0-
*09		38939 X	38939	-0-	-0-	-0-	313	1	38626	3	Y	-0-		-0-
*10		39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	218	1	39120	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945														
05		47461 X	45627	-0-	-1834	-0-	1433	1	44194	3	Y	-0-		-0-
06		45120 X	43148	-0-	-1972	-0-	1421	1	41727	3	Y	-0-		-0-
07		46035 X	45082	-0-	-953	-0-	1351	1	43731	3	Y	-0-		-0-
08		47102 X	47102	-0-	-0-	-0-	1415	1	45687	3	Y	-0-		-0-
09		44430 X	41266	-0-	-3164	-0-	1188	1	40078	3	Y	-0-		-0-
10		45632 X	42101	-0-	-3531	-0-	1211	1	40890	3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540														
05		24149 X	21562	-0-	-2587	-0-	725	1	20837	3	N	-0-		-0-
06		22770 X	21267	-0-	-1503	-0-	976	1	20291	3	N	-0-		-0-
07		23033 X	20099	-0-	-2934	-0-	821	1	19278	3	N	-0-		-0-
08		23033 X	20653	-0-	-2380	-0-	894	1	19759	3	N	-0-		-0-
09		21960 X	20051	-0-	-1909	-0-	598	1	19453	3	N	-0-		-0-
10		21979 X	20496	-0-	-1483	-0-	652	1	19844	3	N	-0-		-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715														
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928														
05		27187 X	13328	-0-	-13859	-0-	384	1	12944	2	N	-0-		-0-
06		26310 X	13147	-0-	-13163	-0-	26	1	13121	2	N	-0-		-0-
07		16492 X	14787	-0-	-1705	-0-	14787	2		N	-0-			-0-
08		15965 X	13427	-0-	-2538	-0-	13427	2		N	-0-			-0-
09		15390 X	14833	-0-	-557	-0-	14833	2		N	-0-			-0-
10		14787 X	14754	-0-	-33	-0-	14754	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

05		19003 X	18245	-0-	-758	-0-	573 1	17672 3	Y	-0-		-0-
06		18390 X	17226	-0-	-1164	-0-	568 1	16658 3	Y	-0-		-0-
07		18569 X	17685	-0-	-884	-0-	530 1	17155 3	Y	-0-		-0-
08		18445 X	17253	-0-	-1192	-0-	518 1	16735 3	Y	-0-		-0-
09		17850 X	16662	-0-	-1188	-0-	480 1	16182 3	Y	-0-		-0-
10		18259 X	16721	-0-	-1538	-0-	481 1	16240 3	Y	-0-		-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355												
05		30411 X	27074	-0-	-3337	-0-	903 1	25970 3	Y	183		227
06		28380 X	26713	-0-	-1667	-0-	1219 1	25365 3	Y	117	302 1	42
07		28892 X	26943	-0-	-1949	-0-	1094 1	25685 3	Y	149	26 1	165
08		28458 X	26430	-0-	-2028	-0-	1139 1	25179 3	Y	102	134 1	133
09		27150 X	25143	-0-	-2007	-0-	746 1	24287 3	Y	100	188 1	45
10		27590 X	26135	-0-	-1455	-0-	823 1	25052 3	Y	236	164 1	117

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645												
05		41881 X	39469	-0-	-2412	-0-	1240 1	38229 3	N	-0-		-0-
06		39990 X	37940	-0-	-2050	-0-	1250 1	36690 3	N	-0-		-0-
07		41230 X	40257	-0-	-973	-0-	1206 1	39051 3	N	-0-		-0-
08		41168 X	36990	-0-	-4178	-0-	1112 1	35878 3	N	-0-		-0-
09		39840 X	35570	-0-	-4270	-0-	1024 1	34546 3	N	-0-		-0-
10		40269 X	36485	-0-	-3784	-0-	1050 1	35435 3	N	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865												
05		33418 X	28969	-0-	-4449	-0-	911 1	28058 3	Y	-0-		-0-
06		31530 X	27123	-0-	-4407	-0-	893 1	26230 3	Y	-0-		-0-
07		30256 X	27308	-0-	-2948	-0-	818 1	26490 3	Y	-0-		-0-
08		30194 X	26713	-0-	-3481	-0-	803 1	25910 3	Y	-0-		-0-
09		28350 X	25516	-0-	-2834	-0-	735 1	24781 3	Y	-0-		-0-
10		28954 X	25786	-0-	-3168	-0-	742 1	25044 3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100												
05		39091 X	33134	-0-	-5957	-0-	1041 1	32093 3	Y	-0-		-0-
06		37230 X	31982	-0-	-5248	-0-	1054 1	30928 3	Y	-0-		-0-
07		36828 X	31853	-0-	-4975	-0-	955 1	30898 3	Y	-0-		-0-
08		36208 X	31142	-0-	-5066	-0-	936 1	30206 3	Y	-0-		-0-
09		32580 X	29835	-0-	-2745	-0-	859 1	28976 3	Y	-0-		-0-
10		33139 X	30573	-0-	-2566	-0-	880 1	29693 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515												
05		33666 X	27511	-0-	-6155	-0-	864 1	26647 3	Y	-0-		-0-
06		32580 X	24394	-0-	-8186	-0-	804 1	23590 3	Y	-0-		-0-
07		32705 X	24721	-0-	-7984	-0-	741 1	23980 3	Y	-0-		-0-
08		31620 X	29188	-0-	-2432	-0-	878 1	28310 3	Y	-0-		-0-
*09		28944 X	28944	-0-	-0-	-0-	833 1	28111 3	Y	-0-		-0-
*10		28215 X	28215	-0-	-0-	-0-	812 1	27403 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		93651 X	92399	-0-	-1252	-0-	2903 1	89496 3	N		-0-				-0-
06		90420 X	85058	-0-	-5362	-0-	2801 1	82257 3	N		-0-				-0-
07		93434 X	86764	-0-	-6670	-0-	2600 1	84164 3	N		-0-				-0-
08		92969 X	87789	-0-	-5180	-0-	2639 1	85150 3	N		-0-				-0-
09		89430 X	82086	-0-	-7344	-0-	2363 1	79723 3	N		-0-				-0-
10		92411 X	82654	-0-	-9757	-0-	2378 1	80276 3	N		-0-				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

05		57970 X	49613	-0-	-8357	-0-	1559 1	48054 3	Y		-0-				-0-
06		52380 X	46765	-0-	-5615	-0-	1540 1	45225 3	Y		-0-				-0-
07		54064 X	47142	-0-	-6922	-0-	1413 1	45729 3	Y		-0-				-0-
08		52142 X	47629	-0-	-4513	-0-	1432 1	46197 3	Y		-0-				-0-
09		49830 X	45124	-0-	-4706	-0-	1299 1	43825 3	Y		-0-				-0-
10		49600 X	44444	-0-	-5156	-0-	1279 1	43165 3	Y		-0-				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

05		54932 X	51293	-0-	-3639	-0-	1611 1	49682 3	Y		-0-				-0-
06		52680 X	47394	-0-	-5286	-0-	1561 1	45833 3	Y		-0-				-0-
07		54436 X	46647	-0-	-7789	-0-	1398 1	45249 3	Y		-0-				-0-
08		51987 X	45719	-0-	-6268	-0-	1374 1	44345 3	Y		-0-				-0-
09		50010 X	43498	-0-	-6512	-0-	1252 1	42246 3	Y		-0-				-0-
10		51305 X	40356	-0-	-10949	-0-	1161 1	39195 3	Y		-0-				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

05		75609 X	67522	-0-	-8087	-0-	2121 1	65401 3	Y		-0-				-0-
06		71370 X	61750	-0-	-9620	-0-	2034 1	59716 3	Y		-0-				-0-
07		71982 X	61829	-0-	-10153	-0-	1853 1	59976 3	Y		-0-				-0-
08		71486 X	59346	-0-	-12140	-0-	1784 1	57562 3	Y		-0-				-0-
09		68160 X	55519	-0-	-12641	-0-	1598 1	53921 3	Y		-0-				-0-
10		67518 X	51552	-0-	-15966	-0-	1483 1	50069 3	Y		-0-				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

05		10137 X	9391	-0-	-746	-0-	296 1	9095 3	Y		-0-	1 1			-0-
06		9600 X	8878	-0-	-722	-0-	292 1	8586 3	Y		-0-				-0-
07		9827 X	9013	-0-	-814	-0-	270 1	8743 3	Y		-0-				-0-
08		9796 X	8870	-0-	-926	-0-	267 1	8603 3	Y		-0-				-0-
09		9210 X	8579	-0-	-631	-0-	247 1	8332 3	Y		-0-				-0-
10		9393 X	8659	-0-	-734	-0-	249 1	8410 3	Y		-0-				-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

05		106206 X	95607	-0-	-10599	-0-	3003 1	92604 3	Y		-0-				-0-
06		100800 X	90329	-0-	-10471	-0-	2975 1	87353 3	Y		1				1
							1 9								
07		101153 X	91971	-0-	-9182	-0-	2756 1	89215 3	Y		-0-	1 1			-0-
08		98983 X	90052	-0-	-8931	-0-	2707 1	87345 3	Y		-0-				-0-
09		94890 X	86031	-0-	-8859	-0-	2477 1	83554 3	Y		-0-				-0-
10		95604 X	86266	-0-	-9338	-0-	2482 1	83784 3	Y		-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		44671 X	41634	-0-	-3037	-0-	1308 1	40326 3	Y	-0-		-0-
06		42330 X	40170	-0-	-2160	-0-	1323 1	38847 3	Y	-0-		-0-
07		43710 X	41006	-0-	-2704	-0-	1229 1	39777 3	Y	-0-		-0-
08		42098 X	40867	-0-	-1231	-0-	1229 1	39638 3	Y	-0-		-0-
09		40440 X	39254	-0-	-1186	-0-	1130 1	38124 3	Y	-0-		-0-
10		41633 X	38991	-0-	-2642	-0-	1122 1	37869 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065												
05		33542 X	30893	-0-	-2649	-0-	970 1	29923 3	Y	-0-		-0-
06		31830 X	29898	-0-	-1932	-0-	984 1	28914 3	Y	-0-		-0-
07		32891 X	30092	-0-	-2799	-0-	902 1	29190 3	Y	-0-		-0-
08		31744 X	29796	-0-	-1948	-0-	896 1	28900 3	Y	-0-		-0-
09		30570 X	28397	-0-	-2173	-0-	818 1	27579 3	Y	-0-		-0-
10		30907 X	29504	-0-	-1403	-0-	849 1	28655 3	Y	-0-		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942												
05		57970 X	32586	-0-	-25384	-0-	939 1	31647 2	Y	-0-		-0-
06		56100 X	28759	-0-	-27341	-0-	56 1	28703 2	Y	-0-		-0-
07		31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	31984 2		Y	-0-		-0-
08		32581 X	30674	-0-	-1907	-0-	30674 2		Y	-0-		-0-
09		31530 X	29765	-0-	-1765	-0-	29765 2		Y	-0-		-0-
10		32581 X	30857	-0-	-1724	-0-	30857 2		Y	-0-		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974												
05		52886 X	29841	-0-	-23045	-0-	860 1	28981 2	Y	-0-		-0-
06		51180 X	26589	-0-	-24591	-0-	51 1	26538 2	Y	-0-		-0-
07		33697 X	29714	-0-	-3983	-0-	29714 2		Y	-0-		-0-
08		31496 X	28117	-0-	-3379	-0-	28117 2		Y	-0-		-0-
09		30480 X	29207	-0-	-1273	-0-	29207 2		Y	-0-		-0-
10		29853 X	29511	-0-	-342	-0-	29511 2		Y	-0-		-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490												
05		26637 X	26637	-0-	-0-	-0-	2997 1	23515 3	Y	114		126
							125 9					
06		25581 X	25581	-0-	-0-	-0-	1166 1	24255 3	Y	145	251 1	20
							160 9					
07		26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	1083 1	25419 3	Y	107	118 1	9
							118 9					
08		26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	1137 1	25133 3	Y	99	100 1	8
							109 9					
*09		25091 X	25091	-0-	-0-	-0-	744 1	24214 3	Y	121	121 1	8
							133 9					
*10		25633 X	25633	-0-	-0-	-0-	813 1	24748 3	Y	65	66 1	2
							72 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
05	42377 X	40262	-0-	-2115	-0-	1350	1	38835	3	Y	70			86
06	41010 X	38981	-0-	-2029	-0-	1784	1	37120	3	Y	70	136	1	20
07	42036 X	38443	-0-	-3593	-0-	1568	1	36820	3	Y	50	51	1	19
08	41168 X	37958	-0-	-3210	-0-	1642	1	36304	3	Y	11	29	1	1
09	39270 X	36520	-0-	-2750	-0-	1088	1	35398	3	Y	31	28	1	4
10	40269 X	37219	-0-	-3050	-0-	1178	1	35886	3	Y	141	110	1	35
						77	9							
						77	9							
						55	9							
						12	9							
						34	9							
						155	9							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
05	33232 X	31158	-0-	-2074	-0-	1044	1	30034	3	Y	73			95
06	31710 X	30390	-0-	-1320	-0-	1390	1	28923	3	Y	70	137	1	28
07	32085 X	29119	-0-	-2966	-0-	1187	1	27876	3	Y	51	52	1	27
08	31713 X	27391	-0-	-4322	-0-	1185	1	26196	3	Y	9	27	1	9
09	30390 X	25711	-0-	-4679	-0-	766	1	24923	3	Y	20	20	1	9
10	31403 X	26679	-0-	-4724	-0-	845	1	25722	3	Y	102	79	1	32
						80	9							
						77	9							
						56	9							
						10	9							
						22	9							
						112	9							

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200														
05	26505 X	23109	-0-	-3396	-0-	726	1	22383	3	Y	-0-			-0-
06	25650 X	21558	-0-	-4092	-0-	710	1	20848	3	Y	-0-			-0-
07	26505 X	21649	-0-	-4856	-0-	649	1	21000	3	Y	-0-			-0-
08	25048 X	20996	-0-	-4052	-0-	631	1	20365	3	Y	-0-			-0-
09	23220 X	20010	-0-	-3210	-0-	576	1	19434	3	Y	-0-			-0-
10	23095 X	20182	-0-	-2913	-0-	581	1	19601	3	Y	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
05	34317 X	31146	-0-	-3171	-0-	1044	1	30023	3	Y	72			84
06	32580 X	29018	-0-	-3562	-0-	1327	1	27617	3	Y	67	135	1	16
07	33046 X	30156	-0-	-2890	-0-	1230	1	28871	3	Y	50	49	1	17
08	32488 X	29840	-0-	-2648	-0-	1291	1	28539	3	Y	9	26	1	-0-
09	31050 X	28417	-0-	-2633	-0-	847	1	27548	3	Y	20	19	1	1
10	31155 X	29100	-0-	-2055	-0-	922	1	28067	3	Y	101	79	1	23
						79	9							
						74	9							
						55	9							
						10	9							
						22	9							
						111	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		28799 X	26710	-0-	-2089	-0-	896	1	25771	3	Y	45
							43	9				
06		27390 X	25419	-0-	-1971	-0-	1162	1	24178	3	Y	10
							79	9				
07		27869 X	26045	-0-	-1824	-0-	1060	1	24896	3	Y	7
							89	9				
08		27373 X	25701	-0-	-1672	-0-	1108	1	24503	3	Y	8
							90	9				
09		26250 X	24569	-0-	-1681	-0-	729	1	23737	3	Y	7
							103	9				
10		26722 X	25043	-0-	-1679	-0-	794	1	24171	3	Y	8
							78	9				

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567												
05		29295 X	26773	-0-	-2522	-0-	841	1	25932	3	Y	-0-
06		28350 X	25793	-0-	-2557	-0-	850	1	24943	3	Y	-0-
07		29202 X	26143	-0-	-3059	-0-	784	1	25359	3	Y	-0-
08		28179 X	25717	-0-	-2462	-0-	773	1	24944	3	Y	-0-
09		26580 X	24467	-0-	-2113	-0-	704	1	23763	3	Y	-0-
10		26784 X	25061	-0-	-1723	-0-	721	1	24340	3	Y	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445												
05		46376 X	40547	-0-	-5829	-0-	1274	1	39273	3	Y	-0-
06		43710 X	41907	-0-	-1803	-0-	1380	1	40527	3	Y	-0-
07		46810 X	42798	-0-	-4012	-0-	1282	1	41516	3	Y	-0-
08		46810 X	41680	-0-	-5130	-0-	1253	1	40427	3	Y	-0-
09		43620 X	38774	-0-	-4846	-0-	1116	1	37658	3	Y	-0-
10		43307 X	37839	-0-	-5468	-0-	1089	1	36750	3	Y	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265												
05		48360 X	44297	-0-	-4063	-0-	1392	1	42905	3	Y	-0-
06		46800 X	43123	-0-	-3677	-0-	1420	1	41703	3	Y	-0-
07		48360 X	42607	-0-	-5753	-0-	1277	1	41330	3	Y	-0-
08		45880 X	40899	-0-	-4981	-0-	1230	1	39669	3	Y	-0-
09		43140 X	38982	-0-	-4158	-0-	1122	1	37860	3	Y	-0-
10		44547 X	39196	-0-	-5351	-0-	1128	1	38068	3	Y	-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355												
05		26722 X	24786	-0-	-1936	-0-	829	1	23869	3	Y	83
							88	9				
06		25440 X	23519	-0-	-1921	-0-	1075	1	22355	3	Y	7
							89	9				
07		25885 X	24130	-0-	-1755	-0-	983	1	23079	3	Y	1
							68	9				
08		25358 X	23800	-0-	-1558	-0-	1027	1	22693	3	Y	2
							80	9				
09		24360 X	22677	-0-	-1683	-0-	674	1	21945	3	Y	-0-
							58	9				
10		24800 X	23061	-0-	-1739	-0-	731	1	22262	3	Y	3
							68	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		25048 X	23135	-0-	-1913	-0-	777	1	22357	3	Y	1		19
06		23790 X	21631	-0-	-2159	-0-	990	1	20601	3	Y	36	45 1	10
07		24428 X	22314	-0-	-2114	-0-	911	1	21399	3	Y	4	6 1	8
08		24087 X	22296	-0-	-1791	-0-	964	1	21319	3	Y	12	12 1	8
09		22380 X	21300	-0-	-1080	-0-	635	1	20659	3	Y	5	5 1	8
10		23126 X	21741	-0-	-1385	-0-	691	1	21048	3	Y	2	2 1	8

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
05		29481 X	27025	-0-	-2456	-0-	904	1	25997	3	Y	113		125
06		27630 X	25123	-0-	-2507	-0-	1146	1	23849	3	Y	116	224 1	17
07		28458 X	26067	-0-	-2391	-0-	1061	1	24914	3	Y	84	96 1	5
08		27373 X	26301	-0-	-1072	-0-	1134	1	25064	3	Y	94	94 1	5
09		26490 X	24871	-0-	-1619	-0-	738	1	24028	3	Y	95	96 1	4
10		27032 X	25310	-0-	-1722	-0-	801	1	24397	3	Y	102	98 1	8

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
05		34193 X	32950	-0-	-1243	-0-	1035	1	31915	3	N	-0-		-0-
06		32970 X	31613	-0-	-1357	-0-	1042	1	30571	3	N	-0-		-0-
07		34069 X	31509	-0-	-2560	-0-	944	1	30565	3	N	-0-		-0-
08		33976 X	31419	-0-	-2557	-0-	945	1	30474	3	N	-0-		-0-
09		32610 X	29944	-0-	-2666	-0-	862	1	29082	3	N	-0-		-0-
10		32953 X	29256	-0-	-3697	-0-	842	1	28414	3	N	-0-		-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
05		30411 X	28320	-0-	-2091	-0-	3333	1	24951	3	Y	33		42
06		28080 X	26405	-0-	-1675	-0-	1209	1	25164	3	Y	29	66 1	5
07		29016 X	27435	-0-	-1581	-0-	1120	1	26291	3	Y	22	25 1	2
08		28706 X	27044	-0-	-1662	-0-	1169	1	25835	3	Y	36	35 1	3
09		27780 X	25584	-0-	-2196	-0-	762	1	24783	3	Y	35	35 1	3
10		28334 X	25830	-0-	-2504	-0-	820	1	24981	3	Y	26	26 1	3

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		45973 X	43226	-0-	-2747	-0-	1449	1	41699	3	Y	80
							78	9				
06		43410 X	40980	-0-	-2430	-0-	1876	1	39025	3	Y	15
							79	9				
07		44888 X	41999	-0-	-2889	-0-	1714	1	40246	3	Y	9
							39	9				
08		44888 X	41574	-0-	-3314	-0-	1799	1	39769	3	Y	-0-
							6	9				
09		42540 X	39579	-0-	-2961	-0-	1180	1	38388	3	Y	-0-
							11	9				
10		43214 X	40362	-0-	-2852	-0-	1281	1	39025	3	Y	11
							56	9				

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251												
05		33108 X	26739	-0-	-6369	-0-	840	1	25899	3	Y	-0-
							859	1	25219	3	Y	-0-
06		30000 X	26078	-0-	-3922	-0-	782	1	25325	3	Y	-0-
							772	1	24922	3	Y	-0-
07		30721 X	26107	-0-	-4614	-0-	701	1	23651	3	Y	-0-
							707	1	23868	3	Y	-0-
08		30132 X	25694	-0-	-4438	-0-						-0-
09		27270 X	24352	-0-	-2918	-0-						-0-
10		26939 X	24575	-0-	-2364	-0-						-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109												
05		30938 X	29455	-0-	-1483	-0-	926	1	28529	3	Y	-0-
							892	1	26189	3	Y	-0-
06		28980 X	27081	-0-	-1899	-0-	813	1	26321	3	Y	-0-
							791	1	25547	3	Y	-0-
07		31248 X	27134	-0-	-4114	-0-	707	1	23867	3	Y	-0-
							724	1	24458	3	Y	-0-
08		31248 X	26338	-0-	-4910	-0-						-0-
09		30240 X	24574	-0-	-5666	-0-						-0-
10		29450 X	25182	-0-	-4268	-0-						-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023												
05		32674 X	29389	-0-	-3285	-0-	924	1	28465	3	Y	-0-
							929	1	27289	3	Y	-0-
06		31620 X	28218	-0-	-3402	-0-	851	1	27573	3	Y	-0-
							837	1	27005	3	Y	-0-
07		31434 X	28424	-0-	-3010	-0-	759	1	25601	3	Y	-0-
							765	1	25837	3	Y	-0-
08		29977 X	27842	-0-	-2135	-0-						-0-
09		28560 X	26360	-0-	-2200	-0-						-0-
10		29388 X	26602	-0-	-2786	-0-						-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095												
05		50592 X	45740	-0-	-4852	-0-	1437	1	44303	3	Y	-0-
							1438	1	42223	3	Y	-0-
06		46770 X	43661	-0-	-3109	-0-	1326	1	42929	3	Y	-0-
							1310	1	42255	3	Y	-0-
07		46376 X	44255	-0-	-2121	-0-	1196	1	40363	3	Y	-0-
							1218	1	41131	3	Y	-0-
08		46097 X	43565	-0-	-2532	-0-						-0-
09		44250 X	41559	-0-	-2691	-0-						-0-
10		45725 X	42349	-0-	-3376	-0-						-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940												
05		30411 X	24593	-0-	-5818	-0-	772	1	23821	3	Y	-0-
							790	1	23188	3	Y	-0-
06		29430 X	23978	-0-	-5452	-0-	718	1	23219	3	Y	-0-
							690	1	22268	3	Y	-0-
07		27497 X	23937	-0-	-3560	-0-	647	1	21836	3	Y	-0-
							673	1	22728	3	Y	-0-
08		27032 X	22958	-0-	-4074	-0-						-0-
09		25110 X	22483	-0-	-2627	-0-						-0-
10		24769 X	23401	-0-	-1368	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		43214 X	40593	-0-	-2621	-0-	1275 1	39318 3	3	Y	-0-	-0-
06		41310 X	38452	-0-	-2858	-0-	1267 1	37185 3	3	Y	-0-	-0-
07		42222 X	38955	-0-	-3267	-0-	1168 1	37787 3	3	Y	-0-	-0-
08		42222 X	38098	-0-	-4124	-0-	1145 1	36953 3	3	Y	-0-	-0-
09		40860 X	36482	-0-	-4378	-0-	1050 1	35432 3	3	Y	-0-	-0-
10		40579 X	37128	-0-	-3451	-0-	1068 1	36060 3	3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
05		48298 X	43553	-0-	-4745	-0-	1368 1	42185 3	3	Y	-0-	-0-
06		45630 X	41077	-0-	-4553	-0-	1353 1	39724 3	3	Y	-0-	-0-
07		45663 X	41353	-0-	-4310	-0-	1239 1	40114 3	3	Y	-0-	-0-
08		44981 X	40475	-0-	-4506	-0-	1216 1	39259 3	3	Y	-0-	-0-
09		43080 X	38151	-0-	-4929	-0-	1098 1	37053 3	3	Y	-0-	-0-
10		43555 X	38411	-0-	-5144	-0-	1105 1	37306 3	3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
05		48546 X	43938	-0-	-4608	-0-	1380 1	42558 3	3	Y	-0-	-0-
06		45870 X	41573	-0-	-4297	-0-	1369 1	40204 3	3	Y	-0-	-0-
07		47399 X	41684	-0-	-5715	-0-	1249 1	40435 3	3	Y	-0-	-0-
08		45446 X	40658	-0-	-4788	-0-	1223 1	39435 3	3	Y	-0-	-0-
09		43350 X	38714	-0-	-4636	-0-	1115 1	37599 3	3	Y	-0-	-0-
10		43927 X	38461	-0-	-5466	-0-	1106 1	37355 3	3	Y	-0-	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
05		48236 X	42624	-0-	-5612	-0-	1340 1	41284 3	3	Y	-0-	-0-
06		44910 X	40324	-0-	-4586	-0-	1328 1	38996 3	3	Y	-0-	-0-
07		45818 X	40159	-0-	-5659	-0-	1203 1	38956 3	3	Y	-0-	-0-
08		44640 X	41938	-0-	-2702	-0-	1260 1	40678 3	3	Y	-0-	-0-
09		42060 X	37321	-0-	-4739	-0-	1074 1	36247 3	3	Y	-0-	-0-
*10		43824 X	43824	-0-	-0-	-0-	1261 1	42563 3	3	Y	-0-	-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
05		59551 X	46371	-0-	-13180	-0-	1457 1	44914 3	3	Y	-0-	-0-
06		57630 X	43299	-0-	-14331	-0-	1426 1	41873 3	3	Y	-0-	-0-
07		53041 X	42738	-0-	-10303	-0-	1280 1	41458 3	3	Y	-0-	-0-
08		48236 X	41497	-0-	-6739	-0-	1247 1	40250 3	3	Y	-0-	-0-
09		46680 X	40531	-0-	-6149	-0-	1167 1	39364 3	3	Y	-0-	-0-
10		46376 X	39917	-0-	-6459	-0-	1148 1	38769 3	3	Y	-0-	-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
05		53723 X	48160	-0-	-5563	-0-	1513 1	46647 3	3	Y	-0-	-0-
06		51990 X	45555	-0-	-6435	-0-	1501 1	44054 3	3	Y	-0-	-0-
07		53723 X	46281	-0-	-7442	-0-	1387 1	44894 3	3	Y	-0-	-0-
08		51646 X	44698	-0-	-6948	-0-	1343 1	43355 3	3	Y	-0-	-0-
09		48600 X	43102	-0-	-5498	-0-	1241 1	41861 3	3	Y	-0-	-0-
10		48174 X	43327	-0-	-4847	-0-	1246 1	42081 3	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														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
O														
05	50096 X	44918	-0-	-5178	-0-		1507	1	43334	3	Y	70		85
06	48480 X	43357	-0-	-5123	-0-		1984	1	41294	3	Y	72	137 1	20
07	48112 X	44085	-0-	-4027	-0-		1799	1	42227	3	Y	54	54 1	20
08	46810 X	42480	-0-	-4330	-0-		1838	1	40632	3	Y	9	28 1	1
09	44490 X	40057	-0-	-4433	-0-		1194	1	38841	3	Y	20	20 1	1
10	44919 X	41676	-0-	-3243	-0-		1321	1	40244	3	Y	101	79 1	23

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
05	41757 X	37051	-0-	-4706	-0-		1164	1	35887	3	N	-0-		-0-
06	40410 X	35263	-0-	-5147	-0-		1161	1	34102	3	N	-0-		-0-
07	41757 X	35654	-0-	-6103	-0-		1068	1	34586	3	N	-0-		-0-
08	39060 X	35813	-0-	-3247	-0-		1076	1	34737	3	N	-0-		-0-
09	37800 X	32425	-0-	-5375	-0-		933	1	31492	3	N	-0-		-0-
10	37045 X	32557	-0-	-4488	-0-		937	1	31620	3	N	-0-		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
05	35712 X	29345	-0-	-6367	-0-		922	1	28423	3	Y	-0-		-0-
06	34560 X	28246	-0-	-6314	-0-		930	1	27316	3	Y	-0-		-0-
07	35712 X	29353	-0-	-6359	-0-		880	1	28473	3	Y	-0-		-0-
08	32085 X	27654	-0-	-4431	-0-		831	1	26823	3	Y	-0-		-0-
09	30240 X	26607	-0-	-3633	-0-		766	1	25841	3	Y	-0-		-0-
10	29357 X	26645	-0-	-2712	-0-		767	1	25878	3	Y	-0-		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
05	33976 X	29692	-0-	-4284	-0-		933	1	28759	3	Y	-0-		-0-
06	31920 X	27603	-0-	-4317	-0-		909	1	26694	3	Y	-0-		-0-
07	31744 X	27743	-0-	-4001	-0-		831	1	26912	3	Y	-0-		-0-
08	30814 X	27168	-0-	-3646	-0-		817	1	26351	3	Y	-0-		-0-
09	29400 X	24977	-0-	-4423	-0-		719	1	24258	3	Y	-0-		-0-
10	29698 X	24624	-0-	-5074	-0-		708	1	23916	3	Y	-0-		-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
05	17360 X	15869	-0-	-1491	-0-		499	1	15370	3	N	-0-		-0-
06	16800 X	14513	-0-	-2287	-0-		478	1	14035	3	N	-0-		-0-
07	17360 X	13502	-0-	-3858	-0-		404	1	13098	3	N	-0-		-0-
08	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-		485	1	15642	3	N	-0-		-0-
09	15360 X	14855	-0-	-505	-0-		428	1	14427	3	N	-0-		-0-
10	15872 X	14501	-0-	-1371	-0-		417	1	14084	3	N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
05	91574 X	66667	-0-	-24907	-0-		2095	1	64572	3	Y	-0-		-0-
06	82020 X	60944	-0-	-21076	-0-		2007	1	58937	3	Y	-0-		-0-
07	79081 X	59865	-0-	-19216	-0-		1794	1	58071	3	Y	-0-		-0-
08	73966 X	57193	-0-	-16773	-0-		1719	1	55474	3	Y	-0-		-0-
09	67440 X	53029	-0-	-14411	-0-		1527	1	51502	3	Y	-0-		-0-
10	66681 X	52578	-0-	-14103	-0-		1513	1	51065	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DAMMIER STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	279402	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10320	- 15082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		39556 X	36762	-0-	-2794	-0-	1155 1	35607 3	Y	-0-	-0-
06		37620 X	35181	-0-	-2439	-0-	1159 1	34022 3	Y	-0-	-0-
07		38409 X	36074	-0-	-2335	-0-	1081 1	34993 3	Y	-0-	-0-
08		37851 X	35485	-0-	-2366	-0-	1066 1	34419 3	Y	-0-	-0-
09		36240 X	34219	-0-	-2021	-0-	985 1	33234 3	Y	-0-	-0-
10		36766 X	34914	-0-	-1852	-0-	1004 1	33910 3	Y	-0-	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	17H	RRCID ->	279404	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10208	- 15179
05		43462 X	40307	-0-	-3155	-0-	1266 1	39041 3	Y	-0-	-0-
06		41190 X	37875	-0-	-3315	-0-	1248 1	36627 3	Y	-0-	-0-
07		41757 X	39967	-0-	-1790	-0-	1198 1	38769 3	Y	-0-	-0-
08		40548 X	38993	-0-	-1555	-0-	1172 1	37821 3	Y	-0-	-0-
09		39000 X	37148	-0-	-1852	-0-	1069 1	36079 3	Y	-0-	-0-
10		40300 X	37774	-0-	-2526	-0-	1087 1	36687 3	Y	-0-	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:	12H	RRCID ->	279436	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10706	- 14813
05		64356 X	59113	-0-	-5243	-0-	1857 1	57256 3	Y	-0-	-0-
06		61260 X	56118	-0-	-5142	-0-	1848 1	54270 3	Y	-0-	-0-
07		63302 X	57194	-0-	-6108	-0-	1714 1	55480 3	Y	-0-	-0-
08		62744 X	55593	-0-	-7151	-0-	1671 1	53922 3	Y	-0-	-0-
09		59280 X	50444	-0-	-8836	-0-	1452 1	48992 3	Y	-0-	-0-
10		59117 X	52907	-0-	-6210	-0-	1522 1	51385 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	14H	RRCID ->	279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10914	- 16907
05		50995 X	39706	-0-	-11289	-0-	1248 1	38458 3	Y	-0-	-0-
06		45390 X	39151	-0-	-6239	-0-	1290 1	37861 3	Y	-0-	-0-
07		44423 X	38493	-0-	-5930	-0-	1154 1	37339 3	Y	-0-	-0-
08		41974 X	37384	-0-	-4590	-0-	1124 1	36260 3	Y	-0-	-0-
09		40260 X	36258	-0-	-4002	-0-	1044 1	35214 3	Y	-0-	-0-
10		40455 X	35401	-0-	-5054	-0-	1018 1	34383 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	15H	RRCID ->	279446	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10894	- 16770
05		56358 X	49258	-0-	-7100	-0-	1547 1	47711 3	Y	-0-	-0-
06		51690 X	46294	-0-	-5396	-0-	1525 1	44769 3	Y	-0-	-0-
07		52638 X	46685	-0-	-5953	-0-	1399 1	45286 3	Y	-0-	-0-
08		50251 X	45476	-0-	-4775	-0-	1367 1	44109 3	Y	-0-	-0-
09		47670 X	43110	-0-	-4560	-0-	1241 1	41869 3	Y	-0-	-0-
10		49259 X	42777	-0-	-6482	-0-	1231 1	41546 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY-STATE 1628		WELL #:	6H	RRCID ->	279449	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880
05		48577 X	43303	-0-	-5274	-0-	1361 1	41942 3	N	-0-	-0-
06		47010 X	46063	-0-	-947	-0-	1517 1	44546 3	N	-0-	-0-
07		47120 X	45271	-0-	-1849	-0-	1356 1	43915 3	N	-0-	-0-
08		45322 X	43939	-0-	-1383	-0-	1321 1	42618 3	N	-0-	-0-
09		46050 X	41912	-0-	-4138	-0-	1207 1	40705 3	N	-0-	-0-
10		47585 X	41587	-0-	-5998	-0-	1196 1	40391 3	N	-0-	-0-

OWEN 1080 - 7		WELL #:	17H	RRCID ->	279450	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036	- 17272
05		69285 X	63423	-0-	-5862	-0-	1993 1	61430 3	Y	-0-	-0-
06		64770 X	59844	-0-	-4926	-0-	1971 1	57873 3	Y	-0-	-0-
07		66929 X	59842	-0-	-7087	-0-	1793 1	58049 3	Y	-0-	-0-
08		65689 X	59134	-0-	-6555	-0-	1778 1	57356 3	Y	-0-	-0-
09		63570 X	56180	-0-	-7390	-0-	1617 1	54563 3	Y	-0-	-0-
10		63426 X	56976	-0-	-6450	-0-	1639 1	55337 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
JAMES TRUST			WELL #:	13H	RRCID ->	279454	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10468 - 15435		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	27993 X	25550	-0-	-2443	-0-	856	1	24632	3	Y	56		62
						62	9						
06	26460 X	23842	-0-	-2618	-0-	1091	1	22701	3	Y	45	99 1	8
						50	9						
07	26784 X	24878	-0-	-1906	-0-	1015	1	23824	3	Y	35	40 1	3
						39	9						
08	26319 X	24380	-0-	-1939	-0-	1053	1	23279	3	Y	44	44 1	3
						48	9						
09	25140 X	23160	-0-	-1980	-0-	689	1	22428	3	Y	39	40 1	2
						43	9						
10	25544 X	23787	-0-	-1757	-0-	754	1	22974	3	Y	54	51 1	5
						59	9						

JAMES TRUST			WELL #:	9H	RRCID ->	279455	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10244	PERF.10594 - 15625		
05	25513 X	21675	-0-	-3838	-0-	727	1	20898	3	Y	45		51
						50	9						
06	23790 X	20409	-0-	-3381	-0-	934	1	19427	3	Y	44	87 1	8
						48	9						
07	23715 X	16199	-0-	-7516	-0-	661	1	15509	3	Y	26	30 1	4
						29	9						
08	22847 X	21634	-0-	-1213	-0-	934	1	20645	3	Y	50	48 1	6
						55	9						
09	21600 X	19734	-0-	-1866	-0-	587	1	19106	3	Y	37	38 1	5
						41	9						
10	21669 X	19849	-0-	-1820	-0-	629	1	19166	3	Y	49	47 1	7
						54	9						

JAMES TRUST			WELL #:	12H	RRCID ->	279457	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	10072	PERF.10468 - 15435		
05	35092 X	32630	-0-	-2462	-0-	3824	1	28732	3	Y	67		76
						74	9						
06	33540 X	31178	-0-	-2362	-0-	1424	1	29635	3	Y	108	170 1	14
						119	9						
07	34007 X	32408	-0-	-1599	-0-	1321	1	31009	3	Y	71	79 1	6
						78	9						
08	33511 X	31895	-0-	-1616	-0-	1376	1	30414	3	Y	95	93 1	8
						105	9						
*09	32070 X	30093	-0-	-1977	-0-	894	1	29096	3	Y	94	96 1	6
						103	9						
10	32643 X	30738	-0-	-1905	-0-	975	1	29708	3	Y	50	51 1	11
						55	9						

FASKEN STATE 1612			WELL #:	31H	RRCID ->	279594	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9842 - 15035		
05	69533 X	63241	-0-	-6292	-0-	1987	1	61254	3	N	-0-		-0-
06	67170 X	61872	-0-	-5298	-0-	2038	1	59834	3	N	-0-		-0-
07	69409 X	61697	-0-	-7712	-0-	1849	1	59848	3	N	-0-		-0-
08	66340 X	60907	-0-	-5433	-0-	1830	1	59077	3	N	-0-		-0-
09	62910 X	60953	-0-	-1957	-0-	1755	1	59198	3	N	-0-		-0-
10	63922 X	57542	-0-	-6380	-0-	1655	1	55887	3	N	-0-		-0-

FASKEN STATE A2718 GU			WELL #:	47H	RRCID ->	279711	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10038	PERF.10495 - 15290		
05	43958 X	42100	-0-	-1858	-0-	1322	1	40778	3	Y	-0-		-0-
06	42540 X	39963	-0-	-2577	-0-	1316	1	38647	3	Y	-0-		-0-
07	43958 X	40167	-0-	-3791	-0-	1203	1	38964	3	Y	-0-		-0-
08	43152 X	39035	-0-	-4117	-0-	1173	1	37862	3	Y	-0-		-0-
09	41310 X	36636	-0-	-4674	-0-	1055	1	35581	3	Y	-0-		-0-
10	42098 X	36905	-0-	-5193	-0-	1062	1	35843	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	41788 X	38078	-0-	-3710	-0-	2535	1	35542	3	Y	1		3
06	38880 X	35449	-0-	-3431	-0-	3261	1	32188	3	Y	-0-	3 1	-0-
07	40176 X	36215	-0-	-3961	-0-	2794	1	33421	3	Y	-0-		-0-
08	40176 X	36372	-0-	-3804	-0-	3425	1	32947	3	Y	-0-		-0-
09	37170 X	34129	-0-	-3041	-0-	3251	1	30878	3	Y	-0-		-0-
*10	34180 X	34180	-0-	-0-	-0-	3012	1	31168	3	Y	-0-		-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005													
05	42346 X	33199	-0-	-9147	-0-	2210	1	30989	3	Y	-0-		4
06	40230 X	26665	-0-	-13565	-0-	2453	1	24212	3	Y	-0-	4 1	-0-
07	38528 X	38528	-0-	-0-	-0-	2972	1	35556	3	Y	-0-		-0-
08	36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	3481	1	33480	3	Y	-0-		-0-
*09	33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	3214	1	30531	3	Y	-0-		-0-
*10	33761 X	33761	-0-	-0-	-0-	2975	1	30786	3	Y	-0-		-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929													
05	50654 X	32932	-0-	-17722	-0-	2192	1	30739	3	Y	1		3
06	49020 X	26304	-0-	-22716	-0-	2420	1	23884	3	Y	-0-	3 1	-0-
07	38161 X	27728	-0-	-10433	-0-	2139	1	25589	3	Y	-0-		-0-
08	32922 X	24222	-0-	-8700	-0-	2281	1	21941	3	Y	-0-		-0-
09	31860 X	21241	-0-	-10619	-0-	2023	1	19218	3	Y	-0-		-0-
*10	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	1432	1	14823	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661													
05	27900 X	25056	-0-	-2844	-0-	787	1	24269	3	Y	-0-		-0-
06	26370 X	23574	-0-	-2796	-0-	776	1	22798	3	Y	-0-		-0-
07	26691 X	23794	-0-	-2897	-0-	713	1	23081	3	Y	-0-		-0-
08	26040 X	23293	-0-	-2747	-0-	700	1	22593	3	Y	-0-		-0-
09	24300 X	22224	-0-	-2076	-0-	640	1	21584	3	Y	-0-		-0-
10	25048 X	22622	-0-	-2426	-0-	651	1	21971	3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605													
05	22630 X	21633	-0-	-997	-0-	679	1	20954	3	Y	-0-		-0-
06	21900 X	20076	-0-	-1824	-0-	661	1	19415	3	Y	-0-		-0-
07	22630 X	20588	-0-	-2042	-0-	617	1	19971	3	Y	-0-		-0-
08	21793 X	20168	-0-	-1625	-0-	606	1	19562	3	Y	-0-		-0-
09	20940 X	18688	-0-	-2252	-0-	538	1	18150	3	Y	-0-		-0-
10	21638 X	19663	-0-	-1975	-0-	566	1	19097	3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505													
05	28892 X	27599	-0-	-1293	-0-	867	1	26732	3	Y	-0-		-0-
06	27300 X	25568	-0-	-1732	-0-	842	1	24726	3	Y	-0-		-0-
07	28334 X	26586	-0-	-1748	-0-	797	1	25789	3	Y	-0-		-0-
08	28334 X	26431	-0-	-1903	-0-	794	1	25637	3	Y	-0-		-0-
09	27060 X	25210	-0-	-1850	-0-	726	1	24484	3	Y	-0-		-0-
10	27590 X	25676	-0-	-1914	-0-	739	1	24937	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016												TOTAL DEPTH	10055	PERF.10428	- 15405
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		81530 X	65548	-0-	-15982	-0-	2059 1	63489 3	Y	-0-			-0-		
06		73920 X	62007	-0-	-11913	-0-	2042 1	59965 3	Y	-0-			-0-		
07		70122 X	63783	-0-	-6339	-0-	1912 1	61871 3	Y	-0-			-0-		
08		70122 X	60993	-0-	-9129	-0-	1833 1	59160 3	Y	-0-			-0-		
09		67860 X	56818	-0-	-11042	-0-	1636 1	55182 3	Y	-0-			-0-		
10		65534 X	58655	-0-	-6879	-0-	1687 1	56968 3	Y	-0-			-0-		
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016												TOTAL DEPTH	10092	PERF.10369	- 15480
05		69161 X	58886	-0-	-10275	-0-	1850 1	57036 3	Y	-0-			-0-		
06		63300 X	58306	-0-	-4994	-0-	1920 1	56386 3	Y	-0-			-0-		
07		63426 X	58802	-0-	-4624	-0-	1762 1	57040 3	Y	-0-			-0-		
08		62837 X	56990	-0-	-5847	-0-	1713 1	55277 3	Y	-0-			-0-		
09		59790 X	54620	-0-	-5170	-0-	1572 1	53048 3	Y	-0-			-0-		
10		60264 X	53972	-0-	-6292	-0-	1553 1	52419 3	Y	-0-			-0-		
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10442	PERF.10958	- 15851
05		40393 X	37764	-0-	-2629	-0-	367 1	37397 3	Y	-0-			-0-		
06		38100 X	35971	-0-	-2129	-0-	351 1	35620 3	Y	-0-			-0-		
07		38967 X	36213	-0-	-2754	-0-	411 1	35802 3	Y	-0-			-0-		
08		38967 X	35845	-0-	-3122	-0-	556 1	35289 3	Y	-0-			-0-		
09		36720 X	34257	-0-	-2463	-0-	275 1	33982 3	Y	-0-			-0-		
10		37758 X	31160	-0-	-6598	-0-	173 1	30987 3	Y	-0-			-0-		
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016												TOTAL DEPTH	10332	PERF.10760	- 15003
05		90582 X	81028	-0-	-9554	-0-	2546 1	78482 3	Y	-0-			-0-		
06		84540 X	76490	-0-	-8050	-0-	2519 1	73971 3	Y	-0-			-0-		
07		82987 X	78356	-0-	-4631	-0-	2348 1	76008 3	Y	-0-			-0-		
08		82584 X	75617	-0-	-6967	-0-	2273 1	73344 3	Y	-0-			-0-		
09		79920 X	68623	-0-	-11297	-0-	1976 1	66647 3	Y	-0-			-0-		
10		81034 X	66230	-0-	-14804	-0-	1905 1	64325 3	Y	-0-			-0-		
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016												TOTAL DEPTH	10652	PERF.10775	- 14856
05		63395 X	60273	-0-	-3122	-0-	1894 1	58379 3	Y	-0-			-0-		
06		61350 X	56020	-0-	-5330	-0-	1845 1	54175 3	Y	-0-			-0-		
07		59365 X	55562	-0-	-3803	-0-	1665 1	53897 3	Y	-0-			-0-		
08		60264 X	54150	-0-	-6114	-0-	1627 1	52523 3	Y	-0-			-0-		
09		58320 X	51967	-0-	-6353	-0-	1496 1	50471 3	Y	-0-			-0-		
10		60264 X	52103	-0-	-8161	-0-	1499 1	50604 3	Y	-0-			-0-		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9688	- 17614
05		29220 X	29220	-0-	-0-	-0-	918 1	28302 3	Y	-0-			-0-		
06		32305 X	32305	-0-	-0-	-0-	1064 1	31241 3	Y	-0-			-0-		
07		29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	897 1	29036 3	Y	-0-			-0-		
08		29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	893 1	28800 3	Y	-0-			-0-		
09		32310 X	26982	-0-	-5328	-0-	777 1	26205 3	Y	-0-			-0-		
10		33387 X	27678	-0-	-5709	-0-	796 1	26882 3	Y	-0-			-0-		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9412	PERF. 9772	- 16998
05		45260 X	40100	-0-	-5160	-0-	1260 1	38840 3	Y	-0-			-0-		
06		39090 X	37314	-0-	-1776	-0-	1229 1	36085 3	Y	-0-			-0-		
07		38719 X	36827	-0-	-1892	-0-	1104 1	35723 3	Y	-0-			-0-		
08		40114 X	36557	-0-	-3557	-0-	1099 1	35458 3	Y	-0-			-0-		
09		38820 X	37192	-0-	-1628	-0-	1071 1	36121 3	Y	-0-			-0-		
10		40114 X	35523	-0-	-4591	-0-	1022 1	34501 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		52172 X	52172	-0-	-0-	-0-	1639	1	50533	3	Y	-0-
06		48090 X	41476	-0-	-6614	-0-	1366	1	40110	3	Y	-0-
07		48639 X	41917	-0-	-6722	-0-	1256	1	40661	3	Y	-0-
08		52173 X	40968	-0-	-11205	-0-	1232	1	39736	3	Y	-0-
09		50490 X	33914	-0-	-16576	-0-	976	1	32938	3	Y	-0-
10		52173 X	42511	-0-	-9662	-0-	1223	1	41288	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758												
05		37820 X	34234	-0-	-3586	-0-	1075	1	33159	3	Y	-0-
06		35490 X	32112	-0-	-3378	-0-	1058	1	31054	3	Y	-0-
07		35898 X	31151	-0-	-4747	-0-	934	1	30217	3	Y	-0-
08		34906 X	30637	-0-	-4269	-0-	921	1	29716	3	Y	-0-
09		33120 X	27341	-0-	-5779	-0-	787	1	26554	3	Y	-0-
10		34224 X	31094	-0-	-3130	-0-	895	1	30199	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809												
05		42687 X	37916	-0-	-4771	-0-	1191	1	36725	3	Y	-0-
06		40320 X	35879	-0-	-4441	-0-	1181	1	34698	3	Y	-0-
07		40548 X	36084	-0-	-4464	-0-	1082	1	35002	3	Y	-0-
08		39556 X	35289	-0-	-4267	-0-	1060	1	34229	3	Y	-0-
09		37290 X	33532	-0-	-3758	-0-	965	1	32567	3	Y	-0-
10		37913 X	33972	-0-	-3941	-0-	977	1	32995	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581												
05		39277 X	34358	-0-	-4919	-0-	1079	1	33279	3	Y	-0-
06		37020 X	32503	-0-	-4517	-0-	1071	1	31432	3	Y	-0-
07		37262 X	32134	-0-	-5128	-0-	963	1	31171	3	Y	-0-
08		36301 X	31536	-0-	-4765	-0-	948	1	30588	3	Y	-0-
09		34080 X	29826	-0-	-4254	-0-	859	1	28967	3	Y	-0-
10		34348 X	30243	-0-	-4105	-0-	870	1	29373	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951												
05		68665 X	47487	-0-	-21178	-0-	1492	1	45995	3	Y	-0-
06		62580 X	42765	-0-	-19815	-0-	1408	1	41357	3	Y	-0-
07		58342 X	40860	-0-	-17482	-0-	1224	1	39636	3	Y	-0-
08		53599 X	39123	-0-	-14476	-0-	1176	1	37947	3	Y	-0-
09		48120 X	35629	-0-	-12491	-0-	1026	1	34603	3	Y	-0-
10		47492 X	33715	-0-	-13777	-0-	970	1	32745	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815												
05		58125 X	36371	-0-	-21754	-0-	1143	1	35228	3	Y	-0-
06		49860 X	33232	-0-	-16628	-0-	1095	1	32137	3	Y	-0-
07		46314 X	31918	-0-	-14396	-0-	957	1	30961	3	Y	-0-
08		41850 X	29861	-0-	-11989	-0-	898	1	28963	3	Y	-0-
09		37140 X	27651	-0-	-9489	-0-	796	1	26855	3	Y	-0-
10		36363 X	28348	-0-	-8015	-0-	815	1	27533	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025												
05		70494 X	43057	-0-	-27437	-0-	1353	1	41704	3	Y	-0-
06		63060 X	37826	-0-	-25234	-0-	1246	1	36580	3	Y	-0-
07		56978 X	35721	-0-	-21257	-0-	1070	1	34651	3	Y	-0-
08		50840 X	33118	-0-	-17722	-0-	995	1	32123	3	Y	-0-
09		44040 X	32857	-0-	-11183	-0-	946	1	31911	3	Y	-0-
10		43059 X	31615	-0-	-11444	-0-	909	1	30706	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017										TOTAL DEPTH	9579	PERF. 9846	- 17723
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		86273 X	83386	-0-	-2887	-0-	2619	1	80767	3	Y	-0-	-0-
06		80700 X	78581	-0-	-2119	-0-	2588	1	75993	3	Y	-0-	-0-
07		81499 X	77903	-0-	-3596	-0-	2334	1	75569	3	Y	-0-	-0-
08		83390 X	73596	-0-	-9794	-0-	2212	1	71384	3	Y	-0-	-0-
09		80700 X	69259	-0-	-11441	-0-	1994	1	67265	3	Y	-0-	-0-
10		83390 X	75585	-0-	-7805	-0-	2174	1	73411	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017										TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9877	- 17853
05		99572 X	90752	-0-	-8820	-0-	2851	1	87901	3	Y	-0-	-0-
06		93450 X	82750	-0-	-10700	-0-	2725	1	80025	3	Y	-0-	-0-
07		93186 X	84600	-0-	-8586	-0-	2535	1	82065	3	Y	-0-	-0-
08		90737 X	84279	-0-	-6458	-0-	2533	1	81746	3	Y	-0-	-0-
09		87810 X	79209	-0-	-8601	-0-	2280	1	76929	3	Y	-0-	-0-
10		90737 X	82711	-0-	-8026	-0-	2379	1	80332	3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016										TOTAL DEPTH	10614	PERF.10930	- 18351
05		72664 X	62801	-0-	-9863	-0-	1973	1	60828	3	Y	-0-	-0-
06		67800 X	59687	-0-	-8113	-0-	1966	1	57721	3	Y	-0-	-0-
07		68045 X	60187	-0-	-7858	-0-	1803	1	58384	3	Y	-0-	-0-
08		66588 X	58124	-0-	-8464	-0-	1747	1	56377	3	Y	-0-	-0-
09		62220 X	54653	-0-	-7567	-0-	1573	1	53080	3	Y	-0-	-0-
10		62806 X	55332	-0-	-7474	-0-	1592	1	53740	3	Y	-0-	-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10401	PERF.11063	- 17943
05		20 X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10384	PERF.11064	- 18487
05		20 X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	8
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016										TOTAL DEPTH	10925	PERF.11342	- 17837
05		92349 X	73195	-0-	-19154	-0-	73195	2			Y	-0-	-0-
06		89370 X	59826	-0-	-29544	-0-	59826	2			Y	-0-	-0-
07		83514 X	63949	-0-	-19565	-0-	63949	2			Y	-0-	-0-
08		78089 X	60858	-0-	-17231	-0-	60858	2			Y	-0-	-0-
09		75240 X	45388	-0-	-29852	-0-	45388	2			Y	-0-	-0-
10		73191 X	63048	-0-	-10143	-0-	63048	2			Y	-0-	-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017										TOTAL DEPTH	10108	PERF.10492	- 17823
05		44082 X	36936	-0-	-7146	-0-	1241	1	35695	3	N	-0-	-0-
06		41400 X	34294	-0-	-7106	-0-	1573	1	32721	3	N	-0-	-0-
07		42780 X	33145	-0-	-9635	-0-	1354	1	31791	3	N	-0-	-0-
08		36921 X	33229	-0-	-3692	-0-	1438	1	31791	3	N	-0-	-0-
09		35730 X	33089	-0-	-2641	-0-	1831	1	31258	3	N	-0-	-0-
10		36921 X	33212	-0-	-3709	-0-	1553	1	31659	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017												TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9819 - 17545
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		95697 X	89230	-0-	-6467	-0-	2803 1	86427 3	Y		-0-			-0-	
06		90450 X	82291	-0-	-8159	-0-	2710 1	79581 3	Y		-0-			-0-	
07		89745 X	81825	-0-	-7920	-0-	2452 1	79373 3	Y		-0-			-0-	
08		89218 X	79251	-0-	-9967	-0-	2382 1	76869 3	Y		-0-			-0-	
09		86340 X	74795	-0-	-11545	-0-	2153 1	72642 3	Y		-0-			-0-	
10		89218 X	79948	-0-	-9270	-0-	2300 1	77648 3	Y		-0-			-0-	

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016												TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10417 - 16208
05		58590 X	56287	-0-	-2303	-0-	1769 1	54518 3	Y		-0-			-0-	
06		58590 X	50278	-0-	-8312	-0-	1656 1	48622 3	Y		-0-			-0-	
07		60574 X	47494	-0-	-13080	-0-	1423 1	46071 3	Y		-0-			-0-	
08		60574 X	44954	-0-	-15620	-0-	1351 1	43603 3	Y		-0-			-0-	
09		58620 X	29529	-0-	-29091	-0-	850 1	28679 3	Y		-0-			-0-	
10		56296 X	47616	-0-	-8680	-0-	1370 1	46246 3	Y		-0-			-0-	

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10880 - 16210
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017												TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9733 - 17459
05		84661 X	80038	-0-	-4623	-0-	2515 1	77523 3	Y		-0-			-0-	
06		75990 X	71546	-0-	-4444	-0-	2356 1	69190 3	Y		-0-			-0-	
07		76911 X	68289	-0-	-8622	-0-	2047 1	66242 3	Y		-0-			-0-	
08		80042 X	69200	-0-	-10842	-0-	2080 1	67120 3	Y		-0-			-0-	
09		77460 X	66380	-0-	-11080	-0-	1911 1	64469 3	Y		-0-			-0-	
10		80042 X	69423	-0-	-10619	-0-	1997 1	67426 3	Y		-0-			-0-	

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10347	PERF.	10956 - 16797
05		77941 X	77941	-0-	-0-	-0-	757 1	77184 3	Y		-0-			-0-	
06		72223 X	72223	-0-	-0-	-0-	705 1	71518 3	Y		-0-			-0-	
07		71197 X	71197	-0-	-0-	-0-	807 1	70390 3	Y		-0-			-0-	
08		70890 X	70890	-0-	-0-	-0-	1099 1	69791 3	Y		-0-			-0-	
*09		67871 X	67871	-0-	-0-	-0-	545 1	67326 3	Y		-0-			-0-	
*10		69923 X	69923	-0-	-0-	-0-	388 1	69535 3	Y		-0-			-0-	

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016												TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11289 - 16727
05		76291 X	46716	-0-	-29575	-0-	46716 2		Y		-0-			-0-	
06		73830 X	56271	-0-	-17559	-0-	56271 2		Y		-0-			-0-	
07		68541 X	53254	-0-	-15287	-0-	53254 2		Y		-0-			-0-	
08		63612 X	50139	-0-	-13473	-0-	50139 2		Y		-0-			-0-	
09		57030 X	47692	-0-	-9338	-0-	47692 2		Y		-0-			-0-	
10		58156 X	48135	-0-	-10021	-0-	48135 2		Y		-0-			-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014												TOTAL DEPTH	11048	PERF.	11498 - 16781
05		45663 X	43427	-0-	-2236	-0-	2891 1	40536 3	Y		-0-			-0-	
06		42480 X	41941	-0-	-539	-0-	3859 1	38082 3	Y		-0-			-0-	
07		43524 X	40548	-0-	-2976	-0-	3128 1	37420 3	Y		-0-			-0-	
08		43431 X	40282	-0-	-3149	-0-	3793 1	36489 3	Y		-0-			-0-	
09		42030 X	38741	-0-	-3289	-0-	3690 1	35051 3	Y		-0-			-0-	
10		43431 X	38507	-0-	-4924	-0-	3393 1	35114 3	Y		-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN A		WELL #:	37H	RRCID ->	280853	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11404	- 16630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		40703 X	37079	-0-	-3624	-0-	2468 1	34611 3	Y	-0-	-0-
06		37620 X	37423	-0-	-197	-0-	3443 1	33980 3	Y	-0-	-0-
07		38068 X	35457	-0-	-2611	-0-	2735 1	32722 3	Y	-0-	-0-
08		37076 X	35771	-0-	-1305	-0-	3368 1	32403 3	Y	-0-	-0-
09		37410 X	33591	-0-	-3819	-0-	3199 1	30392 3	Y	-0-	-0-
10		38657 X	34172	-0-	-4485	-0-	3011 1	31161 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	38H	RRCID ->	280854	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11447	- 16642
05		27032 X	24998	-0-	-2034	-0-	1664 1	23334 3	Y	-0-	-0-
06		25200 X	23799	-0-	-1401	-0-	2190 1	21609 3	Y	-0-	-0-
07		25947 X	23894	-0-	-2053	-0-	1843 1	22051 3	Y	-0-	-0-
08		24986 X	23554	-0-	-1432	-0-	2218 1	21336 3	Y	-0-	-0-
09		24180 X	17423	-0-	-6757	-0-	1659 1	15764 3	Y	-0-	-0-
10		24986 X	21312	-0-	-3674	-0-	1878 1	19434 3	Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	32H	RRCID ->	280873	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11179	- 16890
05		40858 X	33086	-0-	-7772	-0-	2202 1	30884 3	Y	-0-	-0-
06		38910 X	37212	-0-	-1698	-0-	3424 1	33788 3	Y	-0-	-0-
07		39773 X	37462	-0-	-2311	-0-	2890 1	34572 3	Y	-0-	-0-
08		37956 X	37956	-0-	-0-	-0-	3574 1	34382 3	Y	-0-	-0-
09		37200 X	34656	-0-	-2544	-0-	3301 1	31355 3	Y	-0-	-0-
10		38440 X	34729	-0-	-3711	-0-	3060 1	31669 3	Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2761 A		WELL #:	32H	RRCID ->	281028	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 9806	- 14279
05		62899 X	55101	-0-	-7798	-0-	1731 1	53370 3	Y	-0-	-0-
06		59430 X	51438	-0-	-7992	-0-	1694 1	49744 3	Y	-0-	-0-
07		59954 X	51814	-0-	-8140	-0-	1553 1	50261 3	Y	-0-	-0-
08		58218 X	49761	-0-	-8457	-0-	1495 1	48266 3	Y	-0-	-0-
09		54180 X	50315	-0-	-3865	-0-	1449 1	48866 3	Y	-0-	-0-
10		55087 X	48031	-0-	-7056	-0-	1382 1	46649 3	Y	-0-	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #:	3H	RRCID ->	281031	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10515	- 16074
05		21142 X	20055	-0-	-1087	-0-	673 1	19382 3	Y	-0-	-0-
06		20100 X	19096	-0-	-1004	-0-	875 1	18221 3	Y	-0-	-0-
07		20770 X	19438	-0-	-1332	-0-	794 1	18644 3	Y	-0-	-0-
08		20677 X	18258	-0-	-2419	-0-	790 1	17468 3	Y	-0-	-0-
09		19920 X	18448	-0-	-1472	-0-	550 1	17898 3	Y	-0-	-0-
10		20057 X	18933	-0-	-1124	-0-	602 1	18331 3	Y	-0-	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #:	4H	RRCID ->	281034	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10767	PERF.10889	- 18106
05		32705 X	29769	-0-	-2936	-0-	1000 1	28769 3	Y	-0-	-0-
06		31110 X	28297	-0-	-2813	-0-	1297 1	27000 3	Y	-0-	-0-
07		31527 X	28676	-0-	-2851	-0-	1172 1	27504 3	Y	-0-	-0-
08		30876 X	28153	-0-	-2723	-0-	1218 1	26935 3	Y	-0-	-0-
09		29370 X	26790	-0-	-2580	-0-	799 1	25991 3	Y	-0-	-0-
10		29760 X	27249	-0-	-2511	-0-	866 1	26383 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	42H	RRCID ->	281052	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11077	- 19021
05		42811 X	37958	-0-	-4853	-0-	1192 1	36766 3	Y	-0-	-0-
06		40740 X	35693	-0-	-5047	-0-	1175 1	34518 3	Y	-0-	-0-
07		40765 X	36013	-0-	-4752	-0-	1079 1	34934 3	Y	-0-	-0-
08		39649 X	35136	-0-	-4513	-0-	1056 1	34080 3	Y	-0-	-0-
09		37230 X	33256	-0-	-3974	-0-	957 1	32299 3	Y	-0-	-0-
10		37944 X	32823	-0-	-5121	-0-	944 1	31879 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		27264 X	27264	-0-	-0-	-0-	1815	1	25449	3	Y	-0-			-0-
06		33090 X	28648	-0-	-4442	-0-	2636	1	26012	3	Y	-0-			-0-
07		34193 X	27663	-0-	-6530	-0-	2134	1	25529	3	Y	-0-			-0-
08		34193 X	26902	-0-	-7291	-0-	2533	1	24369	3	Y	-0-			-0-
09		29610 X	24266	-0-	-5344	-0-	2311	1	21955	3	Y	-0-			-0-
10		29605 X	24052	-0-	-5553	-0-	2119	1	21933	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748															
05		27528 X	6383	-0-	-21145	-0-	425	1	5958	3	Y	-0-			-0-
06		26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	2443	1	24112	3	Y	-0-			-0-
07		25513 X	24125	-0-	-1388	-0-	1861	1	22264	3	Y	-0-			-0-
08		23033 X	22371	-0-	-662	-0-	2107	1	20264	3	Y	-0-			-0-
09		26550 X	20373	-0-	-6177	-0-	1940	1	18433	3	Y	-0-			-0-
10		27435 X	20028	-0-	-7407	-0-	1765	1	18263	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802															
05		44175 X	35554	-0-	-8621	-0-	2367	1	33187	3	Y	-0-			-0-
06		42450 X	39430	-0-	-3020	-0-	3628	1	35802	3	Y	-0-			-0-
07		42656 X	39043	-0-	-3613	-0-	3012	1	36031	3	Y	-0-			-0-
08		40021 X	38393	-0-	-1628	-0-	3615	1	34778	3	Y	-0-			-0-
09		39420 X	36144	-0-	-3276	-0-	3442	1	32702	3	Y	-0-			-0-
10		40734 X	35998	-0-	-4736	-0-	3172	1	32826	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003															
05		56234 X	45918	-0-	-10316	-0-	3057	1	42861	3	Y	-0-			-0-
06		54030 X	50030	-0-	-4000	-0-	4603	1	45427	3	Y	-0-			-0-
07		54405 X	49837	-0-	-4568	-0-	3844	1	45993	3	Y	-0-			-0-
08		51212 X	50290	-0-	-922	-0-	4736	1	45554	3	Y	-0-			-0-
09		50040 X	46676	-0-	-3364	-0-	4446	1	42230	3	Y	-0-			-0-
10		51708 X	46310	-0-	-5398	-0-	4081	1	42229	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021															
05		37231 X	33025	-0-	-4206	-0-	1038	1	31987	3	Y	-0-			-0-
06		35910 X	30916	-0-	-4994	-0-	1019	1	29897	3	Y	-0-			-0-
07		35557 X	31225	-0-	-4332	-0-	936	1	30289	3	Y	-0-			-0-
08		34565 X	30444	-0-	-4121	-0-	915	1	29529	3	Y	-0-			-0-
09		32190 X	28643	-0-	-3547	-0-	825	1	27818	3	Y	-0-			-0-
10		33015 X	29304	-0-	-3711	-0-	843	1	28461	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542															
05		92101 X	87172	-0-	-4929	-0-	2739	1	84433	3	Y	-0-			-0-
06		88380 X	81441	-0-	-6939	-0-	2682	1	78759	3	Y	-0-			-0-
07		88629 X	82399	-0-	-6230	-0-	2469	1	79930	3	Y	-0-			-0-
08		87172 X	80980	-0-	-6192	-0-	2434	1	78546	3	Y	-0-			-0-
09		84360 X	75958	-0-	-8402	-0-	2187	1	73771	3	Y	-0-			-0-
10		87172 X	78603	-0-	-8569	-0-	2261	1	76342	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371															
05		41633 X	33246	-0-	-8387	-0-	2213	1	31033	3	Y	-0-			-0-
06		38670 X	33009	-0-	-5661	-0-	3037	1	29972	3	Y	-0-			-0-
07		34503 X	32052	-0-	-2451	-0-	2473	1	29579	3	Y	-0-			-0-
08		34503 X	30741	-0-	-3762	-0-	2895	1	27846	3	Y	-0-			-0-
09		33390 X	30901	-0-	-2489	-0-	2943	1	27958	3	Y	-0-			-0-
10		34100 X	30773	-0-	-3327	-0-	2712	1	28061	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																						
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060													COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9421	PERF.	9770 - 17591				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
05		98704 X	95546	-0-	-3158	-0-	3002 1	92544 3	Y	-0-			-0-									
06		93540 X	88757	-0-	-4783	-0-	2923 1	85834 3	Y	-0-			-0-									
07		96193 X	89380	-0-	-6813	-0-	2678 1	86702 3	Y	-0-			-0-									
08		95542 X	88502	-0-	-7040	-0-	2660 1	85842 3	Y	-0-			-0-									
09		92460 X	83872	-0-	-8588	-0-	2415 1	81457 3	Y	-0-			-0-									
10		95542 X	88408	-0-	-7134	-0-	2543 1	85865 3	Y	-0-			-0-									

LYSSY FAMILY													WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11216 - 18838
05		134230 X	61866	-0-	-72364	-0-	1783 1	60083 2	N	-0-			-0-									
06		129900 X	57584	-0-	-72316	-0-	111 1	57473 2	N	-0-			-0-									
07		68479 X	59286	-0-	-9193	-0-	59286 2		N	-0-			-0-									
08		66061 X	56938	-0-	-9123	-0-	56938 2		N	-0-			-0-									
09		61980 X	53520	-0-	-8460	-0-	53520 2		N	-0-			-0-									
10		61876 X	54650	-0-	-7226	-0-	54649 2	1 9	N	1			1									

GUTIERREZ-LEYENDECKER													WELL #:	4H	RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10976 - 19520
05		102052 X	84631	-0-	-17421	-0-	5634 1	78997 3	Y	-0-			-0-									
06		94890 X	80922	-0-	-13968	-0-	7445 1	73477 3	Y	-0-			-0-									
07		95046 X	80181	-0-	-14865	-0-	6185 1	73996 3	Y	-0-			-0-									
08		89156 X	77322	-0-	-11834	-0-	7281 1	70041 3	Y	-0-			-0-									
09		86280 X	74668	-0-	-11612	-0-	7112 1	67556 3	Y	-0-			-0-									
10		84630 X	75025	-0-	-9605	-0-	6611 1	68414 3	Y	-0-			-0-									

OWEN 1080 GU A													WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10988 - 19105
05		97557 X	83356	-0-	-14201	-0-	2800 1	80556 3	Y	-0-			-0-									
06		92490 X	77815	-0-	-14675	-0-	3569 1	74246 3	Y	-0-			-0-									
07		91047 X	79037	-0-	-12010	-0-	3229 1	75808 3	Y	-0-			-0-									
08		87389 X	78097	-0-	-9292	-0-	3380 1	74717 3	Y	-0-			-0-									
09		82350 X	74631	-0-	-7719	-0-	2225 1	72406 3	Y	-0-			-0-									
10		83359 X	75495	-0-	-7864	-0-	2400 1	73095 3	Y	-0-			-0-									

OWEN 1080 GU B													WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10921 - 19149
05		41323 X	35735	-0-	-5588	-0-	1201 1	34534 3	Y	-0-			-0-									
06		38610 X	33345	-0-	-5265	-0-	1529 1	31816 3	Y	-0-			-0-									
07		38750 X	33709	-0-	-5041	-0-	1377 1	32332 3	Y	-0-			-0-									
08		37665 X	32641	-0-	-5024	-0-	1413 1	31228 3	Y	-0-			-0-									
09		35520 X	31021	-0-	-4499	-0-	925 1	30096 3	Y	-0-			-0-									
10		35743 X	31254	-0-	-4489	-0-	994 1	30260 3	Y	-0-			-0-									

OWEN 1080 GU C													WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10995 - 19535
05		61008 X	49846	-0-	-11162	-0-	1675 1	48171 3	Y	-0-			-0-									
06		55710 X	45774	-0-	-9936	-0-	2099 1	43675 3	Y	-0-			-0-									
07		55211 X	46623	-0-	-8588	-0-	1905 1	44718 3	Y	-0-			-0-									
08		53506 X	45198	-0-	-8308	-0-	1956 1	43242 3	Y	-0-			-0-									
09		49710 X	42671	-0-	-7039	-0-	1272 1	41399 3	Y	-0-			-0-									
10		49848 X	40977	-0-	-8871	-0-	1303 1	39674 3	Y	-0-			-0-									

GALVAN-TREVINO													WELL #:	11H	RRCID ->	282312	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8720 - 17261
05		189069 X	157795	-0-	-31274	-0-	4957 1	152838 3	Y	-0-			-0-									
06		175590 X	147877	-0-	-27713	-0-	4870 1	143007 3	Y	-0-			-0-									
07		173290 X	148666	-0-	-24624	-0-	4455 1	144211 3	Y	-0-			-0-									
08		169229 X	144337	-0-	-24892	-0-	4338 1	139999 3	Y	-0-			-0-									
09		158580 X	135696	-0-	-22884	-0-	3906 1	131790 3	Y	-0-			-0-									
10		157790 X	134850	-0-	-22940	-0-	3879 1	130971 3	Y	-0-			-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
SANTA ELENA		WELL #:	24H	RRCID ->	282729	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11375	- 17900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		28489 X	25856	-0-	-2633	-0-	869 1	24987 3	N	-0-	-0-
06		27570 X	24449	-0-	-3121	-0-	1121 1	23328 3	N	-0-	-0-
07		28489 X	24211	-0-	-4278	-0-	989 1	23222 3	N	-0-	-0-
08		26753 X	23930	-0-	-2823	-0-	1036 1	22894 3	N	-0-	-0-
09		25020 X	22158	-0-	-2862	-0-	661 1	21497 3	N	-0-	-0-
10		25854 X	22763	-0-	-3091	-0-	724 1	22039 3	N	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:	11H	RRCID ->	282839	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10567	- 16589
05		32767 X	29380	-0-	-3387	-0-	923 1	28457 3	Y	-0-	-0-
06		31290 X	27431	-0-	-3859	-0-	904 1	26527 3	Y	-0-	-0-
07		31837 X	26935	-0-	-4902	-0-	807 1	26128 3	Y	-0-	-0-
08		30597 X	23581	-0-	-7016	-0-	709 1	22872 3	Y	-0-	-0-
09		28740 X	21862	-0-	-6878	-0-	629 1	21233 3	Y	-0-	-0-
10		29388 X	22150	-0-	-7238	-0-	637 1	21513 3	Y	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:	12H	RRCID ->	282840	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10661	- 17045
05		28985 X	24556	-0-	-4429	-0-	771 1	23785 3	Y	-0-	-0-
06		28050 X	24113	-0-	-3937	-0-	795 1	23318 3	Y	-0-	-0-
07		28985 X	23931	-0-	-5054	-0-	717 1	23214 3	Y	-0-	-0-
08		28396 X	22720	-0-	-5676	-0-	683 1	22037 3	Y	-0-	-0-
09		25650 X	19975	-0-	-5675	-0-	575 1	19400 3	Y	-0-	-0-
10		24924 X	19332	-0-	-5592	-0-	556 1	18776 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #:	45H	RRCID ->	282951	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11090	PERF.11143	- 16964
05		44547 X	37209	-0-	-7338	-0-	1169 1	36040 3	Y	-0-	-0-
06		41700 X	35402	-0-	-6298	-0-	1166 1	34236 3	Y	-0-	-0-
07		41106 X	34911	-0-	-6195	-0-	1046 1	33865 3	Y	-0-	-0-
08		39060 X	33919	-0-	-5141	-0-	1020 1	32899 3	Y	-0-	-0-
09		36450 X	31772	-0-	-4678	-0-	915 1	30857 3	Y	-0-	-0-
10		37200 X	30084	-0-	-7116	-0-	865 1	29219 3	Y	-0-	-0-

HAMILTON		WELL #:	23H	RRCID ->	282959	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11016	- 19067
05		62434 X	50441	-0-	-11993	-0-	1585 1	48856 3	Y	-0-	-0-
06		54600 X	48614	-0-	-5986	-0-	1601 1	47013 3	Y	-0-	-0-
07		53661 X	48448	-0-	-5213	-0-	1452 1	46996 3	Y	-0-	-0-
08		53661 X	47345	-0-	-6316	-0-	1423 1	45922 3	Y	-0-	-0-
09		51930 X	44661	-0-	-7269	-0-	1286 1	43375 3	Y	-0-	-0-
10		50437 X	45522	-0-	-4915	-0-	1310 1	44212 3	Y	-0-	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #:	24H	RRCID ->	283012	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11030	- 19128
05		56916 X	49436	-0-	-7480	-0-	1554 1	47882 3	Y	-0-	-0-
06		52380 X	48843	-0-	-3537	-0-	1609 1	47234 3	Y	-0-	-0-
07		51956 X	48550	-0-	-3406	-0-	1455 1	47095 3	Y	-0-	-0-
08		51863 X	45726	-0-	-6137	-0-	1375 1	44351 3	Y	-0-	-0-
09		49500 X	44188	-0-	-5312	-0-	1272 1	42916 3	Y	-0-	-0-
10		50468 X	42284	-0-	-8184	-0-	1216 1	41068 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	44H	RRCID ->	283383	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11130	- 17044
05		27931 X	24031	-0-	-3900	-0-	755 1	23276 3	Y	-0-	-0-
06		25020 X	22614	-0-	-2406	-0-	745 1	21869 3	Y	-0-	-0-
07		25451 X	22624	-0-	-2827	-0-	678 1	21946 3	Y	-0-	-0-
08		25420 X	21969	-0-	-3451	-0-	660 1	21309 3	Y	-0-	-0-
09		23760 X	21203	-0-	-2557	-0-	610 1	20593 3	Y	-0-	-0-
10		24025 X	21203	-0-	-2822	-0-	610 1	20593 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
HAMILTON		WELL #:		22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	11249 - 18810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		76167 X	66312	-0-	-9855	-0-	2083 1	64229 3	Y	-0-			-0-
06		73710 X	62312	-0-	-11398	-0-	2052 1	60260 3	Y	-0-			-0-
07		76167 X	62569	-0-	-13598	-0-	1875 1	60694 3	Y	-0-			-0-
08		70649 X	61028	-0-	-9621	-0-	1834 1	59194 3	Y	-0-			-0-
09		65820 X	56658	-0-	-9162	-0-	1631 1	55027 3	Y	-0-			-0-
10		66309 X	60500	-0-	-5809	-0-	1740 1	58760 3	Y	-0-			-0-

WILLIE -GL PSA C		WELL #:		13H	RRCID ->	283750	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10950 - 17676	
05		48732 X	37176	-0-	-11556	-0-	2475 1	34701 3	Y	-0-			-0-
06		44460 X	37410	-0-	-7050	-0-	3442 1	33968 3	Y	-0-			-0-
07		40083 X	37637	-0-	-2446	-0-	2903 1	34734 3	Y	-0-			-0-
08		40083 X	36361	-0-	-3722	-0-	3424 1	32937 3	Y	-0-			-0-
09		38790 X	34301	-0-	-4489	-0-	3267 1	31034 3	Y	-0-			-0-
10		38657 X	35108	-0-	-3549	-0-	3094 1	32014 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		86H	RRCID ->	283850	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	10300 - 12510	
05		25110 X	18581	-0-	-6529	-0-	583 1	17998 3	Y	-0-			-0-
06		22950 X	18603	-0-	-4347	-0-	613 1	17990 3	Y	-0-			-0-
07		22599 X	17600	-0-	-4999	-0-	527 1	17073 3	Y	-0-			-0-
08		20863 X	16886	-0-	-3977	-0-	507 1	16379 3	Y	-0-			-0-
09		19680 X	16087	-0-	-3593	-0-	463 1	15624 3	Y	-0-			-0-
10		19220 X	14911	-0-	-4309	-0-	429 1	14482 3	Y	-0-			-0-

L. C. WRIGHT-REESE PSA A		WELL #:		5H	RRCID ->	283877	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON		WELL #:		26H	RRCID ->	284065	COMPL. DATE	03/09/2018	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		35H	RRCID ->	284101	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11330 - 18197	
05		61566 X	40900	-0-	-20666	-0-	2723 1	38177 3	Y	-0-			-0-
06		52080 X	38880	-0-	-13200	-0-	3577 1	35303 3	Y	-0-			-0-
07		50189 X	38598	-0-	-11591	-0-	2977 1	35621 3	Y	-0-			-0-
08		42098 X	37716	-0-	-4382	-0-	3552 1	34164 3	Y	-0-			-0-
09		40740 X	34996	-0-	-5744	-0-	3333 1	31663 3	Y	-0-			-0-
10		40889 X	28703	-0-	-12186	-0-	2529 1	26174 3	Y	-0-			-0-

HAMILTON		WELL #:		27H	RRCID ->	284113	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		141639 X	132629	-0-	-9010	-0-	1289	1	131340	3	N	-0-			-0-
06		132090 X	124214	-0-	-7876	-0-	1212	1	123002	3	N	-0-			-0-
07		137299 X	124646	-0-	-12653	-0-	1413	1	123233	3	N	-0-			-0-
08		137299 X	119832	-0-	-17467	-0-	1858	1	117974	3	N	-0-			-0-
09		132870 X	114112	-0-	-18758	-0-	917	1	113195	3	N	-0-			-0-
10		132618 X	115271	-0-	-17347	-0-	640	1	114631	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889															
05		64108 X	55181	-0-	-8927	-0-	1733	1	53448	3	Y	-0-			-0-
06		59610 X	51914	-0-	-7696	-0-	1710	1	50204	3	Y	-0-			-0-
07		61039 X	52053	-0-	-8986	-0-	1560	1	50493	3	Y	-0-			-0-
08		56420 X	50946	-0-	-5474	-0-	1531	1	49415	3	Y	-0-			-0-
09		54600 X	48469	-0-	-6131	-0-	1395	1	47074	3	Y	-0-			-0-
10		55180 X	49575	-0-	-5605	-0-	1426	1	48149	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074															
05		64232 X	56461	-0-	-7771	-0-	1897	1	54564	3	Y	-0-			-0-
06		60240 X	53685	-0-	-6555	-0-	2462	1	51223	3	Y	-0-			-0-
07		60791 X	54120	-0-	-6671	-0-	2211	1	51909	3	Y	-0-			-0-
08		59427 X	52925	-0-	-6502	-0-	2290	1	50635	3	Y	-0-			-0-
09		56040 X	49598	-0-	-6442	-0-	1479	1	48119	3	Y	-0-			-0-
10		56451 X	50823	-0-	-5628	-0-	1616	1	49207	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702															
05		89559 X	75991	-0-	-13568	-0-	2553	1	73438	3	Y	-0-			-0-
06		83640 X	71713	-0-	-11927	-0-	3288	1	68425	3	Y	-0-			-0-
07		83297 X	72539	-0-	-10758	-0-	2964	1	69575	3	Y	-0-			-0-
08		80817 X	70526	-0-	-10291	-0-	3052	1	67474	3	Y	-0-			-0-
09		75990 X	66427	-0-	-9563	-0-	1980	1	64447	3	Y	-0-			-0-
10		75981 X	67351	-0-	-8630	-0-	2141	1	65210	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
VOLZ STATE A2732		WELL #:	14H	RRCID ->	284355	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10543 - 14800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	30907 X	26336	-0-	-4571	-0-	828 1	25508 3	Y	-0-	-0-	
06	28980 X	24468	-0-	-4512	-0-	806 1	23662 3	Y	-0-	-0-	
07	28923 X	25483	-0-	-3440	-0-	763 1	24720 3	Y	-0-	-0-	
08	27776 X	22121	-0-	-5655	-0-	665 1	21456 3	Y	-0-	-0-	
09	26010 X	19054	-0-	-6956	-0-	549 1	18505 3	Y	-0-	-0-	
10	26350 X	19652	-0-	-6698	-0-	565 1	19087 3	Y	-0-	-0-	

VOLZ STATE A2732		WELL #:	13H	RRCID ->	284433	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10486 - 14670
05	26691 X	23178	-0-	-3513	-0-	728 1	22450 3	Y	-0-	-0-	
06	25350 X	22014	-0-	-3336	-0-	725 1	21289 3	Y	-0-	-0-	
07	25761 X	21071	-0-	-4690	-0-	631 1	20440 3	Y	-0-	-0-	
08	24769 X	20143	-0-	-4626	-0-	606 1	19537 3	Y	-0-	-0-	
09	23190 X	18555	-0-	-4635	-0-	534 1	18021 3	Y	-0-	-0-	
10	23188 X	16803	-0-	-6385	-0-	483 1	16320 3	Y	-0-	-0-	

APPLING B		WELL #:	19H	RRCID ->	284454	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	11145 - 17935
05	132184 X	106526	-0-	-25658	-0-	1035 1	105491 3	N	-0-	-0-	
06	122040 X	99953	-0-	-22087	-0-	975 1	98978 3	N	-0-	-0-	
07	120900 X	100108	-0-	-20792	-0-	1135 1	98973 3	N	-0-	-0-	
08	111197 X	96818	-0-	-14379	-0-	1501 1	95317 3	N	-0-	-0-	
09	107610 X	91135	-0-	-16475	-0-	732 1	90403 3	N	-0-	-0-	
10	106516 X	92163	-0-	-14353	-0-	511 1	91652 3	N	-0-	-0-	

MARTIN-ZUCK GU		WELL #:	1H	RRCID ->	284492	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	10539 - 16918
05	52421 X	47207	-0-	-5214	-0-	1483 1	45724 3	N	-0-	-0-	
06	48240 X	45177	-0-	-3063	-0-	1488 1	43689 3	N	-0-	-0-	
07	49817 X	45221	-0-	-4596	-0-	1355 1	43866 3	N	-0-	-0-	
08	49817 X	44395	-0-	-5422	-0-	1334 1	43061 3	N	-0-	-0-	
09	47100 X	42381	-0-	-4719	-0-	1220 1	41161 3	N	-0-	-0-	
10	47213 X	42750	-0-	-4463	-0-	1230 1	41520 3	N	-0-	-0-	

WILLIE RANCH		WELL #:	15H	RRCID ->	284584	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	11212 - 18413
05	68758 X	52503	-0-	-16255	-0-	3495 1	49008 3	N	-0-	-0-	
06	60780 X	48722	-0-	-12058	-0-	4483 1	44239 3	N	-0-	-0-	
07	62806 X	47634	-0-	-15172	-0-	3675 1	43959 3	N	-0-	-0-	
08	56544 X	45433	-0-	-11111	-0-	4278 1	41155 3	N	-0-	-0-	
09	54720 X	42223	-0-	-12497	-0-	4021 1	38202 3	N	-0-	-0-	
10	52514 X	43619	-0-	-8895	-0-	3844 1	39775 3	N	-0-	-0-	

WILLIE RANCH		WELL #:	14H	RRCID ->	284585	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10958 - 18360
05	76539 X	60338	-0-	-16201	-0-	4016 1	56322 3	Y	-0-	-0-	
06	69480 X	56237	-0-	-13243	-0-	5174 1	51063 3	Y	-0-	-0-	
07	70556 X	54981	-0-	-15575	-0-	4241 1	50740 3	Y	-0-	-0-	
08	64232 X	52484	-0-	-11748	-0-	4942 1	47542 3	Y	-0-	-0-	
09	62160 X	48412	-0-	-13748	-0-	4611 1	43801 3	Y	-0-	-0-	
10	60326 X	48083	-0-	-12243	-0-	4237 1	43846 3	Y	-0-	-0-	

APPLING PSA A		WELL #:	20H	RRCID ->	284726	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #: 5H		RRCID -> 284774		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	29016 X	25246	-0-	-3770	-0-	793 1	24453 3	N	-0-	-0-
06	27000 X	23676	-0-	-3324	-0-	779 1	22897 3	N	-0-	-0-
07	27900 X	24249	-0-	-3651	-0-	727 1	23522 3	N	-0-	-0-
08	26970 X	23162	-0-	-3808	-0-	696 1	22466 3	N	-0-	-0-
09	25830 X	22132	-0-	-3698	-0-	637 1	21495 3	N	-0-	-0-
10	25234 X	22260	-0-	-2974	-0-	640 1	21620 3	N	-0-	-0-

APPLING		WELL #: 14H		RRCID -> 284939		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415		
05	32736 X	26164	-0-	-6572	-0-	254 1	25910 3	N	-0-	-0-
06	29580 X	22908	-0-	-6672	-0-	224 1	22684 3	N	-0-	-0-
07	29481 X	23655	-0-	-5826	-0-	268 1	23387 3	N	-0-	-0-
08	26846 X	23158	-0-	-3688	-0-	359 1	22799 3	N	-0-	-0-
09	25320 X	21244	-0-	-4076	-0-	171 1	21073 3	N	-0-	-0-
10	26164 X	21826	-0-	-4338	-0-	121 1	21705 3	N	-0-	-0-

CENIZO		WELL #: 1H		RRCID -> 284999		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039		
05	60047 X	21124	-0-	-38923	-0-	609 1	20515 2	N	-0-	-0-
06	58110 X	22363	-0-	-35747	-0-	43 1	22320 2	N	-0-	-0-
07	30132 X	22516	-0-	-7616	-0-	22516 2		N	-0-	-0-
08	28086 X	21160	-0-	-6926	-0-	21160 2		N	-0-	-0-
09	25170 X	15178	-0-	-9992	-0-	15178 2		N	-0-	-0-
10	23095 X	22438	-0-	-657	-0-	22438 2		N	-0-	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #: 2H		RRCID -> 285016		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655		
05	26691 X	21613	-0-	-5078	-0-	679 1	20934 3	N	-0-	-0-
06	24210 X	20701	-0-	-3509	-0-	682 1	20019 3	N	-0-	-0-
07	24583 X	21045	-0-	-3538	-0-	630 1	20415 3	N	-0-	-0-
08	23529 X	20685	-0-	-2844	-0-	622 1	20063 3	N	-0-	-0-
09	22680 X	19154	-0-	-3526	-0-	551 1	18603 3	N	-0-	-0-
10	21607 X	19174	-0-	-2433	-0-	552 1	18622 3	N	-0-	-0-

APPLING PSA B		WELL #: 21H		RRCID -> 285057		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211		
05	44578 X	21922	-0-	-22656	-0-	213 1	21709 3	Y	-0-	-0-
06	65348 X	65348	-0-	-0-	-0-	638 1	64710 3	Y	-0-	-0-
07	149538 X	149538	-0-	-0-	-0-	1696 1	147842 3	Y	-0-	-0-
08	123802 X	123802	-0-	-0-	-0-	1919 1	121883 3	Y	-0-	-0-
*09	106101 X	106101	-0-	-0-	-0-	853 1	105248 3	Y	-0-	-0-
*10	99427 X	99427	-0-	-0-	-0-	552 1	98875 3	Y	-0-	-0-

LAS ABRAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285188		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549		
05	81313 X	65077	-0-	-16236	-0-	65077 2		Y	-0-	-0-
06	75870 X	59762	-0-	-16108	-0-	59762 2		Y	-0-	-0-
07	74369 X	62764	-0-	-11605	-0-	62764 2		Y	-0-	-0-
08	70122 X	58442	-0-	-11680	-0-	58442 2		Y	-0-	-0-
09	65310 X	56494	-0-	-8816	-0-	56494 2		Y	-0-	-0-
10	65069 X	57118	-0-	-7951	-0-	57118 2		Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 87HR		RRCID -> 285326		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001		
05	79236 X	68901	-0-	-10335	-0-	2198 1	66703 3	N	-0-	-0-
06	73410 X	64747	-0-	-8663	-0-	2179 1	62568 3	N	-0-	-0-
07	73687 X	64560	-0-	-9127	-0-	1935 1	62625 3	N	-0-	-0-
08	71548 X	63862	-0-	-7686	-0-	1920 1	61942 3	N	-0-	-0-
*09	67830 X	60819	-0-	-7011	-0-	1751 1	59068 3	N	-0-	-0-
10	68913 X	61332	-0-	-7581	-0-	1764 1	59568 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327												COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088	- 15033
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05		85002 X	70683	-0-	-14319	-0-	2240	1	68443	3	N	-0-	-0-				
06		78150 X	66594	-0-	-11556	-0-	2220	1	64374	3	N	-0-	-0-				
07		76911 X	66207	-0-	-10704	-0-	1984	1	64223	3	N	-0-	-0-				
08		74679 X	64647	-0-	-10032	-0-	1943	1	62704	3	N	-0-	-0-				
*09		70440 X	61425	-0-	-9015	-0-	1768	1	59657	3	N	-0-	-0-				
10		70680 X	61483	-0-	-9197	-0-	1769	1	59714	3	N	-0-	-0-				

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339												COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549
05		54312 X	45583	-0-	-8729	-0-	45583	2			Y	-0-	-0-				
06		52560 X	42159	-0-	-10401	-0-	42159	2			Y	-0-	-0-				
07		51336 X	42482	-0-	-8854	-0-	42482	2			Y	-0-	-0-				
08		49135 X	41427	-0-	-7708	-0-	41427	2			Y	-0-	-0-				
09		45840 X	39613	-0-	-6227	-0-	39613	2			Y	-0-	-0-				
10		45570 X	39934	-0-	-5636	-0-	39934	2			Y	-0-	-0-				

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416												COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525
05		112716 X	93151	-0-	-19565	-0-	10107	1	83044	3	N	-0-	-0-				
06		100680 X	87644	-0-	-13036	-0-	12911	1	74733	3	N	-0-	-0-				
07		96968 X	86440	-0-	-10528	-0-	6668	1	79772	3	N	-0-	-0-				
08		96968 X	83938	-0-	-13030	-0-	7904	1	76034	3	N	-0-	-0-				
*09		93840 X	78317	-0-	-15523	-0-	11855	1	66462	3	N	-0-	-0-				
10		93155 X	78890	-0-	-14265	-0-	6952	1	71938	3	N	-0-	-0-				

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542												COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984	- 19192
05		92504 X	66856	-0-	-25648	-0-	2246	1	64610	3	Y	-0-	-0-				
06		85020 X	60582	-0-	-24438	-0-	2778	1	57804	3	Y	-0-	-0-				
07		80166 X	59604	-0-	-20562	-0-	2435	1	57169	3	Y	-0-	-0-				
08		74400 X	56630	-0-	-17770	-0-	2451	1	54179	3	Y	-0-	-0-				
09		68700 X	53040	-0-	-15660	-0-	1581	1	51459	3	Y	-0-	-0-				
10		66867 X	51872	-0-	-14995	-0-	1649	1	50223	3	Y	-0-	-0-				

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552												COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163	- 18211
05		77562 X	59491	-0-	-18071	-0-	578	1	58913	3	Y	-0-	-0-				
06		70590 X	53905	-0-	-16685	-0-	526	1	53379	3	Y	-0-	-0-				
07		69192 X	54956	-0-	-14236	-0-	623	1	54333	3	Y	-0-	-0-				
08		65813 X	52120	-0-	-13693	-0-	808	1	51312	3	Y	-0-	-0-				
09		59850 X	47576	-0-	-12274	-0-	382	1	47194	3	Y	-0-	-0-				
10		59489 X	48283	-0-	-11206	-0-	268	1	48015	3	Y	-0-	-0-				

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554												COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900	- 19280
05		125302 X	88188	-0-	-37114	-0-	2963	1	85225	3	Y	-0-	-0-				
06		114420 X	80004	-0-	-34416	-0-	3669	1	76335	3	Y	-0-	-0-				
07		108500 X	78124	-0-	-30376	-0-	3192	1	74932	3	Y	-0-	-0-				
08		100657 X	73562	-0-	-27095	-0-	3184	1	70378	3	Y	-0-	-0-				
09		90660 X	68448	-0-	-22212	-0-	2041	1	66407	3	Y	-0-	-0-				
10		88195 X	67437	-0-	-20758	-0-	2144	1	65293	3	Y	-0-	-0-				

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771												COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10785	- 18511
05		104098 X	91077	-0-	-13021	-0-	3060	1	88017	3	Y	-0-	-0-				
06		99690 X	84637	-0-	-15053	-0-	3881	1	80756	3	Y	-0-	-0-				
07		103013 X	84677	-0-	-18336	-0-	3459	1	81218	3	Y	-0-	-0-				
08		98487 X	82186	-0-	-16301	-0-	3557	1	78629	3	Y	-0-	-0-				
09		91110 X	77690	-0-	-13420	-0-	2316	1	75374	3	Y	-0-	-0-				
10		91078 X	77596	-0-	-13482	-0-	2467	1	75129	3	Y	-0-	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	
05		65658 X	47440	-0-	-18218	-0-			3158 1	44282 3	Y	-0-			-0-
06		59370 X	47029	-0-	-12341	-0-			4327 1	42702 3	Y	-0-			-0-
07		57381 X	45015	-0-	-12366	-0-			3472 1	41543 3	Y	-0-			-0-
08		48856 X	44912	-0-	-3944	-0-			4229 1	40683 3	Y	-0-			-0-
09		47280 X	40955	-0-	-6325	-0-			3901 1	37054 3	Y	-0-			-0-
10		48608 X	40562	-0-	-8046	-0-			3574 1	36988 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141															
05		44578 X	37652	-0-	-6926	-0-			2506 1	35146 3	Y	-0-			-0-
06		43140 X	35916	-0-	-7224	-0-			3304 1	32612 3	Y	-0-			-0-
07		43617 X	35944	-0-	-7673	-0-			2773 1	33171 3	Y	-0-			-0-
08		38626 X	35310	-0-	-3316	-0-			3325 1	31985 3	Y	-0-			-0-
09		37350 X	33048	-0-	-4302	-0-			3148 1	29900 3	Y	-0-			-0-
10		37665 X	26890	-0-	-10775	-0-			2370 1	24520 3	Y	-0-			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664															
05		152954 X	67396	-0-	-85558	-0-			1943 1	65453 2	N	-0-			-0-
06		148020 X	60915	-0-	-87105	-0-			118 1	60797 2	N	-0-			-0-
07		80352 X	61427	-0-	-18925	-0-			61427 2		N	-0-			-0-
08		75175 X	58568	-0-	-16607	-0-			58568 2		N	-0-			-0-
09		68850 X	54512	-0-	-14338	-0-			54512 2		N	-0-			-0-
10		67394 X	54634	-0-	-12760	-0-			54634 2		N	-0-			-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258															
05		119164 X	91737	-0-	-27427	-0-			3082 1	88655 3	Y	-0-			-0-
06		107910 X	85148	-0-	-22762	-0-			3904 1	81244 3	Y	-0-			-0-
07		105617 X	84942	-0-	-20675	-0-			3470 1	81472 3	Y	-0-			-0-
08		99913 X	81618	-0-	-18295	-0-			3532 1	78086 3	Y	-0-			-0-
09		92310 X	77360	-0-	-14950	-0-			2306 1	75054 3	Y	-0-			-0-
10		91729 X	76757	-0-	-14972	-0-			2440 1	74317 3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515															
05		129611 X	110990	-0-	-18621	-0-			3729 1	107261 3	Y	-0-			-0-
06		120900 X	104317	-0-	-16583	-0-			4784 1	99533 3	Y	-0-			-0-
07		124930 X	104624	-0-	-20306	-0-			4274 1	100350 3	Y	-0-			-0-
08		120714 X	100881	-0-	-19833	-0-			4366 1	96515 3	Y	-0-			-0-
09		112380 X	95870	-0-	-16510	-0-			2858 1	93012 3	Y	-0-			-0-
10		110980 X	94981	-0-	-15999	-0-			3019 1	91962 3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101															
05		66712 X	52414	-0-	-14298	-0-			1646 1	50768 3	Y	-0-			-0-
06		60570 X	48349	-0-	-12221	-0-			1592 1	46757 3	Y	-0-			-0-
07		59272 X	47290	-0-	-11982	-0-			1417 1	45873 3	Y	-0-			-0-
08		56916 X	45940	-0-	-10976	-0-			1381 1	44559 3	Y	-0-			-0-
09		54150 X	42872	-0-	-11278	-0-			1234 1	41638 3	Y	-0-			-0-
10		52421 X	40935	-0-	-11486	-0-			1178 1	39757 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		42873 X	33777	-0-	-9096	-0-	1061	1	32716	3	Y	-0-
06		39480 X	31067	-0-	-8413	-0-	1024	1	30043	3	Y	-0-
07		38192 X	30182	-0-	-8010	-0-	904	1	29278	3	Y	-0-
08		36890 X	29187	-0-	-7703	-0-	878	1	28309	3	Y	-0-
09		34020 X	27823	-0-	-6197	-0-	801	1	27022	3	Y	-0-
10		33790 X	27767	-0-	-6023	-0-	799	1	26968	3	Y	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
05		79515 X	76829	-0-	-2686	-0-	5114	1	71715	3	Y	-0-
06		69690 X	55945	-0-	-13745	-0-	5147	1	50798	3	Y	-0-
07		93403 X	55177	-0-	-38226	-0-	4256	1	50921	3	Y	-0-
08		93403 X	52360	-0-	-41043	-0-	4931	1	47429	3	Y	-0-
09		90390 X	48085	-0-	-42305	-0-	4580	1	43505	3	Y	-0-
10		76818 X	47798	-0-	-29020	-0-	4212	1	43586	3	Y	-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
05		105183 X	76514	-0-	-28669	-0-	2570	1	73944	3	Y	-0-
06		93210 X	71297	-0-	-21913	-0-	3269	1	68028	3	Y	-0-
07		90768 X	70067	-0-	-20701	-0-	2863	1	67204	3	Y	-0-
08		85343 X	68083	-0-	-17260	-0-	2946	1	65137	3	Y	-0-
09		77190 X	64458	-0-	-12732	-0-	1922	1	62536	3	Y	-0-
10		76508 X	63420	-0-	-13088	-0-	2016	1	61404	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
05		95852 X	71469	-0-	-24383	-0-	2401	1	69068	3	Y	-0-
06		92760 X	64908	-0-	-27852	-0-	2977	1	61931	3	Y	-0-
07		86769 X	64379	-0-	-22390	-0-	2630	1	61749	3	Y	-0-
08		80910 X	61830	-0-	-19080	-0-	2676	1	59154	3	Y	-0-
09		73320 X	57396	-0-	-15924	-0-	1711	1	55685	3	Y	-0-
10		71455 X	55798	-0-	-15657	-0-	1774	1	54024	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
05		96813 X	71738	-0-	-25075	-0-	2410	1	69328	3	Y	-0-
06		93690 X	64916	-0-	-28774	-0-	2977	1	61939	3	Y	-0-
07		90117 X	63953	-0-	-26164	-0-	2613	1	61340	3	Y	-0-
08		82522 X	60611	-0-	-21911	-0-	2623	1	57988	3	Y	-0-
09		73830 X	56575	-0-	-17255	-0-	1687	1	54888	3	Y	-0-
10		71734 X	55711	-0-	-16023	-0-	1771	1	53940	3	Y	-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
05		128526 X	86846	-0-	-41680	-0-	5779	1	81037	3	N	52
							30					
							9					
06		110040 X	78821	-0-	-31219	-0-	7252	1	71569	3	N	-0-
07		113708 X	75061	-0-	-38647	-0-	5790	1	69271	3	N	-0-
08		102548 X	71883	-0-	-30665	-0-	6769	1	65114	3	N	-0-
09		91380 X	64911	-0-	-26469	-0-	6182	1	58729	3	N	-0-
10		86831 X	61871	-0-	-24960	-0-	5452	1	56419	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018												TOTAL DEPTH	11047	PERF.11209	- 18186		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		46500 X	36360	-0-	-10140	-0-	1143	1	35217	3	Y	-0-				-0-	
06		43170 X	34034	-0-	-9136	-0-	1121	1	32913	3	Y	-0-				-0-	
07		40703 X	33793	-0-	-6910	-0-	1013	1	32780	3	Y	-0-				-0-	
08		39866 X	32627	-0-	-7239	-0-	981	1	31646	3	Y	-0-				-0-	
09		36600 X	30046	-0-	-6554	-0-	865	1	29181	3	Y	-0-				-0-	
10		36363 X	30378	-0-	-5985	-0-	874	1	29504	3	Y	-0-				-0-	

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018												TOTAL DEPTH	10709	PERF.11157	- 17586		
05		76260 X	60468	-0-	-15792	-0-	4025	1	56443	3	Y	-0-				-0-	
06		70440 X	54210	-0-	-16230	-0-	4988	1	49222	3	Y	-0-				-0-	
07		72788 X	48763	-0-	-24025	-0-	3762	1	45001	3	Y	-0-				-0-	
08		60512 X	34621	-0-	-25891	-0-	3260	1	31361	3	Y	-0-				-0-	
09		58560 X	45828	-0-	-12732	-0-	4365	1	41463	3	Y	-0-				-0-	
10		60481 X	44173	-0-	-16308	-0-	3893	1	40280	3	Y	-0-				-0-	

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019												TOTAL DEPTH	10831	PERF.11043	- 18704		
05		119443 X	90205	-0-	-29238	-0-	2833	1	87372	3	N	-0-				-0-	
06		108690 X	82937	-0-	-25753	-0-	2732	1	80205	3	N	-0-				-0-	
07		107198 X	81796	-0-	-25402	-0-	2451	1	79345	3	N	-0-				-0-	
08		100595 X	78540	-0-	-22055	-0-	2361	1	76179	3	N	-0-				-0-	
09		92130 X	72987	-0-	-19143	-0-	2101	1	70886	3	N	-0-				-0-	
10		90210 X	72740	-0-	-17470	-0-	2093	1	70647	3	N	-0-				-0-	

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018												TOTAL DEPTH	10828	PERF.10947	- 16560		
05		78957 X	58281	-0-	-20676	-0-	3880	1	54401	3	Y	-0-				-0-	
06		68880 X	53702	-0-	-15178	-0-	4941	1	48761	3	Y	-0-	1	1		-0-	
07		69006 X	53209	-0-	-15797	-0-	4105	1	49104	3	Y	-0-				-0-	
08		60388 X	52438	-0-	-7950	-0-	4938	1	47500	3	Y	-0-				-0-	
09		58440 X	47864	-0-	-10576	-0-	4559	1	43305	3	Y	-0-				-0-	
10		58280 X	47491	-0-	-10789	-0-	4185	1	43306	3	Y	-0-				-0-	

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018												TOTAL DEPTH	10857	PERF.11030	- 16050		
05		75020 X	42371	-0-	-32649	-0-	2820	1	39551	3	Y	-0-				-0-	
06		67770 X	53572	-0-	-14198	-0-	4929	1	48643	3	Y	-0-				-0-	
07		67425 X	52336	-0-	-15089	-0-	4037	1	48299	3	Y	-0-				-0-	
08		53909 X	52553	-0-	-1356	-0-	4949	1	47604	3	Y	-0-				-0-	
09		53580 X	49130	-0-	-4450	-0-	4679	1	44451	3	Y	-0-				-0-	
10		55366 X	48549	-0-	-6817	-0-	4278	1	44271	3	Y	-0-				-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018												TOTAL DEPTH	8925	PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019												TOTAL DEPTH	9956	PERF.10213	- 16394		
05		78585 X	62185	-0-	-16400	-0-	1966	1	60219	3	Y	-0-				-0-	
06		72480 X	57465	-0-	-15015	-0-	1909	1	55556	3	Y	-0-				-0-	
07		70773 X	57240	-0-	-13533	-0-	1715	1	55525	3	Y	-0-				-0-	
08		67239 X	55600	-0-	-11639	-0-	1671	1	53929	3	Y	-0-				-0-	
09		62220 X	52210	-0-	-10010	-0-	1503	1	50707	3	Y	-0-				-0-	
10		62186 X	51856	-0-	-10330	-0-	1492	1	50364	3	Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN B PSA B		WELL #:	50H	RRCID ->	287091	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11375	- 18311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		94364 X	65110	-0-	-29254	-0-	4334 1	60776 3	Y	-0-	12
06		71070 X	59843	-0-	-11227	-0-	5506 1	54337 3	Y	-0-	-0-
07		64728 X	56775	-0-	-7953	-0-	4380 1	52395 3	Y	-0-	-0-
08		65100 X	53849	-0-	-11251	-0-	5071 1	48778 3	Y	-0-	-0-
09		63000 X	49254	-0-	-13746	-0-	4691 1	44563 3	Y	-0-	-0-
10		65100 X	39792	-0-	-25308	-0-	3507 1	36285 3	Y	-0-	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:	22H	RRCID ->	287111	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10915	- 19432
05		165168 X	125463	-0-	-39705	-0-	4215 1	121248 3	Y	-0-	-0-
06		149940 X	116478	-0-	-33462	-0-	5341 1	111137 3	Y	-0-	-0-
07		146382 X	114587	-0-	-31795	-0-	4681 1	109905 3	Y	1	1
08		138756 X	110193	-0-	-28563	-0-	4769 1	105424 3	Y	-0-	-0-
09		127050 X	104206	-0-	-22844	-0-	3107 1	101099 3	Y	-0-	-0-
10		125457 X	102803	-0-	-22654	-0-	3268 1	99535 3	Y	-0-	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:	23H	RRCID ->	287112	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10550	PERF.11049	- 19345
05		136648 X	102361	-0-	-34287	-0-	3439 1	98922 3	Y	-0-	-0-
06		122730 X	93718	-0-	-29012	-0-	4298 1	89420 3	Y	-0-	-0-
07		118978 X	93156	-0-	-25822	-0-	3806 1	89350 3	Y	-0-	-0-
08		112468 X	89067	-0-	-23401	-0-	3855 1	85212 3	Y	-0-	-0-
09		103170 X	83659	-0-	-19511	-0-	2494 1	81165 3	Y	-0-	-0-
10		102362 X	83106	-0-	-19256	-0-	2642 1	80464 3	Y	-0-	-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #:	9HR	RRCID ->	287113	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10932	- 17229
05		84971 X	65142	-0-	-19829	-0-	4336 1	60806 3	N	-0-	-0-
06		80730 X	61780	-0-	-18950	-0-	5684 1	56096 3	N	-0-	-0-
07		83421 X	59239	-0-	-24182	-0-	4570 1	54669 3	N	-0-	-0-
08		70122 X	57490	-0-	-12632	-0-	5414 1	52076 3	N	-0-	-0-
09		67020 X	52154	-0-	-14866	-0-	4967 1	47187 3	N	-0-	-0-
10		65131 X	51923	-0-	-13208	-0-	4576 1	47347 3	N	-0-	-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #:	10H	RRCID ->	287120	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	10733	PERF.11192	- 17432
05		81964 X	56403	-0-	-25561	-0-	3755 1	52648 3	Y	-0-	-0-
06		69060 X	52644	-0-	-16416	-0-	4843 1	47801 3	Y	-0-	-0-
07		71362 X	49336	-0-	-22026	-0-	3806 1	45530 3	Y	-0-	-0-
08		62124 X	51068	-0-	-11056	-0-	4809 1	46259 3	Y	-0-	-0-
09		57690 X	48837	-0-	-8853	-0-	4651 1	44186 3	Y	-0-	-0-
10		56389 X	47642	-0-	-8747	-0-	4198 1	43444 3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #:	52H	RRCID ->	287121	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10866	PERF.10821	- 19106
05		137950 X	105106	-0-	-32844	-0-	3531 1	101575 3	Y	-0-	-0-
06		133500 X	95824	-0-	-37676	-0-	4394 1	91430 3	Y	-0-	-0-
07		126108 X	94948	-0-	-31160	-0-	3879 1	91069 3	Y	-0-	-0-
08		117614 X	89622	-0-	-27992	-0-	3879 1	85743 3	Y	-0-	-0-
09		107940 X	83507	-0-	-24433	-0-	2490 1	81017 3	Y	-0-	-0-
10		105121 X	82754	-0-	-22367	-0-	2631 1	80123 3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
DORA MARTIN B PSA C		WELL #: 51H		RRCID -> 287152		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 11034		PERF.13323 - 18913		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	96596 X	75244	-0-	-21352	-0-	5009 1	70235 3	Y	-0-			8
06	86490 X	68395	-0-	-18095	-0-	6293 1	62102 3	Y	-0-	8 1		-0-
07	89373 X	65400	-0-	-23973	-0-	5045 1	60355 3	Y	-0-			-0-
08	89373 X	62278	-0-	-27095	-0-	5865 1	56413 3	Y	-0-			-0-
09	78840 X	56626	-0-	-22214	-0-	5393 1	51233 3	Y	-0-			-0-
10	75237 X	54791	-0-	-20446	-0-	4828 1	49963 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA D		WELL #: 52H		RRCID -> 287153		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.11386 - 18764		
05	100595 X	75753	-0-	-24842	-0-	5043 1	70710 3	Y	-0-			10
06	76950 X	69186	-0-	-7764	-0-	6365 1	62821 3	Y	-0-	10 1		-0-
07	92225 X	66287	-0-	-25938	-0-	5113 1	61174 3	Y	-0-			-0-
08	92225 X	63152	-0-	-29073	-0-	5947 1	57205 3	Y	-0-			-0-
09	79200 X	57530	-0-	-21670	-0-	5479 1	52051 3	Y	-0-			-0-
10	75764 X	56043	-0-	-19721	-0-	4939 1	51104 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA E		WELL #: 53H		RRCID -> 287162		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11569 - 18179		
05	97216 X	72352	-0-	-24864	-0-	4816 1	67536 3	Y	-0-			6
06	84300 X	66488	-0-	-17812	-0-	6117 1	60371 3	Y	-0-	6 1		-0-
07	87110 X	63708	-0-	-23402	-0-	4914 1	58794 3	Y	-0-			-0-
08	87110 X	60946	-0-	-26164	-0-	5739 1	55207 3	Y	-0-			-0-
09	75330 X	55784	-0-	-19546	-0-	5313 1	50471 3	Y	-0-			-0-
10	72354 X	54641	-0-	-17713	-0-	4815 1	49826 3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A		WELL #: 98H		RRCID -> 287169		COMPL. DATE 02/17/2019		TOTAL DEPTH 9973		PERF.10174 - 16455		
05	74090 X	56100	-0-	-17990	-0-	1762 1	54338 3	Y	-0-			-0-
06	67410 X	51690	-0-	-15720	-0-	1703 1	49987 3	Y	-0-			-0-
07	65100 X	50942	-0-	-14158	-0-	1527 1	49415 3	Y	-0-			-0-
08	61473 X	49027	-0-	-12446	-0-	1473 1	47554 3	Y	-0-			-0-
09	56460 X	45621	-0-	-10839	-0-	1313 1	44308 3	Y	-0-			-0-
10	56110 X	45116	-0-	-10994	-0-	1298 1	43818 3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 42H		RRCID -> 287181		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 11377		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN PSA E		WELL #: 11H		RRCID -> 287182		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10992 - 17712		
05	259935 X	198691	-0-	-61244	-0-	13226 1	185465 3	Y	-0-			-0-
06	240180 X	182517	-0-	-57663	-0-	16792 1	165725 3	Y	-0-			-0-
07	229338 X	182556	-0-	-46782	-0-	14083 1	168473 3	Y	-0-			-0-
08	224719 X	181785	-0-	-42934	-0-	17118 1	164667 3	Y	-0-			-0-
09	205500 X	116519	-0-	-88981	-0-	11097 1	105422 3	Y	-0-			-0-
10	198679 X	118778	-0-	-79901	-0-	10467 1	108311 3	Y	-0-			-0-

MARTIN PSA F		WELL #: 12H		RRCID -> 287183		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11015 - 17812		
05	212939 X	154954	-0-	-57985	-0-	10315 1	144639 3	Y	-0-			-0-
06	191970 X	141417	-0-	-50553	-0-	13011 1	128406 3	Y	-0-			-0-
07	186744 X	135362	-0-	-51382	-0-	10442 1	124920 3	Y	-0-			-0-
08	174809 X	129352	-0-	-45457	-0-	12181 1	117171 3	Y	-0-			-0-
09	160650 X	78424	-0-	-82226	-0-	7469 1	70955 3	Y	-0-			-0-
10	154969 X	95543	-0-	-59426	-0-	8419 1	87124 3	Y	-0-			-0-

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 * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	171306 X	164533	-0-	-6773	-0-	3807	1	160725	3	Y	1			1	
06	165780 X	141974	-0-	-23806	-0-	2983	1	138991	3	Y	-0-	1	1	-0-	
07	171647 X	131755	-0-	-39892	-0-	3088	1	128667	3	Y	-0-			-0-	
08	171647 X	119114	-0-	-52533	-0-	3152	1	115961	3	Y	1			1	
*09	166110 X	106009	-0-	-60101	-0-	5867	1	100142	3	Y	-0-			1	
10	164548 X	102280	-0-	-62268	-0-	4783	1	97497	3	Y	-0-	1	7	-0-	
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303										COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11480	- 17601
05	102393 X	69919	-0-	-32474	-0-	8790	1	61129	3	Y	-0-			10	
06	77700 X	62451	-0-	-15249	-0-	10552	1	51899	3	Y	-0-	10	1	-0-	
07	75764 X	61173	-0-	-14591	-0-	4719	1	56454	3	Y	-0-			-0-	
08	75764 X	58127	-0-	-17637	-0-	5474	1	52653	3	Y	-0-			-0-	
09	67650 X	53328	-0-	-14322	-0-	5079	1	48249	3	Y	-0-			-0-	
10	69905 X	40789	-0-	-29116	-0-	3594	1	37195	3	Y	-0-			-0-	
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443										COMPL. DATE	07/07/2019	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10816	- 17797
05	109248 X	109248	-0-	-0-	-0-	3658	1	105226	3	Y	331			364	
06	97601 X	97601	-0-	-0-	-0-	4460	1	92808	3	Y	303	619	1	48	
07	95846 X	95846	-0-	-0-	-0-	3905	1	91675	3	Y	242	272	1	18	
08	90946 X	90946	-0-	-0-	-0-	3923	1	86722	3	Y	274	272	1	20	
*09	84393 X	84393	-0-	-0-	-0-	2508	1	81600	3	Y	259	264	1	15	
10	109244 X	82820	-0-	-26424	-0-	2624	1	79904	3	Y	265	256	1	24	
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461										COMPL. DATE	07/07/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.10749	- 17730
05	190092 X	129363	-0-	-60729	-0-	4328	1	124505	3	Y	482			535	
06	167100 X	118190	-0-	-48910	-0-	5398	1	112330	3	Y	420	886	1	69	
07	159092 X	115167	-0-	-43925	-0-	4689	1	110083	3	Y	359	402	1	26	
08	147219 X	108884	-0-	-38335	-0-	4693	1	103751	3	Y	400	396	1	30	
09	132780 X	100767	-0-	-32013	-0-	2992	1	97360	3	Y	377	384	1	23	
10	129363 X	99519	-0-	-29844	-0-	3150	1	95927	3	Y	402	386	1	39	
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462										COMPL. DATE	07/07/2019	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10854	- 17835
05	227540 X	154075	-0-	-73465	-0-	5164	1	148551	3	Y	327			363	
06	199890 X	140247	-0-	-59643	-0-	6417	1	133523	3	Y	279	595	1	47	
07	190185 X	137206	-0-	-52979	-0-	5595	1	131367	3	Y	222	252	1	17	
08	175739 X	129683	-0-	-46056	-0-	5600	1	123797	3	Y	260	256	1	21	
09	158610 X	119754	-0-	-38856	-0-	3562	1	115916	3	Y	251	255	1	17	
10	154070 X	118104	-0-	-35966	-0-	3745	1	114062	3	Y	270	259	1	28	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

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

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

05	171647	X	140209	-0-	-31438	-0-	4413	1	135796	3	Y	-0-						1
06	166110	X	119856	-0-	-46254	-0-	3958	1	115898	3	Y	-0-	1	1				-0-
07	171647	X	109485	-0-	-62162	-0-	3281	1	106204	3	Y	-0-						-0-
08	171647	X	97598	-0-	-74049	-0-	2933	1	94664	3	Y	1						1
*09	161490	X	85585	-0-	-75905	-0-	4736	1	80849	3	Y	-0-						1
10	140213	X	82242	-0-	-57971	-0-	3846	1	78396	3	Y	-0-						-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

05	134416	X	78998	-0-	-55418	-0-	2654	1	76344	3	Y	-0-						-0-
06	113670	X	68800	-0-	-44870	-0-	3155	1	65645	3	Y	-0-						-0-
07	104501	X	66166	-0-	-38335	-0-	2703	1	63463	3	Y	-0-						-0-
08	94023	X	61509	-0-	-32514	-0-	2662	1	58847	3	Y	-0-						-0-
09	82800	X	56849	-0-	-25951	-0-	1695	1	55154	3	Y	-0-						-0-
10	78988	X	54865	-0-	-24123	-0-	1744	1	53121	3	Y	-0-						-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

05	230330	X	148982	-0-	-81348	-0-	5005	1	143977	3	Y	-0-						-0-
06	199830	X	133305	-0-	-66525	-0-	6113	1	127192	3	Y	-0-						-0-
07	188139	X	129972	-0-	-58167	-0-	5310	1	124662	3	Y	-0-						-0-
08	172453	X	122704	-0-	-49749	-0-	5310	1	117394	3	Y	-0-						-0-
09	154530	X	113170	-0-	-41360	-0-	3374	1	109796	3	Y	-0-						-0-
10	148986	X	111558	-0-	-37428	-0-	3546	1	108012	3	Y	-0-						-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

05	238700	X	139137	-0-	-99563	-0-	4674	1	134463	3	Y	-0-						-0-
06	202650	X	122318	-0-	-80332	-0-	5609	1	116709	3	Y	-0-						-0-
07	186899	X	117952	-0-	-68947	-0-	4819	1	113133	3	Y	-0-						-0-
08	167493	X	110506	-0-	-56987	-0-	4782	1	105724	3	Y	-0-						-0-
09	146160	X	101555	-0-	-44605	-0-	3028	1	98527	3	Y	-0-						-0-
10	139128	X	101026	-0-	-38102	-0-	3212	1	97814	3	Y	-0-						-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A												
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11393 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 11426 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617															
05		284290 X	284290	-0-	-0-	-0-	18924	1	265366	3	Y	-0-			-0-
06		260857 X	260857	-0-	-0-	-0-	24000	1	236857	3	Y	-0-			-0-
07		252495 X	252495	-0-	-0-	-0-	19478	1	233017	3	Y	-0-			-0-
08		240476 X	240476	-0-	-0-	-0-	22645	1	217831	3	Y	-0-			-0-
*09		220418 X	220418	-0-	-0-	-0-	20993	1	199425	3	Y	-0-			-0-
10		284301 X	216201	-0-	-68100	-0-	19052	1	197149	3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630															
05		310424 X	310424	-0-	-0-	-0-	20664	1	289760	3	Y	-0-			-0-
06		288565 X	288565	-0-	-0-	-0-	26549	1	262016	3	Y	-0-			-0-
07		283008 X	283008	-0-	-0-	-0-	21832	1	261176	3	Y	-0-			-0-
08		275549 X	275549	-0-	-0-	-0-	25948	1	249601	3	Y	-0-			-0-
*09		255392 X	255392	-0-	-0-	-0-	24324	1	231068	3	Y	-0-			-0-
10		310434 X	253864	-0-	-56570	-0-	22371	1	231493	3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A															
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 11458 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 11376 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
HENNDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
HENNDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10953 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 11385 PERF. N/A												
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-		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944												
05	231311	X	231311	-0-	-0-	-0-	20809	1	210502	3	Y	-0-
06	210027	X	210027	-0-	-0-	-0-	26050	1	183977	3	Y	-0-
07	208878	X	196848	-0-	-12030	-0-	15185	1	181663	3	Y	-0-
08	208878	X	185150	-0-	-23728	-0-	17435	1	167715	3	Y	-0-
*09	202140	X	168324	-0-	-33816	-0-	16031	1	152293	3	Y	-0-
10	208878	X	153068	-0-	-55810	-0-	13488	1	139580	3	Y	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781												
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	58733	-0-	58733	58733	5531	1	53202	3	Y	-0-
*09	SHUT	IN	236470	-0-	236470	295203	22522	1	213948	3	Y	-0-
*10	521422	X	226219	-0-	-295203	-0-	19935	1	206284	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
WILLIE RANCH		WELL #:	20H	RRCID ->	288945	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*08	SHUT IN		57470	-0-	57470	5412	1	52058	3	Y		-0-
*09	SHUT IN		242809	-0-	242809	23125	1	219684	3	Y		-0-
10	SHUT IN		243748	-0-	243748	544027	1	222269	3	Y		-0-

WILLIE RANCH		WELL #:	21H	RRCID ->	288948	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	11577 - 16389	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*08	SHUT IN		68047	-0-	68047	6408	1	61639	3	Y		-0-
*09	SHUT IN		254162	-0-	254162	322209	1	229955	3	Y		-0-
*10	566028 X		243819	-0-	-322209	21486	1	222333	3	Y		-0-

DORA MARTIN B		WELL #:	48H	RRCID ->	288969	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11738 - 16067	
05	201123 X		201123	-0-	-0-	17469	1	183654	3	Y		-0-
06	180934 X		180934	-0-	-0-	21718	1	159216	3	Y		-0-
07	172205 X		172019	-0-	-186	13270	1	158749	3	Y		-0-
08	172205 X		160454	-0-	-11751	15110	1	145344	3	Y		-0-
*09	166650 X		145419	-0-	-21231	13850	1	131569	3	Y		-0-
10	172205 X		130767	-0-	-41438	11523	1	119244	3	Y		-0-

APPLING		WELL #:	23H	RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	10817 - 16581	
05	311519 X		290225	-0-	-21294	2820	1	287405	3	N		-0-
06	301470 X		266020	-0-	-35450	23798	1	242222	3	N		-0-
07	311519 X		260164	-0-	-51355	2950	1	257214	3	N		-0-
08	311519 X		247137	-0-	-64382	3831	1	243306	3	N		-0-
*09	294540 X		227990	-0-	-66550	1832	1	226158	3	N		-0-
10	290222 X		225314	-0-	-64908	1250	1	224064	3	N		-0-

WILLIE RANCH		WELL #:	19H	RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	11397 - 15789	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*08	SHUT IN		48371	-0-	48371	4555	1	43816	3	Y		-0-
*09	SHUT IN		238240	-0-	238240	286611	1	215550	3	Y		-0-
*10	531057 X		244446	-0-	-286611	21541	1	222905	3	Y		-0-

APPLING		WELL #:	24H	RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	10893 - 16745	
05	DELQ PR		285559	-0-	285559	19830	1	265729	3	N		-0-
06	546793 X		261234	-0-	-285559	2549	1	258685	3	N		-0-
07	312449 X		258645	-0-	-53804	2933	1	255712	3	N		-0-
08	312449 X		245407	-0-	-67042	3804	1	241603	3	N		-0-
*09	292350 X		224577	-0-	-67773	1804	1	222773	3	N		-0-
10	285572 X		220535	-0-	-65037	1224	1	219311	3	N		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	313658 X	137373	-0-	-176285	-0-	5322	1	132051	3	Y	-0-		8
06	303540 X	114421	-0-	-189119	-0-	3527	1	110890	3	Y	4	12 1	-0-
07	313658 X	102529	-0-	-211129	-0-	3654	1	98832	3	Y	39	30 1	9
08	113088 X	113088	-0-	-0-	-0-	8088	1	104982	3	Y	16	19 1	6
09	140400 X	131049	-0-	-9351	-0-	4898	1	126144	3	Y	6		12
10	137361 X	122852	-0-	-14509	-0-	4472	1	118380	3	Y	-0-	1 7	11
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926													
05	319331 X	135420	-0-	-183911	-0-	5246	1	130174	3	Y	-0-		3
06	309030 X	113224	-0-	-195806	-0-	3491	1	109732	3	Y	1	4 1	-0-
07	319331 X	106898	-0-	-212433	-0-	3810	1	103075	3	Y	12	10 1	2
08	122704 X	122704	-0-	-0-	-0-	8777	1	113920	3	Y	6	6 1	2
09	143460 X	117650	-0-	-25810	-0-	4398	1	113250	3	Y	2		4
10	135408 X	112011	-0-	-23397	-0-	4077	1	107934	3	Y	-0-		4
GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921													
05	366079 X	124057	-0-	-242022	-0-	4806	1	119251	3	Y	-0-		10
06	354270 X	108161	-0-	-246109	-0-	3334	1	104823	3	Y	4	14 1	-0-
07	366079 X	91836	-0-	-274243	-0-	3272	1	88522	3	Y	38	29 1	9
08	124780 X	124780	-0-	-0-	-0-	8924	1	115839	3	Y	15	18 1	6
09	128040 X	123078	-0-	-4962	-0-	4600	1	118471	3	Y	6		12
10	124062 X	118386	-0-	-5676	-0-	4309	1	114077	3	Y	-0-	1 7	11
LONESTAR OPERATING, LLC 507495 HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594													
05	19491 X	9363	-0-	-10128	-0-	4	1	8682	2	Y	581	47 1	554
06	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	38	4	639	9				
07	11160 X	7095	-0-	-4065	-0-	4	1	6849	2	Y	308	285 1	577
08	11160 X	7799	-0-	-3361	-0-	62	4	339	9				
09	10140 X	6852	-0-	-3288	-0-	4	1	6599	2	Y	346	653 1	270
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	111	4	381	9				
						4	1	7537	2	Y	87	138 1	219
						162	4	96	9				
						4	1	6631	2	Y	93	92 1	220
						115	4	102	9				
										Y	NO RPT		220

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LONESTAR OPERATING, LLC										//CONT.// 507495								
HORNED FROG B UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	278919	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	9652	PERF.10215 - 18214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05		23203 X	11772	-0-	-11431	-0-	5 1	11291 2	Y	387	31	1				369		
							50 4	426 9										
06		12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	6 1	12193 2	Y	205	190	1				384		
							111 4	226 9										
07		13051 X	12208	-0-	-843	-0-	6 1	11729 2	Y	252	453	1				183		
							196 4	277 9										
08		13051 X	12326	-0-	-725	-0-	7 1	11824 2	Y	219	243	1				159		
							254 4	241 9										
*09		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	7 1	11753 2	Y	216	216	1				159		
							203 4	238 9										
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						159		
HORNED FROG D UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	279899	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	9430	PERF.10206 - 19125
*05		4404 X	-0-	-0-	-4404	-0-			Y	-0-						-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-		
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-		
HORNED FROG E UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	280475	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	9360	PERF.10202 - 17476
*05		2928 X	-0-	-0-	-2928	-0-			Y	-0-						-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-		
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-		
HORNED FROG H UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	284521	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10205 - 20649
05		143380 X	73939	-0-	-69441	-0-	32 1	68058 2	Y	5045	408	1				4806		
							299 4	5550 9										
06		69062 X	69062	-0-	-0-	-0-	33 1	65526 2	Y	2642	2469	1				4979		
							597 4	2906 9										
07		78027 X	71222	-0-	-6805	-0-	36 1	66418 2	Y	3323	5911	1				2391		
							1113 4	3655 9										
08		78027 X	67050	-0-	-10977	-0-	37 1	62563 2	Y	2826	3151	1				2066		
							1341 4	3109 9										
09		71550 X	67585	-0-	-3965	-0-	37 1	63364 2	Y	2806	2807	1				2065		
							1097 4	3087 9										
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						2065		
HORNED FROG G UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	284580	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL DEPTH	9514	PERF.10325 - 22603
05		141298 X	73283	-0-	-68015	-0-	32 1	67553 2	Y	4910	397	1				4680		
							297 4	5401 9										
06		68095 X	68095	-0-	-0-	-0-	33 1	64588 2	Y	2624	2405	1				4899		
							588 4	2886 9										
07		76074 X	69282	-0-	-6792	-0-	35 1	64625 2	Y	3217	5791	1				2325		
							1083 4	3539 9										
08		76074 X	65044	-0-	-11030	-0-	36 1	60977 2	Y	2476	2812	1				1989		
							1307 4	2724 9										
09		70920 X	65680	-0-	-5240	-0-	37 1	61925 2	Y	2405	2410	1				1984		
							1072 4	2646 9										
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						1984		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	50028 X	25036	-0-	-24992	-0-	708	1 20704	3 3549	3 9	Y	3226	2926	1	415
06	23833 X	23833	-0-	-0-	-0-	577	1 19642	3 3375	3 9	Y	3068	3147	1	336
07	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	765	1 19083	3 3469	3 9	Y	3154	3043	1	447
*08	22697 X	22697	-0-	-0-	-0-	523	1 18715	3 3438	3 9	Y	3125	3365	1	207
*09	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	520	1 17334	2 3201	2 9	Y	2910	2880	1	237
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310	4			Y	NO RPT			237
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
05	48703 X	24600	-0-	-24103	-0-	703	1 20572	3 3251	3 9	Y	2955	2681	1	380
06	23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	583	1 19859	3 3093	3 9	Y	2812	2884	1	308
07	23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	766	1 19111	3 3179	3 9	Y	2890	2788	1	410
*08	22184 X	22184	-0-	-0-	-0-	517	1 18497	3 3149	3 9	Y	2863	3083	1	190
*09	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	521	1 17357	2 2933	2 9	Y	2666	2639	1	217
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310	4			Y	NO RPT			217
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
*11	218250 X	157241	-0-	-61009	-0-	83	1 145622	2 9240	2 9	Y	8400	8229	1	336
*12	225525 X	150093	-0-	-75432	-0-	2296	4 139713	2 8571	2 9	Y	7792	7876	1	252
*01	225525 X	135304	-0-	-90221	-0-	1726	4 125581	2 7608	2 9	Y	6916	6839	1	329
*02	193575 X	101545	-0-	-92030	-0-	79	1 94162	2 5903	2 9	Y	5366	5339	1	356
*03	162471 X	123017	-0-	-39454	-0-	2036	4 114486	2 5924	2 9	Y	5385	5602	1	139
*04	157230 X	102336	-0-	-54894	-0-	53	1 95601	2 5924	2 9	Y	4925	4887	1	177
*05	127947 X	110187	-0-	-17760	-0-	2554	4 99202	2 10502	2 9	Y	9547	851	1	8873
*06	109830 X	97277	-0-	-12553	-0-	43	1 91651	2 4745	2 9	Y	4314	4526	1	8661
*07	113491 X	97450	-0-	-16041	-0-	834	4 91105	2 4769	2 9	Y	4335	6225	1	6771
*08	113491 X	92882	-0-	-20609	-0-	50	1 86996	2 3970	2 9	Y	3609	4933	1	5447
09	106620 X	-0-	-0-	-106620	-0-	1526	4			Y	3781	3868	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1865	4			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED															
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495															
HORND FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668										COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	212070 X	169351	-0-	-42719	-0-	89	1	156815	2	Y	9067	8813	1		317
						2473	4	9974	9						
*12	219139 X	162977	-0-	-56162	-0-	90	1	151866	2	Y	8314	8319	1		312
						1876	4	9145	9						
*01	219139 X	155152	-0-	-63987	-0-	91	1	144400	2	Y	7564	7433	1		443
						2341	4	8320	9						
*02	115539 X	115539	-0-	-0-	-0-	85	1	107185	2	Y	6064	6327	1		180
						1599	4	6670	9						
*03	174995 X	140800	-0-	-34195	-0-	61	1	131268	2	Y	5948	5872	1		256
						2928	4	6543	9						
*04	169350 X	118678	-0-	-50672	-0-	50	1	111158	2	Y	5444	5501	1		199
						1482	4	5988	9						
*05	140488 X	123873	-0-	-16615	-0-	53	1	112230	2	Y	10087	899	1		9387
						494	4	11096	9						
*06	124680 X	107850	-0-	-16830	-0-	52	1	101670	2	Y	4729	5123	1		8993
						926	4	5202	9						
*07	128836 X	117724	-0-	-11112	-0-	55	1	101084	2	Y	13538	6802	1		6736
						1693	4	14892	9						
*08	128836 X	101592	-0-	-27244	-0-	56	1	95553	2	Y	3576	5044	1		5268
						2049	4	3934	9						
09	119880 X	-0-	-0-	-119880	-0-					Y	4418	4281	1		5179
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5179

HORND FROG NW BC UNIT										COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661			
WELL #: 4H RRCID -> 287762															
05	50216 X	50216	-0-	-0-	-0-	1397	1	40884	3	Y	7080	6448	1		911
						147	4	7788	9						
06	46908 X	46908	-0-	-0-	-0-	1126	1	38367	3	Y	6317	6536	1		692
						466	4	6949	9						
07	46283 X	44236	-0-	-2047	-0-	1415	1	35277	3	Y	5769	5643	1		818
						1198	4	6346	9						
08	46283 X	41160	-0-	-5123	-0-	953	1	34123	3	Y	5495	5948	1		365
						39	4	6045	9						
09	44790 X	38990	-0-	-5800	-0-	954	1	31819	2	Y	5135	5082	1		418
						568	4	5649	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				418

HORND FROG NW C UNIT										COMPL. DATE 04/13/2019		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552			
WELL #: 5H RRCID -> 287842															
05	54631 X	54631	-0-	-0-	-0-	1541	1	45100	3	Y	7115	6472	1		915
						163	4	7827	9						
06	50109 X	50109	-0-	-0-	-0-	1216	1	41414	3	Y	6342	6562	1		695
						503	4	6976	9						
07	50344 X	48139	-0-	-2205	-0-	1554	1	38750	3	Y	5926	5781	1		840
						1316	4	6519	9						
08	50344 X	44632	-0-	-5712	-0-	1040	1	37241	3	Y	5735	6194	1		381
						42	4	6309	9						
09	48720 X	41342	-0-	-7378	-0-	1022	1	34065	2	Y	5134	5097	1		418
						608	4	5647	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				418

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495									
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 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	131717 X	131717	-0-	-0-	-0-	54 1	115265 2	Y	12570	12233 1	337
						2571 4	13827 9				
*04	170379 X	170379	-0-	-0-	-0-	69 1	154583 2	Y	12424	12464 1	297
						2061 4	13666 9				
*05	DELQ PR	157644	-0-	157644	157644	64 1	134523 2	Y	20423	1793 1	18630
						592 4	22465 9				
*06	300598 X	142954	-0-	-157644	-0-	57 1	112266 2	Y	26917	8966 1	17951
						1022 4	29609 9				
*07	180420 X	132475	-0-	-47945	-0-	56 1	103192 2	Y	24998	10971 1	14027
						1729 4	27498 9				
*08	176049 X	116916	-0-	-59133	-0-	54 1	93183 2	Y	19710	8477 1	11233
						1998 4	21681 9				
09	170370 X	-0-	-0-	-170370	-0-			Y	5945	5995 1	10523
10	157325 X	NO RPT	-0-	-157325	-0-			Y	NO RPT		10523

HORNED FROG A-E B		WELL #: 3H		RRCID -> 289559		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10211 - 22256	
*03	0	135102	-0-	135102	135102	55 1	118830 2	Y	12333	12011 1	322
						2651 4	13566 9				
*04	0	173513	-0-	173513	308615	71 1	158514 2	Y	11650	11661 1	311
						2113 4	12815 9				
*05	480723 X	172108	-0-	-308615	-0-	71 1	149856 2	Y	19565	1743 1	18133
						659 4	21522 9				
*06	178800 X	148389	-0-	-30411	-0-	68 1	132225 2	Y	13538	8750 1	17787
						1204 4	14892 9				
*07	184760 X	134358	-0-	-50402	-0-	68 1	124058 2	Y	7413	11349 1	13851
						2078 4	8154 9				
*08	184760 X	120526	-0-	-64234	-0-	65 1	111776 2	Y	5717	8516 1	11052
						2396 4	6289 9				
09	178800 X	-0-	-0-	-178800	-0-			Y	6374	6314 1	10515
10	172112 X	NO RPT	-0-	-172112	-0-			Y	NO RPT		10515

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		RRCID -> 261087		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10152		PERF.10718 - 14492	
JCM JR. MINERALS		WELL #: 1H									
05	248 N	23	-0-	-225	-0-	23 3		N	-0-		52
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	31 3		N	-0-		52
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		52
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		52
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		52
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	N	1		53

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267		RRCID -> 277847		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 4770 - 4900	
ENCINAL SWD		WELL #: 1									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 279157		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4658 - 4866	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PERDIDO ENERGY, LLC				653223											
ASCHE RANCH				WELL #:		1H		RRCID -> 255524		COMPL. DATE 05/01/2010					
				TOTAL DEPTH 12247		PERF.13791		- 17500							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-	
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-	
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-	
*08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-	
*09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-	
10		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	
05		3658 X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2		N	-0-			-0-	
06		3240 X	3173	-0-	-67	-0-	3173	2		N	-0-			-0-	
07		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			-0-	
*08		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-	
*09		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-	
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT			-0-	

NYE				WELL #:		1H		RRCID -> 267454		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10761		PERF.11199 - 15095	
05		20057 X	15888	-0-	-4169	-0-	15888	2		N	-0-			-0-	
06		18420 X	17328	-0-	-1092	-0-	17328	2		N	-0-			-0-	
07		18414 X	16478	-0-	-1936	-0-	16478	2		N	-0-			-0-	
08		18910 X	11964	-0-	-6946	-0-	11964	2		N	-0-			-0-	
*09		18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	18607	2		N	-0-			-0-	
10		17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-				N	NO RPT			-0-	

NYE				WELL #:		2H		RRCID -> 267455		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10867		PERF.11344 - 15246	
05		11811 X	10317	-0-	-1494	-0-	10317	2		N	-0-			-0-	
06		11340 X	9112	-0-	-2228	-0-	9112	2		N	-0-			-0-	
07		11098 X	7214	-0-	-3884	-0-	7214	2		N	-0-			-0-	
08		11098 X	8050	-0-	-3048	-0-	8050	2		N	-0-			-0-	
*09		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2		N	-0-			-0-	
10		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-				N	NO RPT			-0-	

ASCHE RANCH				WELL #:		2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774		PERF.12277 - 16815	
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-	
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-	
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-	
*08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-	
*09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC				WELL #:		1H		RRCID -> 257317		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 13261		PERF.16789 - 13600	
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	2	Y	-0-		-0-	
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	2	Y	-0-		-0-	
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	10	1	1247	2	Y	-0-		-0-	
*08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	2	Y	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC//CONT.// 660318															
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		6913 X		4231	-0-	-2682	-0-	24	1	4207	2	Y	-0-		-0-
06		5100 X		3458	-0-	-1642	-0-	23	1	3435	2	Y	-0-		-0-
07		5208 X		3867	-0-	-1341	-0-	30	1	3837	2	Y	-0-		-0-
08		4619 X		3679	-0-	-940	-0-	25	1	3654	2	Y	-0-		-0-
09		4080 X		NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415															
05		82367 X		65809	-0-	-16558	-0-	483	1	65326	2	N	-0-		13
06		75000 X		60295	-0-	-14705	-0-	540	1	59755	2	N	-0-		13
07		76229 X		60288	-0-	-15941	-0-	555	1	59733	2	N	-0-		13
08		71672 X		58307	-0-	-13365	-0-	558	1	57749	2	N	-0-		13
09		66300 X		NO RPT	-0-	-66300	-0-					N	NO RPT		13
10		65813 X		NO RPT	-0-	-65813	-0-					N	NO RPT		13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520															
05		174778 X		133630	-0-	-41148	-0-	2043	1	131587	3	N	-0-		-0-
06		160140 X		123381	-0-	-36759	-0-	1966	1	121415	2	N	-0-		-0-
07		156643 X		122248	-0-	-34395	-0-	1930	1	120318	2	N	-0-		-0-
08		148211 X		117557	-0-	-30654	-0-	1862	1	115695	3	N	-0-		-0-
09		136170 X		NO RPT	-0-	-136170	-0-					N	NO RPT		-0-
10		133641 X		NO RPT	-0-	-133641	-0-					N	NO RPT		-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530															
05		83266 X		68895	-0-	-14371	-0-	378	1	68517	2	Y	-0-		-0-
06		80580 X		63293	-0-	-17287	-0-	418	1	62875	2	Y	-0-		-0-
07		80972 X		55272	-0-	-25700	-0-	425	1	54847	2	Y	-0-		-0-
08		76725 X		58977	-0-	-17748	-0-	401	1	58576	2	Y	-0-		-0-
09		68640 X		NO RPT	-0-	-68640	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881															
05		154256 X		100491	-0-	-53765	-0-	555	1	99936	2	N	-0-		-0-
06		136440 X		92324	-0-	-44116	-0-	493	1	91831	2	N	-0-		-0-
07		131719 X		88477	-0-	-43242	-0-	460	1	88017	2	N	-0-		-0-
08		117986 X		88866	-0-	-29120	-0-	4196	1	84670	2	N	-0-		-0-
09		105990 X		NO RPT	-0-	-105990	-0-					N	NO RPT		-0-
10		100502 X		NO RPT	-0-	-100502	-0-					N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722															
05		5115 X		3442	-0-	-1673	-0-	3442	2			N	-0-		-0-
06		4950 X		3190	-0-	-1760	-0-	3190	2			N	-0-		-0-
07		5115 X		3457	-0-	-1658	-0-	3457	2			N	-0-		-0-
08		5115 X		3078	-0-	-2037	-0-	3078	2			N	-0-		-0-
09		4950 X		3078	-0-	-1872	-0-	3078	2			N	-0-		-0-
10		5115 X		NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

05		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-	-0-
06		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-	-0-
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-	-0-
08		3937 X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2		N	-0-	-0-
09		3810 X	3518	-0-	-292	-0-	3518	2		N	-0-	-0-
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT	-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407												
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823												

05		62651 X	37870	-0-	-24781	-0-	1755	1	36115	3	N	-0-
06		41760 X	34889	-0-	-6871	-0-	1656	1	33233	3	N	-0-
07		41943 X	23540	-0-	-18403	-0-	1222	1	22318	3	N	-0-
08		41788 X	2031	-0-	-39757	-0-	31	1	2000	3	N	-0-
09		39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	3		N	-0-	-0-
10		37882 X	31858	-0-	-6024	-0-	31858	3		N	-0-	-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125												

05		65596 X	50657	-0-	-14939	-0-	50657	3		N	-0-	-0-
06		59460 X	46279	-0-	-13181	-0-	46279	3		N	-0-	-0-
07		59799 X	48016	-0-	-11783	-0-	48016	3		N	-0-	-0-
08		56172 X	45212	-0-	-10960	-0-	418	1	44794	3	N	-0-
09		51600 X	43140	-0-	-8460	-0-	374	1	42766	3	N	-0-
10		50654 X	43359	-0-	-7295	-0-	626	1	42733	3	N	-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445												

05		306156 X	283854	-0-	-22302	-0-	919	1	282935	3	N	-0-
06		296280 X	262838	-0-	-33442	-0-	519	1	262319	3	N	-0-
07		291679 X	262254	-0-	-29425	-0-	221	1	262033	3	N	-0-
08		283867 X	253220	-0-	-30647	-0-	253220	3		N	-0-	-0-
09		274710 X	236582	-0-	-38128	-0-	252	1	236330	3	N	-0-
10		283867 X	239533	-0-	-44334	-0-	239533	3		N	-0-	-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586												

05		161045 X	144147	-0-	-16898	-0-	144147	3		N	-0-	-0-
06		155850 X	132665	-0-	-23185	-0-	132665	3		N	-0-	-0-
07		148986 X	129734	-0-	-19252	-0-	39	1	129695	3	N	-0-
08		144150 X	126972	-0-	-17178	-0-	126972	3		N	-0-	-0-
09		139500 X	116340	-0-	-23160	-0-	2	1	116338	3	N	-0-
10		144150 X	115920	-0-	-28230	-0-	990	1	114930	3	N	-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011												

05		372279 X	324629	-0-	-47650	-0-	324629	3		N	-0-	-0-
06		360270 X	290416	-0-	-69854	-0-	290416	3		N	-0-	-0-
07		330739 X	297251	-0-	-33488	-0-	297251	3		N	-0-	-0-
08		324632 X	284454	-0-	-40178	-0-	284454	3		N	-0-	-0-
09		314160 X	246187	-0-	-67973	-0-	246187	3		N	-0-	-0-
10		324632 X	249266	-0-	-75366	-0-	249266	3		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407							
HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738 - 20316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		329933 X	240719	-0-	-89214	-0-	240719 3	N	-0-		-0-
06		319290 X	221115	-0-	-98175	-0-	221115 3	N	-0-		-0-
07		269886 X	218767	-0-	-51119	-0-	218767 3	N	-0-		-0-
08		260896 X	211621	-0-	-49275	-0-	211621 3	N	-0-		-0-
09		237900 X	189578	-0-	-48322	-0-	189578 3	N	-0-		-0-
10		240715 X	192024	-0-	-48691	-0-	192024 3	N	-0-		-0-

HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751 - 22498
05		240195 X	240195	-0-	-0-	-0-	240195 3	N	-0-		-0-
06		216640 X	216640	-0-	-0-	-0-	216640 3	N	-0-		-0-
07		211504 X	211504	-0-	-0-	-0-	211504 3	N	-0-		-0-
08		258013 X	201927	-0-	-56086	-0-	201927 3	N	-0-		-0-
09		234390 X	175421	-0-	-58969	-0-	175421 3	N	-0-		-0-
10		240188 X	183932	-0-	-56256	-0-	183932 3	N	-0-		-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439 - 21982
05		477617 X	422793	-0-	-54824	-0-	422793 3	N	-0-		-0-
06		462210 X	374034	-0-	-88176	-0-	374034 3	N	-0-		-0-
07		477617 X	403323	-0-	-74294	-0-	403323 3	N	-0-		-0-
08		477617 X	380394	-0-	-97223	-0-	380394 3	N	-0-		-0-
09		411450 X	345169	-0-	-66281	-0-	345169 3	N	-0-		-0-
10		422778 X	336167	-0-	-86611	-0-	336167 3	N	-0-		-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797 - 21640
05		446400 X	343081	-0-	-103319	-0-	343081 3	N	-0-		-0-
06		432000 X	303577	-0-	-128423	-0-	303577 3	N	-0-		-0-
07		446400 X	309147	-0-	-137253	-0-	309147 3	N	-0-		-0-
08		446400 X	288698	-0-	-157702	-0-	288698 3	N	-0-		-0-
09		345270 X	262058	-0-	-83212	-0-	262058 3	N	-0-		-0-
10		343077 X	255041	-0-	-88036	-0-	255041 3	N	-0-		-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309 - 21834
05		511376 X	373151	-0-	-138225	-0-	373151 3	N	-0-		-0-
06		494880 X	312446	-0-	-182434	-0-	312446 3	N	-0-		-0-
07		511376 X	328777	-0-	-182599	-0-	328777 3	N	-0-		-0-
08		511376 X	310692	-0-	-200684	-0-	310692 3	N	-0-		-0-
09		384000 X	290927	-0-	-93073	-0-	290927 3	N	-0-		-0-
10		373147 X	285821	-0-	-87326	-0-	285821 3	N	-0-		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462									
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12972 - 17119
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451H		RRCID -> 254365		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2139 N	1903	-0-	-236	-0-	72 1	1561 3	Y	218	188 0	263
						30 4	240 9				
06	2070 N	1901	-0-	-169	-0-	71 1	1495 3	Y	279	298 0	244
						28 4	307 9				
07	2108 N	1939	-0-	-169	-0-	69 1	1519 3	Y	296	191 0	349
						25 4	326 9				
08	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	74 1	1452 3	Y	251	368 0	232
						36 4	276 9				
09	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	73 1	1392 3	Y	258	149 0	341
						40 4	284 9				
10	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	68 1	1382 3	Y	210	343 0	208
						36 4	231 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452			
05	9641 X	5921	-0-	-3720	-0-	252 1	5466 3	Y	90	58 0	104
						104 4	99 9				
06	8220 X	5320	-0-	-2900	-0-	232 1	4912 3	Y	76	114 0	66
						92 4	84 9				
07	7595 X	5521	-0-	-2074	-0-	231 1	5120 3	Y	76	52 0	90
						86 4	84 9				
08	7595 X	4985	-0-	-2610	-0-	233 1	4553 3	Y	78	96 0	72
						113 4	86 9				
09	6840 X	4684	-0-	-2156	-0-	222 1	4256 3	Y	76	46 0	102
						122 4	84 9				
10	5921 X	5530	-0-	-391	-0-	250 1	5063 3	Y	76	103 0	75
						133 4	84 9				
GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042			
05	3379 X	2780	-0-	-599	-0-	2780 3		N	-0-		-0-
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 3		N	-0-		-0-
07	3410 X	3185	-0-	-225	-0-	3185 3		N	-0-		-0-
08	3410 X	2720	-0-	-690	-0-	2720 3		N	-0-		-0-
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3		N	-0-		-0-
10	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	3530 3		N	-0-		-0-
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	54 1	1167 3	Y	60	9 0		62
						22 4	66 9					
06	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	55 1	1169 3	Y	85	73 0		74
						22 4	94 9					
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	48 1	1059 3	Y	81	58 0		97
						18 4	89 9					
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	60 1	1180 3	Y	92	104 0		85
						29 4	101 9					
09	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	60 1	1151 3	Y	112	55 0		142
						33 4	123 9					
*10	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	49 1	1001 3	Y	85	143 0		84
						26 4	94 9					

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	172 1	1272 3	Y	128	129 0		26
						141 9						
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	129 1	1322 3	Y	100	103 0		23
						110 9						
07	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	133 1	1274 3	Y	100	106 0		17
						110 9						
08	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	124 1	988 3	Y	78	74 0		21
						86 9						
09	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	128 1	1055 3	Y	88	90 0		19
						97 9						
10	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	161 1	1022 3	Y	93	88 0		24
						102 9						

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

05	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	202 1	1494 3	Y	78	80 0		16
						86 9						
06	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	160 1	1635 3	Y	84	81 0		19
						92 9						
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	178 1	1698 3	Y	83	88 0		14
						91 9						
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	204 1	1629 3	Y	82	74 0		22
						90 9						
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	184 1	1522 3	Y	96	97 0		21
						106 9						
10	1953 N	1646	-0-	-307	-0-	209 1	1327 3	Y	100	95 0		26
						110 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530								
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3		N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3		N	-0-					-0-
07	8184	X	3795	-0-	-4389	-0-	3795	3		N	-0-					-0-
08	8184	X	3546	-0-	-4638	-0-	3546	3		N	-0-					-0-
09	7920	X	6040	-0-	-1880	-0-	6031	3	9	9	N	8				8
*10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3		N	-0-					8

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025									
05	4092	X	2596	-0-	-1496	-0-	86	1	2190	3	Y	250	266	0		88	
							45	4		275	9						
06	3570	X	2435	-0-	-1135	-0-	84	1	2037	3	Y	248	225	0		111	
							41	4		273	9						
07	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	93	1	2094	3	Y	247	256	0	18	1	84
							43	4		272	9						
08	2883	X	2198	-0-	-685	-0-	83	1	1822	3	Y	232	91	0	26	1	199
							38	4		255	9						
09	2670	X	2139	-0-	-531	-0-	87	1	1783	3	Y	209	190	0	3	1	215
							39	4		230	9						
10	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	83	1	1622	3	Y	345	343	0	3	1	214
							37	4		380	9						

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260								
05	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	361	1	2676	3	Y	220	215	0		44
							242	9								
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	303	1	3096	3	Y	241	230	0		55
							265	9								
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	314	1	3006	3	Y	236	251	0		40
							260	9								
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	356	1	2837	3	Y	226	205	0		61
							249	9								
09	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	321	1	2656	3	Y	209	225	0		45
							230	9								
10	3782	X	3252	-0-	-530	-0-	412	1	2609	3	Y	210	201	0		54
							231	9								

CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	311	1	2140	3	Y	200	163	0		71	
							48	4		220	9						
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	235	1	1583	3	Y	200	181	0		90	
							35	4		220	9						
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	293	1	1881	3	Y	193	203	0	14	1	66
							43	4		212	9						
08	3100	N	3797	-0-	697	697	617	1	2981	3	Y	115	64	0	18	1	99
							72	4		127	9						
09	3000	N	3943	-0-	943	1640	634	1	3063	3	Y	154	94	0	1	1	158
							77	4		169	9						
*10	3100	N	8125	-0-	5025	6665	1420	1	6388	3	Y	134	207	0	2	1	83
							170	4		147	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	8029 X	7407	-0-	-622	-0-	880 1	6063 3	N	297	323 0	105
06	7680 X	7318	-0-	-362	-0-	137 4	327 9	N	290	265 0	130
07	8029 X	7241	-0-	-788	-0-	887 1	5980 3	N	278	293 0	94
08	8060 X	5973	-0-	-2087	-0-	132 4	319 9	N	248	101 0	212
09	7800 X	6439	-0-	-1361	-0-	917 1	5883 3	N	310	201 0	318
10	7564 X	7281	-0-	-283	-0-	135 4	306 9	N	307	431 0	190
						958 1	4630 3	N			
						112 4	273 9	N			
						1024 1	4949 3	N			
						125 4	341 9	N			
						1236 1	5559 3	N			
						148 4	338 9	N			

ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623			
05	3224 X	2464	-0-	-760	-0-	127 1	2018 3	Y	290	324 1	165
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	319 9	185 1	Y	315	249 1	231
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	185 1	3059 3	Y	255	295 1	191
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	347 9	186 1	Y	320	344 1	167
09	3180 X	3024	-0-	-156	-0-	281 9	150 1	Y	309	313 1	163
10	3286 X	2992	-0-	-294	-0-	150 1	2498 3	Y	289	313 1	139
						352 9	186 1	Y			
						340 9	190 1	Y			
						318 9	2484 3	Y			

BRIGGS RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 267201		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824			
05	1984 N	1746	-0-	-238	-0-	189 1	1402 3	Y	141	142 0	28
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	155 9	1524 3	Y	144	139 0	33
07	1798 N	1532	-0-	-266	-0-	149 1	1299 3	Y	88	106 0	15
08	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	158 9	136 1	Y	107	93 0	29
09	1680 N	1432	-0-	-248	-0-	136 1	97 9	Y	89	99 0	19
*10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	164 1	1311 3	Y	119	108 0	30
						118 9	144 1	Y			
						144 1	1190 3	Y			
						98 9	203 1	Y			
						131 9	1287 3	Y			

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 372A		RRCID -> 267204		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	9548 X	8819	-0-	-729	-0-	333 1	8386 3	Y	91	181 1			53
06	9270 X	8455	-0-	-815	-0-	100 9	7827 3	Y	314	274 1			93
07	9579 X	8572	-0-	-1007	-0-	280 1	8017 3	Y	229	148 1			174
*08	9579 X	8531	-0-	-1048	-0-	3 4	7976 3	Y	213	296 1			91
*09	8880 X	8160	-0-	-720	-0-	303 1	7521 3	Y	310	219 1			182
10	8804 X	8479	-0-	-325	-0-	252 9	7871 3	Y	269	308 1			143

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338				
05	8525 X	7059	-0-	-1466	-0-	267 1	6742 3	Y	45	55 1			22
06	7770 X	6985	-0-	-785	-0-	50 9	6669 3	Y	68	70 1			20
07	8029 X	7408	-0-	-621	-0-	238 1	7074 3	Y	61	35 1			46
*08	7750 X	6998	-0-	-752	-0-	3 4	6633 3	Y	89	97 1			38
*09	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	267 1	7067 3	Y	66	65 1			39
*10	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	67 9	7473 3	Y	64	69 1			34

CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174				
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	3 3	1 9	Y	1	4 0			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	5 3	Y	9	5 0			4
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	10 9	17 3	Y	2	5 0			1
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	3 1		Y	-0-	1 0			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2 9	9 3	Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 1		Y	-0-				-0-

CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628				
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	66 3	Y	15	15 0			5
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 4	132 3	Y	18	15 0			8
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	20 1	55 3	Y	26	23 0	2 1		9
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3 4	29 9	Y	-0-	7 0	2 1		-0-
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	9 1	76 3	Y	12				12
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	1 4	13 9	Y	-0-	12 0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	331 1	8435 3	173 4	411 9	Y	374	366 0			132
06	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	363 1	8778 3	176 4	403 9	Y	366	334 0			164
07	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	385 1	8663 3	179 4	380 9	Y	345	366 0	26 1		117
08	9393 X	9112	-0-	-281	-0-	373 1	8186 3	171 4	382 9	Y	347	130 0	37 1		297
09	9750 X	8772	-0-	-978	-0-	381 1	7799 3	171 4	421 9	Y	383	283 0	4 1		393
10	10044 X	8715	-0-	-1329	-0-	392 1	7703 3	176 4	444 9	Y	404	542 0	5 1		250
BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980						
05	8959 X	8611	-0-	-348	-0-	307 1	7827 3	161 4	316 9	Y	287	302 0			102
06	8550 X	8334	-0-	-216	-0-	313 1	7559 3	151 4	311 9	Y	283	258 0			127
07	8742 X	8573	-0-	-169	-0-	344 1	7760 3	161 4	308 9	Y	280	291 0	21 1		95
08	8773 X	8516	-0-	-257	-0-	350 1	7691 3	161 4	314 9	Y	285	106 0	30 1		244
09	8490 X	8422	-0-	-68	-0-	370 1	7591 3	167 4	294 9	Y	267	232 0	3 1		276
*10	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	424 1	8336 3	191 4	290 9	Y	264	373 0	3 1		164
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014			TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602						
05	10106 X	9009	-0-	-1097	-0-	382 1	8306 3	157 4	164 9	Y	149	92 0			171
06	9510 X	8387	-0-	-1123	-0-	366 1	7729 3	145 4	147 9	Y	134	188 0			117
07	9796 X	8841	-0-	-955	-0-	369 1	8178 3	137 4	157 9	Y	143	92 0			168
08	9641 X	8619	-0-	-1022	-0-	403 1	7859 3	194 4	163 9	Y	148	179 0			137
09	9090 X	8208	-0-	-882	-0-	390 1	7457 3	214 4	147 9	Y	134	89 0			182
10	9021 X	8305	-0-	-716	-0-	375 1	7589 3	199 4	142 9	Y	129	183 0			128
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID -> 268134		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544						
05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	200 1	4342 3	82 4	139 9	Y	126	103 0			151
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	193 1	4088 3	77 4	129 9	Y	117	166 0			102
07	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	194 1	4288 3	72 4	267 9	Y	243	80 0			265
08	4774 X	4757	-0-	-17	-0-	216 1	4214 3	104 4	223 9	Y	203	281 0			187
09	4620 X	4450	-0-	-170	-0-	209 1	3996 3	114 4	131 9	Y	119	120 0			186
10	4836 X	3705	-0-	-1131	-0-	166 1	3367 3	88 4	84 9	Y	76	187 0			75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.12631 - 16842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11100 - 13798	
05	473 X	473	-0-	-0-	-0-	20 1	438 3	Y	6	1 0	6
						8 4	7 9				
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	Y	-0-	6 0	-0-
						3 4					
07	337 X	337	-0-	-0-	-0-	14 1	318 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	Y	11	1 0	10
						5 4	12 9				
09	457 X	457	-0-	-0-	-0-	22 1	412 3	Y	10	6 0	14
						12 4	11 9				
*10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	Y	3	14 0	3
						8 4	3 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11463 - 15234	
05	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	55 1	1193 3	Y	66	45 0	77
						23 4	73 9				
06	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	48 1	1020 3	Y	60	85 0	52
						19 4	66 9				
07	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	60 1	1321 3	Y	105	41 0	116
						22 4	116 9				
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	61 1	1192 3	Y	115	125 0	106
						29 4	127 9				
09	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	60 1	1150 3	Y	115	68 0	153
						33 4	127 9				
*10	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	57 1	1154 3	Y	84	154 0	83
						30 4	92 9				

COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912 - 17387	
05	9393 X	7843	-0-	-1550	-0-	280 1	7128 3	Y	263	321 0	93
						146 4	289 9				
06	8130 X	7190	-0-	-940	-0-	269 1	6494 3	Y	270	242 0	121
						130 4	297 9				
07	11191 X	7434	-0-	-3757	-0-	297 1	6689 3	Y	282	287 0	96
						138 4	310 9				
08	11191 X	7784	-0-	-3407	-0-	317 1	6970 3	Y	319	110 0	274
						146 4	351 9				
09	10830 X	6812	-0-	-4018	-0-	295 1	6044 3	Y	309	261 0	319
						133 4	340 9				
*10	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	353 1	6929 3	Y	376	458 0	233
						159 4	414 9				

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3256 X	2667	-0-	-589	-0-	299	1	2218	3	Y	136	135	0	27	
06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	150	9	234	1	Y	194	177	0	44	
07	2604 X	2124	-0-	-480	-0-	213	9	184	1	Y	167	183	0	28	
08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	184	9	301	1	Y	184	162	0	50	
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	202	9	366	1	Y	162	177	0	35	
*10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	178	9	493	1	Y	169	161	0	43	
						186	9								

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

05	4402 X	4028	-0-	-374	-0-	454	1	3362	3	Y	193	197	0	39
06	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	212	9	324	1	Y	219	208	0	50
07	4526 X	4292	-0-	-234	-0-	241	9	380	1	Y	252	259	0	43
08	4526 X	3245	-0-	-1281	-0-	277	9	341	1	Y	167	165	0	45
09	4380 X	3410	-0-	-970	-0-	184	9	345	1	Y	196	199	0	42
10	4278 X	3848	-0-	-430	-0-	216	9	488	1	Y	243	223	0	62
						267	9							

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	198	1	1466	3	Y	129	126	0	26
06	1830 N	1774	-0-	-56	-0-	142	9	145	1	Y	137	132	0	31
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	151	9	159	1	Y	134	142	0	23
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	147	9	188	1	Y	140	125	0	38
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	154	9	173	1	Y	131	141	0	28
10	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	173	1	225	1	Y	136	129	0	35
						150	9							

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	208	1	1542	3	Y	20	21	0	4
06	1890 N	1837	-0-	-53	-0-	22	9	162	1	Y	17	17	0	4
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	19	9	176	1	Y	10	12	0	2
08	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	11	9	188	1	Y	30	24	0	8
09	1830 N	1517	-0-	-313	-0-	33	9	159	1	Y	36	36	0	8
10	1860 N	1389	-0-	-471	-0-	40	9	182	1	Y	45	41	0	12
						50	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635 X	2182	-0-	-453	-0-	83 1 34 4	1802 3 263 9	Y	239	164 0	278
06	2550 X	1955	-0-	-595	-0-	76 1 30 4	1604 3 245 9	Y	223	306 0	195
07	2635 X	2018	-0-	-617	-0-	75 1 28 4	1651 3 264 9	Y	240	153 0	282
08	2573 X	1920	-0-	-653	-0-	78 1 38 4	1525 3 279 9	Y	254	301 0	235
09	2340 X	1648	-0-	-692	-0-	68 1 37 4	1305 3 238 9	Y	216	151 0	300
10	2170 X	1645	-0-	-525	-0-	65 1 34 4	1312 3 234 9	Y	213	302 0	211

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042		
05	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	104 1 43 4	2259 3 409 9	Y	372	241 0	430
06	3030 X	2475	-0-	-555	-0-	94 1 37 4	1994 3 350 9	Y	318	470 0	278
07	3038 X	2670	-0-	-368	-0-	98 1 36 4	2162 3 374 9	Y	340	218 0	400
08	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	106 1 51 4	2073 3 419 9	Y	381	428 0	353
09	2820 X	2502	-0-	-318	-0-	103 1 56 4	1969 3 374 9	Y	340	227 0	466
10	2821 X	1874	-0-	-947	-0-	74 1 39 4	1497 3 264 9	Y	240	469 0	237

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947		
05	1674 N	1419	-0-	-255	-0-	57 1 23 4	1228 3 111 9	Y	101	59 0	115
06	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	54 1 21 4	1132 3 91 9	Y	83	126 0	72
07	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	48 1 18 4	1073 3 121 9	Y	110	57 0	125
08	1426 N	803	-0-	-623	-0-	33 1 16 4	652 3 102 9	Y	93	132 0	86
09	1290 N	465	-0-	-825	-0-	19 1 10 4	357 3 79 9	Y	72	55 0	103
10	1271 N	14	-0-	-1257	-0-	1 1 1 9	12 3	Y	1	103 0	1

BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397		
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	340 1 152 9	2515 3	Y	138	134 0	28
06	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	247 1 155 9	2522 3	Y	141	137 0	32
07	3162 X	3012	-0-	-150	-0-	271 1 150 9	2591 3	Y	136	145 0	23
08	3162 X	2988	-0-	-174	-0-	316 1 152 9	2520 3	Y	138	124 0	37
09	2940 X	2867	-0-	-73	-0-	293 1 147 9	2427 3	Y	134	142 0	29
10	3007 X	2969	-0-	-38	-0-	383 1 154 9	2432 3	Y	140	133 0	36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	59 1	1513 3	Y	107	101 0		38
						31 4	118 9					
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	27 1	650 3	Y	58	70 0		26
						13 4	64 9					
07	775 N	329	-0-	-446	-0-	13 1	290 3	Y	18	35 0	3 1	6
						6 4	20 9					
08	1085 N	548	-0-	-537	-0-	21 1	461 3	Y	51	10 0	3 1	44
						10 4	56 9					
09	750 N	550	-0-	-200	-0-	22 1	448 3	Y	64	42 0	1 1	65
						10 4	70 9					
*10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21 1	419 3	Y	60	87 0	1 1	37
						10 4	66 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875			
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	233 1	5072 3	Y	252	153 0		289
						96 4	277 9					
06	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	258 1	5462 3	Y	283	324 0		248
						103 4	311 9					
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	154 1	3415 3	Y	239	194 0		293
						57 4	263 9					
08	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	136 1	2652 3	Y	269	313 0		249
						66 4	296 9					
09	3060 X	2558	-0-	-502	-0-	109 1	2091 3	Y	271	160 0		360
						60 4	298 9					
10	3162 X	2471	-0-	-691	-0-	101 1	2051 3	Y	241	363 0		238
						54 4	265 9					
CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866			
05	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	867 1	6421 3	Y	824	806 0		166
						906 9						
06	9000 X	8153	-0-	-847	-0-	644 1	6575 3	Y	849	822 0		193
						934 9						
07	9300 X	8195	-0-	-1105	-0-	691 1	6604 3	Y	818	872 0		139
						900 9						
08	9300 X	8200	-0-	-1100	-0-	811 1	6464 3	Y	841	753 0		227
						925 9						
09	7920 X	7773	-0-	-147	-0-	746 1	6167 3	Y	782	841 0		168
						860 9						
10	8432 X	8057	-0-	-375	-0-	981 1	6223 3	Y	775	744 0		199
						853 9						
ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640			
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	191	216 1		109
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	217	167 1		159
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	43 1	710 3	Y	191	207 1		143
						210 9						
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	34 1	561 3	Y	199	238 1		104
						219 9						
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24 1	316 3	Y	196	197 1		103
						216 9						
10	961 N	437	-0-	-524	-0-	16 1	211 3	Y	191	202 1		92
						210 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462																					
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 270272		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE												
05	2263 N	2017	-0-	-246	-0-	224	1	1663	3	Y	118	116	0	24									
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	130	9	1745	3	Y	139	131	0	32									
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	171	1	1759	3	Y	133	142	0	23									
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	153	9	1749	3	Y	137	123	0	37									
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	184	1	1642	3	Y	104	119	0	22									
10	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	146	9	1642	3	Y	111	105	0	28									
						219	1																
						151	9																
						198	1																
						114	9																
						259	1																
						122	9																
ZAPP													WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921			
05	2542 X	990	-0-	-1552	-0-	42	1	667	3	Y	255	298	1	145									
06	2460 X	1726	-0-	-734	-0-	281	9	1333	3	Y	282	221	1	206									
07	2542 X	2379	-0-	-163	-0-	83	1	1991	3	Y	243	267	1	182									
*08	2077 X	2024	-0-	-53	-0-	310	9	1631	3	Y	268	310	1	140									
*09	1890 X	1756	-0-	-134	-0-	121	1	1370	3	Y	258	262	1	136									
10	2387 X	1770	-0-	-617	-0-	267	9	1396	3	Y	243	262	1	117									
						98	1																
						295	9																
						102	1																
						284	9																
						107	1																
						267	9																
SOUTH TEXAS SYNDICATE													WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077			
05	5890 X	3665	-0-	-2225	-0-	137	1	2980	3	Y	447	281	0	515									
06	4110 X	3196	-0-	-914	-0-	56	4	2638	3	Y	348	558	0	305									
07	4154 X	1259	-0-	-2895	-0-	50	4	1071	3	Y	111	239	0	177									
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	48	1	3671	3	Y	608	223	0	562									
09	3990 X	3555	-0-	-435	-0-	18	4	2863	3	Y	418	362	0	618									
10	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	91	4	2809	3	Y	363	622	0	359									
						150	1																
						82	4																
						139	1																
						74	4																
						399	9																
BRIGGS RANCH													WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473			
05	3348 X	2807	-0-	-541	-0-	322	1	2383	3	Y	93	91	0	19									
06	3090 X	2816	-0-	-274	-0-	102	9	2466	3	Y	99	95	0	23									
07	3193 X	3168	-0-	-25	-0-	241	1	2768	3	Y	100	106	0	17									
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	109	9	2759	3	Y	106	94	0	29									
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	290	1	2652	3	Y	102	109	0	22									
10	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	110	9	2597	3	Y	105	100	0	27									
						346	1																
						117	9																
						321	1																
						112	9																
						410	1																
						116	9																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462									
ZAPP				WELL #:	G 1H	RRCID ->	270413	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	9647 - 14592	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	3100 N	4184	-0-	1084	1600	238 1	3780 3	Y	151	243 1	86			
06	3000 N	2077	-0-	-923	677	166 9	1786 3	Y	163	130 1	119			
07	2779 X	2102	-0-	-677	-0-	112 1	1852 3	Y	125	151 1	93			
*08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	138 9	2079 3	Y	142	161 1	74			
*09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	124 1	2159 3	Y	121	131 1	64			
*10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	156 9	2336 3	Y	129	131 1	62			

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	Y 2H	RRCID ->	270416	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	11277 - 16504
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	97 1	2106 3	Y	275	148 0	310		
06	2610 N	2398	-0-	-212	-0-	40 4	1971 3	Y	270	344 0	236		
07	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	93 1	2287 3	Y	315	185 0	366		
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	37 4	2162 3	Y	328	391 0	303		
09	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	103 1	2069 3	Y	297	195 0	405		
10	2790 N	2538	-0-	-252	-0-	38 4	2074 3	Y	280	408 0	277		

ZAPP				WELL #:	G 2H	RRCID ->	270431	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	9194	PERF.	9495 - 14290
05	1984 N	1507	-0-	-477	-0-	75 1	1189 3	Y	221	250 1	126		
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	243 9	1188 3	Y	229	187 1	168		
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	74 1		Y	207	220 1	155		
*08	1519 N	1028	-0-	-491	-0-	252 9	738 3	Y	224	262 1	117		
*09	1500 N	699	-0-	-801	-0-	44 1	416 3	Y	229	225 1	121		
*10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	246 9	328 3	Y	231	241 1	111		

LIGHT RANCH				WELL #:	Y 3H	RRCID ->	270433	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	9627 - 15327
05	5859 X	5649	-0-	-210	-0-	652 1	4828 3	Y	154	150 0	31		
06	5640 X	5481	-0-	-159	-0-	169 9	4834 3	Y	158	153 0	36		
07	5828 X	5613	-0-	-215	-0-	473 1	4935 3	Y	147	158 0	25		
08	5766 X	5561	-0-	-205	-0-	174 9	4792 3	Y	153	137 0	41		
09	5460 X	5258	-0-	-202	-0-	516 1	4553 3	Y	140	151 0	30		
10	5673 X	5342	-0-	-331	-0-	162 9	4481 3	Y	140	134 0	36		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012				TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9858 X	9110	-0-	-748	-0-	343	1	8645	3	Y	111	171	1		59
06	8850 X	7083	-0-	-1767	-0-	122	9	236	1	Y	215	210	1		64
07	8959 X	6194	-0-	-2765	-0-	3	4	221	1	Y	116	92	1		88
*08	9145 X	7130	-0-	-2015	-0-	128	9	270	1	Y	130	163	1		55
*09	8850 X	6913	-0-	-1937	-0-	143	9	256	1	Y	179	129	1		105
10	9114 X	6992	-0-	-2122	-0-	197	9	261	1	Y	145	173	1		77
						160	9								
LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013				TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711					
05	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	554	1	4107	3	Y	135	131	0		27
06	4710 X	4634	-0-	-76	-0-	149	9	400	1	Y	131	128	0		30
07	4867 X	4469	-0-	-398	-0-	144	9	412	1	Y	107	119	0		18
08	4867 X	4656	-0-	-211	-0-	118	9	503	1	Y	130	113	0		35
09	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	143	9	467	1	Y	126	134	0		27
10	4805 X	4669	-0-	-136	-0-	139	9	615	1	Y	138	130	0		35
						152	9								
MORENO-FARRELL B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276					
05	5332 X	5063	-0-	-269	-0-	537	1	3976	3	Y	500	488	0		101
06	5310 X	5026	-0-	-284	-0-	550	9	396	1	Y	533	513	0		121
07	5487 X	5148	-0-	-339	-0-	586	9	433	1	Y	524	556	0		89
08	5487 X	5055	-0-	-432	-0-	576	9	499	1	Y	523	471	0		141
09	4950 X	4949	-0-	-1	-0-	575	9	474	1	Y	507	539	0		109
10	5208 X	4936	-0-	-272	-0-	558	9	597	1	Y	503	483	0		129
						553	9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518					
05	10044 X	9508	-0-	-536	-0-	398	1	8638	3	Y	280	166	0		321
06	9540 X	8417	-0-	-1123	-0-	164	4	362	1	Y	241	351	0		211
07	9734 X	9216	-0-	-518	-0-	144	4	379	1	Y	267	165	0		313
08	9579 X	8851	-0-	-728	-0-	141	4	407	1	Y	282	335	0		260
09	9240 X	8518	-0-	-722	-0-	196	4	399	1	Y	246	167	0		339
10	9517 X	8655	-0-	-862	-0-	218	4	385	1	Y	243	342	0		240
						204	4	267	9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
DELGADO		WELL #: G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	3263	-0-	-457	-0-	332 1	2457 3	Y	431	416 0		87	
06	3600 X	3360	-0-	-240	-0-	474 9	2583 3	Y	476	455 0		108	
07	3720 X	3405	-0-	-315	-0-	253 1	2621 3	Y	464	493 0		79	
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	524 9	2522 3	Y	462	416 0		125	
09	3150 X	3140	-0-	-10	-0-	274 1	2400 3	Y	409	446 0		88	
10	3472 X	3263	-0-	-209	-0-	510 9	2413 3	Y	426	405 0		109	
						316 1							
						508 9							
						290 1							
						450 9							
						381 1							
						469 9							
MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560				
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	351 1	2601 3	N	378	366 0		76	
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	416 9	2522 3	N	384	373 0		87	
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	247 1	2680 3	N	359	385 0		61	
08	3379 X	3351	-0-	-28	-0-	422 9	2612 3	N	374	334 0		101	
09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	280 1	2522 3	N	315	348 0		68	
10	3379 X	3165	-0-	-214	-0-	395 9	2445 3	N	304	294 0		78	
						328 1							
						411 9							
						305 1							
						347 9							
						386 1							
						334 9							
COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722				
05	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	191 1	4858 3	N	194	202 0		69	
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	100 4	4913 3	N	204	181 0		92	
07	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	203 1	224 9	N	206	213 0	15 1	70	
08	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	98 4	5050 3	N	203	77 0	22 1	174	
09	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	224 1	227 9	N	197	165 0	2 1	204	
*10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	232 1	4865 3	N	203	279 0	2 1	126	
						107 4	217 9						
						237 1	4826 3						
						107 4	223 9						
						246 1	223 9						
						110 4							
COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	277 1	7072 3	145 4	347 9	N	315	324 0				111
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	315 1	7616 3	153 4	385 9	N	350	304 0				157
07	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	360 1	8103 3	168 4	399 9	N	363	370 0	26 1			124
08	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	351 1	7715 3	161 4	413 9	N	375	138 0	39 1			322
09	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	340 1	6963 3	153 4	418 9	N	380	306 0	4 1			392
*10	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	357 1	7011 3	160 4	426 9	N	387	534 0	5 1			240

BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013				TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653						
05	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	353 1	8993 3	184 4	395 9	Y	359	378 0				127
06	9180 X	9107	-0-	-73	-0-	341 1	8236 3	165 4	365 9	Y	332	310 0				149
07	10912 X	9186	-0-	-1726	-0-	368 1	8290 3	172 4	356 9	Y	324	339 0	24 1			110
08	10943 X	9223	-0-	-1720	-0-	378 1	8311 3	174 4	360 9	Y	327	122 0	35 1			280
09	10590 X	8618	-0-	-1972	-0-	376 1	7701 3	169 4	372 9	Y	338	267 0	4 1			347
10	9920 X	7763	-0-	-2157	-0-	353 1	6932 3	159 4	319 9	Y	290	453 0	4 1			180

CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091						
05	5332 X	5211	-0-	-121	-0-	559 1	4142 3	510 9		Y	464	455 0				93
06	5160 X	5102	-0-	-58	-0-	408 1	4167 3	527 9		Y	479	463 0				109
07	5332 X	5268	-0-	-64	-0-	450 1	4304 3	514 9		Y	467	497 0				79
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	527 1	4199 3	541 9		Y	492	438 0				133
09	5070 X	5031	-0-	-39	-0-	489 1	4046 3	496 9		Y	451	487 0				97
10	5270 X	5093	-0-	-177	-0-	624 1	3957 3	512 9		Y	465	443 0				119

BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478						
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	131 1	969 3	399 9		Y	363	352 0				73
06	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	94 1	958 3	415 9		Y	377	364 0				86
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	105 1	1008 3	420 9		Y	382	403 0				65
08	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	114 1	907 3	383 9		Y	348	319 0				94
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	120 1	990 3	435 9		Y	395	404 0				85
10	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	135 1	856 3	389 9		Y	354	348 0				91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 11301 - 17293	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3410 X	2904	-0-	-506	-0-	116 1	2525 3	Y	195	143 0	230
						48 4	215 9				
06	3300 X	2703	-0-	-597	-0-	111 1	2346 3	Y	184	253 0	161
						44 4	202 9				
07	3379 X	3007	-0-	-372	-0-	117 1	2584 3	Y	239	126 0	274
						43 4	263 9				
08	3286 X	2997	-0-	-289	-0-	130 1	2542 3	Y	238	292 0	220
						63 4	262 9				
09	3120 X	2770	-0-	-350	-0-	122 1	2337 3	Y	222	142 0	300
						67 4	244 9				
10	3007 X	2801	-0-	-206	-0-	118 1	2390 3	Y	209	302 0	207
						63 4	230 9				

BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9560 - 14163	
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	208 1	1540 3	Y	179	171 0	36
						197 9					
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	151 1	1541 3	Y	188	181 0	43
						207 9					
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	168 1	1607 3	Y	182	194 0	31
						200 9					
08	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	179 1	1430 3	Y	170	155 0	46
						187 9					
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	177 1	1466 3	Y	175	183 0	38
						193 9					
10	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	216 1	1369 3	Y	161	158 0	41
						177 9					

BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9678 - 15202	
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	473 1	3502 3	Y	398	318 0	80
						438 9					
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	313 1	3201 3	Y	385	378 0	87
						424 9					
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	286 1	2732 3	Y	268	310 0	45
						295 9					
08	3844 X	3086	-0-	-758	-0-	307 1	2446 3	Y	303	266 0	82
						333 9					
09	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	296 1	2445 3	Y	317	331 0	68
						349 9					
10	3844 X	3118	-0-	-726	-0-	377 1	2393 3	Y	316	303 0	81
						348 9					

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9320 - 14499	
05	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	264 1	1957 3	Y	119	118 0	24
						131 9					
06	2370 N	2295	-0-	-75	-0-	192 1	1961 3	Y	129	124 0	29
						142 9					
07	2449 N	2365	-0-	-84	-0-	211 1	2015 3	Y	126	134 0	21
						139 9					
08	2356 N	2012	-0-	-344	-0-	214 1	1703 3	Y	86	84 0	23
						95 9					
09	2160 N	2082	-0-	-78	-0-	212 1	1752 3	Y	107	107 0	23
						118 9					
10	2356 N	2134	-0-	-222	-0-	274 1	1736 3	Y	113	107 0	29
						124 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013				TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	4565	-0-	-240	-0-	513 1	253 9	3799 3	Y	230	224 0		46
06	4590 X	4323	-0-	-267	-0-	362 1	259 9	3702 3	Y	235	228 0		53
07	4743 X	4612	-0-	-131	-0-	412 1	260 9	3940 3	Y	236	249 0		40
08	4743 X	4346	-0-	-397	-0-	456 1	257 9	3633 3	Y	234	211 0		63
09	4410 X	4238	-0-	-172	-0-	430 1	255 9	3553 3	Y	232	245 0		50
10	4619 X	4342	-0-	-277	-0-	555 1	265 9	3522 3	Y	241	229 0		62

BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014				TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799			
05	3348 X	3272	-0-	-76	-0-	372 1	143 9	2757 3	Y	130	132 0		26
06	3360 X	3280	-0-	-80	-0-	279 1	154 9	2847 3	Y	140	134 0		32
07	3472 X	3316	-0-	-156	-0-	300 1	147 9	2869 3	Y	134	143 0		23
08	3472 X	3230	-0-	-242	-0-	344 1	145 9	2741 3	Y	132	119 0		36
09	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	315 1	136 9	2608 3	Y	124	133 0		27
10	3379 X	3144	-0-	-235	-0-	408 1	149 9	2587 3	Y	135	127 0		35

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370			
05	8742 X	7141	-0-	-1601	-0-	304 1	125 4	6603 3	Y	99	64 0		114
06	8220 X	6636	-0-	-1584	-0-	290 1	115 4	6131 3	Y	91	125 0		80
07	8494 X	6839	-0-	-1655	-0-	287 1	106 4	6345 3	Y	92	62 0		110
08	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	415 1	200 4	8098 3	Y	133	120 0		123
09	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	378 1	146 9	7234 3	Y	106	79 0		150
*10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	207 4	359 1	7255 3	Y	100	151 0		99
						190 4	110 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531			
05	11749 X	9410	-0-	-2339	-0-	395 1	162 4	8570 3	N	257	162 0		297
06	10260 X	8555	-0-	-1705	-0-	369 1	146 4	7787 3	N	230	325 0		202
07	9920 X	9596	-0-	-324	-0-	396 1	147 4	8768 3	N	259	158 0		303
08	9889 X	9697	-0-	-192	-0-	446 1	215 4	8715 3	N	292	325 0		270
09	9570 X	7206	-0-	-2364	-0-	338 1	185 4	6471 3	N	193	174 0		289
10	9610 X	5657	-0-	-3953	-0-	253 1	134 4	5126 3	N	131	291 0		129
						144 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10861		PERF.12049 - 19214	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8866 X	7372	-0-	-1494	-0-	285 1 117 4	6196 3 774 9	N	704	457 0	815
06	8580 X	7008	-0-	-1572	-0-	280 1 111 4	5911 3 706 9	N	642	894 0	563
07	7967 X	7409	-0-	-558	-0-	283 1 105 4	6261 3 760 9	N	691	441 0	813
08	7843 X	7673	-0-	-170	-0-	325 1 157 4	6353 3 838 9	N	762	870 0	705
09	7230 X	7001	-0-	-229	-0-	304 1 166 4	5810 3 721 9	N	655	454 0	906
10	7409 X	6326	-0-	-1083	-0-	262 1 139 4	5306 3 619 9	N	563	911 0	558
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11480 - 18897	
05	8556 X	6870	-0-	-1686	-0-	261 1 108 4	5672 3 829 9	Y	754	441 0	861
06	8280 X	6404	-0-	-1876	-0-	251 1 100 4	5309 3 744 9	Y	676	945 0	592
07	8122 X	6830	-0-	-1292	-0-	256 1 95 4	5670 3 809 9	Y	735	464 0	863
08	7192 X	6336	-0-	-856	-0-	263 1 127 4	5143 3 803 9	Y	730	918 0	675
09	6960 X	6493	-0-	-467	-0-	276 1 151 4	5288 3 778 9	Y	707	435 0	947
10	6882 X	6545	-0-	-337	-0-	266 1 141 4	5392 3 746 9	Y	678	954 0	671
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11151 - 19050	
05	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	313 1 129 4	6799 3 580 9	Y	527	288 0	597
06	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	318 1 126 4	6728 3 539 9	Y	490	658 0	429
07	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	308 1 114 4	6823 3 560 9	Y	509	336 0	602
08	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	265 1 128 4	5173 3 439 9	Y	399	632 0	369
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	244 1 134 4	4662 3 399 9	Y	363	238 0	494
*10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	250 1 132 4	5053 3 424 9	Y	385	498 0	381

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7037 X	5493	-0-	-1544	-0-	217	1	4703	3	Y	440	376	0			532
						89	4	484	9							
06	6690 X	5490	-0-	-1200	-0-	220	1	4645	3	Y	489	592	0			429
						87	4	538	9							
07	7254 X	6069	-0-	-1185	-0-	232	1	5135	3	Y	560	336	0			653
						86	4	616	9							
08	7254 X	6609	-0-	-645	-0-	281	1	5492	3	Y	636	701	0			588
						136	4	700	9							
09	7020 X	6518	-0-	-502	-0-	285	1	5464	3	Y	557	379	0			766
						156	4	613	9							
*10	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	269	1	5435	3	Y	520	771	0			515
						142	4	572	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

05	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	258	1	5611	3	Y	747	467	0			861
						106	4	822	9							
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	118	1	2504	3	Y	339	903	0			297
						47	4	373	9							
07	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	282	1	6251	3	Y	847	233	0			911
						105	4	932	9							
08	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	262	1	5108	3	Y	861	976	0			796
						126	4	947	9							
09	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	252	1	4825	3	Y	789	513	0			1072
						138	4	868	9							
*10	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	246	1	4976	3	Y	740	1079	0			733
						130	4	814	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	9	6	0			3
						3	4	10	9							
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	13	10	0			6
						2	4	14	9							
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	6	0			-0-
						1	4									
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	25	3	0	1	1	21
						3	4	28	9							
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	13	20	0			14
						3	4	14	9							
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	3	15	0			2
						2	4	3	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	17515 X	17488	-0-	-27	-0-	621 1	15815 3	728 9	Y	662	580 0		234
06	17686 X	17686	-0-	-0-	-0-	324 4	15958 3	749 9	Y	681	610 0		305
07	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	319 4	15743 3	716 9	Y	651	686 0	49 1	221
08	17546 X	17187	-0-	-359	-0-	705 1	15496 3	662 9	Y	602	239 0	68 1	516
09	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	324 4	14292 3	653 9	Y	594	491 0	7 1	612
*10	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	697 1	14490 3	702 9	Y	638	847 0	8 1	395

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

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

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	9 9	Y	8	5 0		3
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	4 9	Y	4	5 0		2
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	2 9	Y	2	3 0		1
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	2 1	35 3	6 9	Y	5	1 0		5
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	22 3	1 9	Y	1	5 0		1
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	6 9	Y	5	3 0		3

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	47 1	1100 3	283 9	Y	257	6 0		258
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	19 4	868 3	169 9	Y	-0-	258 0		-0-
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	36 1	5088 3	933 9	Y	154			154
08	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	13 4	4064 3	614 9	Y	848	218 0		784
09	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	239 1	3868 3	521 9	Y	558	505 0		837
*10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	115 4	175 1	93 4	Y	474	842 0		469

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	250 1	5875 3	Y	711	390 0	806
						103 4	782 9				
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	235 1	5356 3	Y	672	889 0	589
						93 4	739 9				
07	6634 X	5676	-0-	-958	-0-	196 1	4675 3	Y	665	461 0	793
						73 4	732 9				
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-	793 0	-0-
09	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			Y	-0-		-0-
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	1		1
						1 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132		
05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	207 1	4863 3	Y	573	497 0	693
						85 4	630 9				
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	223 1	5099 3	Y	583	765 0	511
						89 4	641 9				
07	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	239 1	5702 3	Y	760	401 0	870
						88 4	836 9				
08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	263 1	5596 3	Y	696	923 0	643
						127 4	766 9				
09	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	238 1	4995 3	Y	671	414 0	900
						130 4	738 9				
10	6851 X	6444	-0-	-407	-0-	240 1	5301 3	Y	705	907 0	698
						127 4	776 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214		
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	1		1
						1 9					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 X	493	-0-	-809	-0-	18 1 7 4	413 3 55 9	Y	50	43 0	61
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-	18 4	119 9	Y	-0-	61 0	-0-
07	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	48 1 18 4	1144 3 119 9	Y	108	61 0	108
08	775 X	609	-0-	-166	-0-	24 1 12 4	514 3 59 9	Y	54	112 0	50
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	43 1 23 4	900 3 100 9	Y	91	32 0	109
*10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	69 1 36 4	1514 3 153 9	Y	139	111 0	137

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947		
05	DLQ G-10	28887	-0-	28887	58519	1226 1 505 4	26630 3 526 9	Y	478	298 0	551
06	DLQ G-10	26504	-0-	26504	85023	1155 1 458 4	24412 3 479 9	Y	435	605 0	381
07	DLQ G-10	27272	-0-	27272	112295	1139 1 422 4	25212 3 499 9	Y	454	299 0	536
08	DLQ G-10	26866	-0-	26866	139161	1253 1 604 4	24459 3 550 9	Y	500	574 0	462
09	DLQ G-10	25461	-0-	25461	164622	1207 1 662 4	23108 3 484 9	Y	440	297 0	605
10	DLQ G-10	25338	-0-	25338	189960	1143 1 606 4	23132 3 457 9	Y	415	609 0	411

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370		
05	DLQ G-10	13964	-0-	13964	28744	551 1 227 4	11962 3 1224 9	Y	1113	715 0	1287
06	DLQ G-10	13186	-0-	13186	41930	534 1 212 4	11278 3 1162 9	Y	1056	1418 0	925
07	DLQ G-10	13353	-0-	13353	55283	516 1 191 4	11417 3 1229 9	Y	1117	724 0	1318
08	DLQ G-10	13088	-0-	13088	68371	562 1 271 4	10970 3 1285 9	Y	1168	1407 0	1079
09	DLQ G-10	13270	-0-	13270	81641	583 1 319 4	11151 3 1217 9	Y	1106	694 0	1491
10	DLQ G-10	13202	-0-	13202	94843	556 1 295 4	11250 3 1101 9	Y	1001	1501 0	991

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429		
05	DLQ G-10	12691	-0-	12691	25148	553 1 175 4	11198 3 765 9	Y	695	434 0	801
06	DLQ G-10	12452	-0-	12452	37600	557 1 170 4	11000 3 725 9	Y	659	883 0	577
07	DLQ G-10	12468	-0-	12468	50068	499 1 185 4	11057 3 727 9	Y	661	452 0	786
08	DLQ G-10	12394	-0-	12394	62462	552 1 267 4	10783 3 792 9	Y	720	841 0	665
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		665
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		665

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 1H		RRCID -> 282333	COMPL. DATE 01/30/2017	TOTAL DEPTH 10847	PERF.11477	- 17762					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	DLQ	G-10	13551	-0-	13551	28362	545 1	11838 3	Y	858	550 0			992
							224 4	944 9						
06	DLQ	G-10	12410	-0-	12410	40772	516 1	10905 3	Y	713	1080 0			625
							205 4	784 9						
07	DLQ	G-10	12332	-0-	12332	53104	489 1	10835 3	Y	751	490 0			886
							182 4	826 9						
08	DLQ	G-10	12521	-0-	12521	65625	552 1	10768 3	Y	850	950 0			786
							266 4	935 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				786
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				786

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: D 2H		RRCID -> 282414	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH 11417	PERF.11292	- 19501					

05	DLQ	G-10	24957	-0-	24957	50419	1059 1	23011 3	Y	410	253 0			472
							436 4	451 9						
06	DLQ	G-10	22550	-0-	22550	72969	983 1	20766 3	Y	374	518 0			328
							390 4	411 9						
07	DLQ	G-10	26533	-0-	26533	99502	1109 1	24558 3	Y	414	257 0			485
							411 4	455 9						
08	DLQ	G-10	24851	-0-	24851	124353	1162 1	22689 3	Y	399	515 0			369
							561 4	439 9						
09	DLQ	G-10	22804	-0-	22804	147157	1084 1	20745 3	Y	346	237 0			478
							594 4	381 9						
10	DLQ	G-10	22490	-0-	22490	169647	1017 1	20571 3	Y	330	481 0			327
							539 4	363 9						

COOKE RANCH			WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239	COMPL. DATE 02/17/2017	TOTAL DEPTH 10491	PERF.11211	- 15676					

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

COOKE RANCH L			WELL #: L 1H		RRCID -> 283829	COMPL. DATE 02/17/2017	TOTAL DEPTH 10471	PERF.11056	- 16076					

05	DLQ	G-10	28271	-0-	28271	44637	994 1	25298 3	Y	1327	1220 0			469
							519 4	1460 9						
06	DLQ	G-10	21384	-0-	21384	66021	781 1	18866 3	Y	1236	1151 0			554
							377 4	1360 9						
07	DLQ	G-10	18013	-0-	18013	84034	695 1	15670 3	Y	1204	1259 0	90 1		409
							324 4	1324 9						
08	DLQ	G-10	18502	-0-	18502	102536	728 1	15992 3	Y	1315	465 0	132 1		1127
							335 4	1447 9						
09	DLQ	G-10	20983	-0-	20983	123519	891 1	18258 3	Y	1304	1072 0	14 1		1345
							400 4	1434 9						
10		0 W	20873	-0-	20873	144392	924 1	18165 3	Y	1244	1802 0	16 1		771
							416 4	1368 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	DLQ G-10	18570	-0-	18570	37262	2112 1	14543 3	Y	1442	1535	0			510
						329 4	1586 9							
06	DLQ G-10	16637	-0-	16637	53899	1934 1	13037 3	Y	1253	1201	0			562
						288 4	1378 9							
07	DLQ G-10	16504	-0-	16504	70403	2012 1	12911 3	Y	1168	1244	0	89	1	397
						296 4	1285 9							
08	DLQ G-10	15866	-0-	15866	86269	2461 1	11888 3	Y	1118	434	0	123	1	958
						287 4	1230 9							
09	DLQ G-10	14784	-0-	14784	101053	2285 1	11046 3	Y	1067	911	0	12	1	1102
						279 4	1174 9							
10	DLQ G-10	14593	-0-	14593	115646	2382 1	10712 3	Y	1104	1508	0	13	1	685
						285 4	1214 9							
CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004					
05	DLQ G-10	16046	-0-	16046	33476	1866 1	12853 3	Y	942	1021	0			333
						291 4	1036 9							
06	DLQ G-10	14916	-0-	14916	48392	1757 1	11842 3	Y	959	862	0			430
						262 4	1055 9							
07	DLQ G-10	14549	-0-	14549	62941	1786 1	11458 3	Y	948	986	0	70	1	322
						262 4	1043 9							
08	DLQ G-10	13925	-0-	13925	76866	2194 1	10598 3	Y	797	340	0	96	1	683
						256 4	877 9							
09	DLQ G-10	13734	-0-	13734	90600	2149 1	10389 3	Y	848	650	0	9	1	872
						263 4	933 9							
10	DLQ G-10	13359	-0-	13359	103959	2200 1	9896 3	Y	909	1207	0	11	1	563
						263 4	1000 9							
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105					
05	DLQ G-10	18267	-0-	18267	37955	2095 1	14429 3	Y	1287	1373	0			455
						327 4	1416 9							
06	DLQ G-10	16953	-0-	16953	54908	1974 1	13307 3	Y	1253	1146	0			562
						294 4	1378 9							
07	DLQ G-10	17660	-0-	17660	72568	2150 1	13797 3	Y	1270	1307	0	93	1	432
						316 4	1397 9							
08	DLQ G-10	16645	-0-	16645	89213	2582 1	12475 3	Y	1169	467	0	132	1	1002
						302 4	1286 9							
09	DLQ G-10	15122	-0-	15122	104335	2361 1	11415 3	Y	962	953	0	13	1	998
						288 4	1058 9							
10	DLQ G-10	15239	-0-	15239	119574	2527 1	11362 3	Y	953	1348	0	12	1	591
						302 4	1048 9							
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302					
05	DLQ G-10	17006	-0-	17006	34979	604 1	15396 3	Y	627	675	0			222
						316 4	690 9							
06	DLQ G-10	16692	-0-	16692	51671	625 1	15101 3	Y	604	555	0			271
						302 4	664 9							
07	DLQ G-10	16326	-0-	16326	67997	654 1	14723 3	Y	585	613	0	44	1	199
						305 4	644 9							
08	DLQ G-10	16390	-0-	16390	84387	672 1	14767 3	Y	584	220	0	62	1	501
						309 4	642 9							
09	DLQ G-10	14996	-0-	14996	99383	656 1	13445 3	Y	545	476	0	6	1	564
						295 4	600 9							
10	DLQ G-10	14636	-0-	14636	114019	665 1	13068 3	Y	549	766	0	7	1	340
						299 4	604 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982				
M	O	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	
05	DLQ G-10	6235	-0-	6235	12711	216	1	5490	3	Y	378	401 0	134
						113	4	416	9				
06	DLQ G-10	5794	-0-	5794	18505	210	1	5085	3	Y	361	333 0	162
						102	4	397	9				
07	DLQ G-10	5680	-0-	5680	24185	221	1	4973	3	Y	348	366 0	118
						103	4	383	9			26 1	
08	DLQ G-10	5441	-0-	5441	29626	216	1	4745	3	Y	346	131 0	296
						99	4	381	9			37 1	
09	DLQ G-10	5150	-0-	5150	34776	218	1	4465	3	Y	335	282 0	345
						98	4	369	9			4 1	
10	DLQ G-10	5122	-0-	5122	39898	225	1	4424	3	Y	338	469 0	210
						101	4	372	9			4 1	
COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842				
05	DLQ G-10	27554	-0-	27554	54864	987	1	25126	3	Y	842	902 0	298
						515	4	926	9				
06	DLQ G-10	24778	-0-	24778	79642	933	1	22553	3	Y	764	719 0	343
						452	4	840	9				
07	DLQ G-10	24587	-0-	24587	104229	991	1	22320	3	Y	740	776 0	252
						462	4	814	9			55 1	
08	DLQ G-10	23363	-0-	23363	127592	964	1	21175	3	Y	710	275 0	609
						443	4	781	9			78 1	
09	DLQ G-10	21636	-0-	21636	149228	951	1	19498	3	Y	690	580 0	711
						428	4	759	9			8 1	
10	DLQ G-10	21187	-0-	21187	170415	967	1	19011	3	Y	704	970 0	436
						435	4	774	9			9 1	
COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615				
05	DLQ G-10	12670	-0-	12670	26229	512	1	11113	3	Y	758	530 0	887
						211	4	834	9				
06	DLQ G-10	12458	-0-	12458	38687	515	1	10885	3	Y	776	983 0	680
						204	4	854	9				
07	DLQ G-10	12282	-0-	12282	50969	486	1	10762	3	Y	776	533 0	923
						180	4	854	9				
08	DLQ G-10	12514	-0-	12514	63483	549	1	10721	3	Y	890	990 0	823
						265	4	979	9				
09	DLQ G-10	11147	-0-	11147	74630	500	1	9571	3	Y	729	530 0	1022
						274	4	802	9				
10	0 W	11213	-0-	11213	85843	480	1	9723	3	Y	686	1029 0	679
						255	4	755	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462								
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 5H		RRCID -> 284670	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11439	PERF.11918	- 16319		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	DLQ	G-10	16129	-0-	16129	35920	690 1	14994 3	Y	146	136 0		179
							284 4	161 9					
06	DLQ	G-10	16648	-0-	16648	52568	732 1	15459 3	Y	152	198 0		133
							290 4	167 9					
07	DLQ	G-10	17112	-0-	17112	69680	720 1	15949 3	Y	160	104 0		189
							267 4	176 9					
08	DLQ	G-10	17644	-0-	17644	87324	831 1	16223 3	Y	172	202 0		159
							401 4	189 9					
09	DLQ	G-10	16630	-0-	16630	103954	795 1	15219 3	Y	164	102 0		221
							436 4	180 9					
10		0 W	16210	-0-	16210	120164	735 1	14880 3	Y	186	223 0		184
							390 4	205 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 6H		RRCID -> 284671	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11439	PERF.11563	- 16044		
05	DLQ	G-10	16235	-0-	16235	34804	696 1	15109 3	Y	131	93 0		154
							286 4	144 9					
06	DLQ	G-10	15792	-0-	15792	50596	695 1	14685 3	Y	124	169 0		109
							276 4	136 9					
07	DLQ	G-10	16265	-0-	16265	66861	685 1	15179 3	Y	134	86 0		157
							254 4	147 9					
08	DLQ	G-10	16446	-0-	16446	83307	776 1	15143 3	Y	139	168 0		128
							374 4	153 9					
09	DLQ	G-10	14979	-0-	14979	98286	718 1	13734 3	Y	122	82 0		168
							393 4	134 9					
10		0 W	15005	-0-	15005	113291	683 1	13826 3	Y	122	170 0		120
							362 4	134 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 7H		RRCID -> 284672	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11554	- 16247		
05	DLQ	G-10	13213	-0-	13213	26557	564 1	12249 3	Y	153	15 0		156
							232 4	168 9					
06	DLQ	G-10	12330	-0-	12330	38887	542 1	11456 3	Y	106	169 0		93
							215 4	117 9					
07	DLQ	G-10	12590	-0-	12590	51477	529 1	11709 3	Y	142	73 0		162
							196 4	156 9					
08	DLQ	G-10	12725	-0-	12725	64202	597 1	11661 3	Y	163	174 0		151
							288 4	179 9					
09	DLQ	G-10	11957	-0-	11957	76159	570 1	10916 3	Y	144	97 0		198
							313 4	158 9					
10	DLQ	G-10	11998	-0-	11998	88157	544 1	11018 3	Y	134	199 0		133
							289 4	147 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 4H		RRCID -> 284673	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11861	- 16746		
05	DLQ	G-10	10695	-0-	10695	22629	430 1	9351 3	Y	670	446 0		778
							177 4	737 9					
06	DLQ	G-10	10372	-0-	10372	33001	427 1	9024 3	Y	684	863 0		599
							169 4	752 9					
07	DLQ	G-10	10033	-0-	10033	43034	394 1	8732 3	Y	692	469 0		822
							146 4	761 9					
08	DLQ	G-10	10800	-0-	10800	53834	469 1	9166 3	Y	853	886 0		789
							227 4	938 9					
09	DLQ	G-10	10455	-0-	10455	64289	466 1	8921 3	Y	739	508 0		1020
							255 4	813 9					
10		0 W	10570	-0-	10570	74859	452 1	9155 3	Y	657	1027 0		650
							240 4	723 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	DLQ	G-10	21690	-0-	21690	45982	900 1	19545 3	Y	795	555 0				930
							370 4	875 9							
06	DLQ	G-10	20120	-0-	20120	66102	857 1	18105 3	Y	744	1022 0				652
							340 4	818 9							
07	DLQ	G-10	22860	-0-	22860	88962	931 1	20625 3	Y	872	511 0				1013
							345 4	959 9							
08	DLQ	G-10	21412	-0-	21412	110374	974 1	19009 3	Y	872	1079 0				806
							470 4	959 9							
09	DLQ	G-10	19841	-0-	19841	130215	919 1	17581 3	Y	762	519 0				1049
							503 4	838 9							
10	DLQ	G-10	20156	-0-	20156	150371	889 1	17997 3	Y	725	1056 0				718
							472 4	798 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705						
05	DLQ	G-10	22904	-0-	22904	45458	944 1	20513 3	Y	962	600 0				1108
							389 4	1058 9							
06	DLQ	G-10	20971	-0-	20971	66429	888 1	18771 3	Y	873	1216 0				765
							352 4	960 9							
07	DLQ	G-10	22750	-0-	22750	89179	923 1	20440 3	Y	950	599 0				1116
							342 4	1045 9							
08	DLQ	G-10	21147	-0-	21147	110326	956 1	18673 3	Y	961	1188 0				889
							461 4	1057 9							
09	DLQ	G-10	19290	-0-	19290	129616	889 1	17008 3	Y	824	572 0				1141
							487 4	906 9							
10	DLQ	G-10	19132	-0-	19132	148748	840 1	16993 3	Y	776	1149 0				768
							445 4	854 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381						
05	DLQ	G-10	16842	-0-	16842	34223	683 1	14832 3	Y	951	588 0				1094
							281 4	1046 9							
06	DLQ	G-10	15028	-0-	15028	49251	627 1	13239 3	Y	831	1197 0				728
							248 4	914 9							
07	DLQ	G-10	16617	-0-	16617	65868	662 1	14663 3	Y	952	571 0				1109
							245 4	1047 9							
08	DLQ	G-10	15333	-0-	15333	81201	680 1	13280 3	Y	950	1181 0				878
							328 4	1045 9							
09	DLQ	G-10	13896	-0-	13896	95097	629 1	12033 3	Y	808	566 0				1120
							345 4	889 9							
10	DLQ	G-10	14135	-0-	14135	109232	610 1	12354 3	Y	770	1128 0				762
							324 4	847 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609						
05	DLQ	G-10	20161	-0-	20161	40565	816 1	17729 3	Y	1164	699 0				1334
							336 4	1280 9							
06	DLQ	G-10	17493	-0-	17493	58058	729 1	15404 3	Y	974	1455 0				853
							289 4	1071 9							
07	DLQ	G-10	19813	-0-	19813	77871	792 1	17533 3	Y	1086	669 0				1270
							293 4	1195 9							
08	DLQ	G-10	18429	-0-	18429	96300	818 1	15973 3	Y	1130	1356 0				1044
							395 4	1243 9							
09	DLQ	G-10	16928	-0-	16928	113228	766 1	14671 3	Y	974	673 0				1345
							420 4	1071 9							
10	DLQ	G-10	16531	-0-	16531	129759	714 1	14458 3	Y	891	1354 0				882
							379 4	980 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	21022	-0-	21022	42050	848 1	18428 3	Y	1270	743 0		1451
							349 4	1397 9					
06	DLQ	G-10	18907	-0-	18907	60957	787 1	16628 3	Y	1073	1584 0		940
							312 4	1180 9					
07	DLQ	G-10	20705	-0-	20705	81662	827 1	18312 3	Y	1145	736 0		1349
							306 4	1260 9					
08	DLQ	G-10	19420	-0-	19420	101082	862 1	16833 3	Y	1190	1439 0		1100
							416 4	1309 9					
09	DLQ	G-10	17585	-0-	17585	118667	796 1	15241 3	Y	1011	708 0		1403
							436 4	1112 9					
10	DLQ	G-10	17477	-0-	17477	136144	755 1	15280 3	Y	947	1413 0		937
							400 4	1042 9					
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760													
05		84103 X	54288	-0-	-29815	-0-	1922 1	48947 3	Y	2195	2362 0		776
							1004 4	2415 9					
06		71550 X	48504	-0-	-23046	-0-	1805 1	43638 3	Y	1988	1873 0		891
							874 4	2187 9					
07		68851 X	46510	-0-	-22341	-0-	1849 1	41662 3	Y	1943	2029 0	145 1	660
							862 4	2137 9					
08		63457 X	44816	-0-	-18641	-0-	1824 1	40070 3	Y	1894	725 0	206 1	1623
							839 4	2083 9					
09		57060 X	41433	-0-	-15627	-0-	1800 1	36883 3	Y	1764	1544 0	21 1	1822
							810 4	1940 9					
10	DLQ	G-10	40363	-0-	40363	40363	1825 1	35869 3	Y	1680	2439 0	22 1	1041
							821 4	1848 9					
COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075													
05		82956 X	49365	-0-	-33591	-0-	1758 1	44782 3	Y	1733	1886 0		613
							919 4	1906 9					
06		69540 X	43244	-0-	-26296	-0-	1620 1	39149 3	Y	1537	1461 0		689
							784 4	1691 9					
07		65534 X	41807	-0-	-23727	-0-	1675 1	37735 3	Y	1469	1549 0	110 1	499
							781 4	1616 9					
08		60264 X	39617	-0-	-20647	-0-	1624 1	35687 3	Y	1417	547 0	155 1	1214
							747 4	1559 9					
09		53160 X	35787	-0-	-17373	-0-	1566 1	32094 3	Y	1293	1154 0	15 1	1338
							705 4	1422 9					
10	DLQ	G-10	34464	-0-	34464	34464	1567 1	30800 3	Y	1265	1803 0	16 1	784
							705 4	1392 9					
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929													
05		87761 X	53854	-0-	-33907	-0-	1916 1	48801 3	Y	1942	2105 0		687
							1001 4	2136 9					
06		74010 X	47574	-0-	-26436	-0-	1780 1	43028 3	Y	1731	1642 0		776
							862 4	1904 9					
07		69223 X	45542	-0-	-23681	-0-	1821 1	41015 3	Y	1688	1765 0	126 1	573
							849 4	1857 9					
08		64356 X	43997	-0-	-20359	-0-	1801 1	39574 3	Y	1630	628 0	178 1	1397
							829 4	1793 9					
09		57150 X	40168	-0-	-16982	-0-	1760 1	36066 3	Y	1409	1329 0	18 1	1459
							792 4	1550 9					
10	DLQ	G-10	38996	-0-	38996	38996	1771 1	34819 3	Y	1463	1997 0	18 1	907
							797 4	1609 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	47233 X	47233	-0-	-0-	-0-	2015 1	43768 3	Y	564	368 0		653
						830 4	620 9					
06	42850 X	42850	-0-	-0-	-0-	1880 1	39712 3	Y	466	711 0		408
						745 4	513 9					
07	41907 X	41907	-0-	-0-	-0-	1760 1	38981 3	Y	467	319 0		556
						652 4	514 9					
08	38924 X	38924	-0-	-0-	-0-	1830 1	35727 3	Y	439	589 0		406
						884 4	483 9					
09	52410 X	34844	-0-	-17566	-0-	1665 1	31865 3	Y	364	261 0		509
						914 4	400 9					
10	DLQ G-10	34105	-0-	34105	34105	1550 1	31356 3	Y	343	512 0		340
						822 4	377 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599			
05	101928 X	45073	-0-	-56855	-0-	1942 1	42196 3	Y	123	2 0		123
						800 4	135 9					
06	77850 X	40848	-0-	-37002	-0-	1795 1	37930 3	Y	374	170 0		327
						712 4	411 9					
07	56327 X	39455	-0-	-16872	-0-	1660 1	36749 3	Y	392	256 0		463
						615 4	431 9					
08	56327 X	37008	-0-	-19319	-0-	1743 1	34028 3	Y	359	490 0		332
						842 4	395 9					
09	50790 X	33100	-0-	-17690	-0-	1585 1	30348 3	Y	270	214 0		388
						870 4	297 9					
10	DLQ G-10	32232	-0-	32232	32232	1467 1	29689 3	Y	271	391 0		268
						778 4	298 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599			
05	148707 X	70788	-0-	-77919	-0-	3049 1	66233 3	Y	228	2 0		229
						1255 4	251 9					
06	121320 X	62990	-0-	-58330	-0-	2760 1	58319 3	Y	742	321 0		650
						1095 4	816 9					
07	109244 X	62121	-0-	-47123	-0-	2608 1	57756 3	Y	719	510 0		859
						966 4	791 9					
08	80848 X	55931	-0-	-24917	-0-	2627 1	51290 3	Y	676	910 0		625
						1270 4	744 9					
09	78240 X	51203	-0-	-27037	-0-	2445 1	46800 3	Y	560	402 0		783
						1342 4	616 9					
10	DLQ G-10	49681	-0-	49681	49681	2257 1	45663 3	Y	513	788 0		508
						1197 4	564 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904			
05	152706 X	72031	-0-	-80675	-0-	3063 1	66539 3	Y	1062	748 0		1244
						1261 4	1168 9					
06	124830 X	61997	-0-	-62833	-0-	2711 1	57284 3	Y	843	1348 0		739
						1075 4	927 9					
07	101153 X	58492	-0-	-42661	-0-	2449 1	54235 3	Y	819	579 0		979
						907 4	901 9					
08	88102 X	53417	-0-	-34685	-0-	2503 1	48869 3	Y	759	1036 0		702
						1210 4	835 9					
09	81270 X	47299	-0-	-33971	-0-	2253 1	43117 3	Y	629	452 0		879
						1237 4	692 9					
10	DLQ G-10	45322	-0-	45322	45322	2052 1	41530 3	Y	593	885 0		587
						1088 4	652 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: J 6H		RRCID ->	288109	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	11334	PERF.	11299	- 20511		
05	170810 X	90203	-0-	-80607	-0-	3835 1	83300 3	Y	1354	936	0	1581
						1579 4	1489 9					
06	148110 X	77868	-0-	-70242	-0-	3404 1	71917 3	Y	1088	1716	0	953
						1350 4	1197 9					
07	119567 X	74962	-0-	-44605	-0-	3138 1	69484 3	Y	1071	746	0	1278
						1162 4	1178 9					
08	104935 X	69895	-0-	-35040	-0-	3274 1	63924 3	Y	1013	1355	0	936
						1583 4	1114 9					
09	101550 X	63071	-0-	-38479	-0-	3005 1	57514 3	Y	821	603	0	1154
						1649 4	903 9					
10	DLQ G-10	61344	-0-	61344	61344	2781 1	56271 3	Y	743	1162	0	735
						1475 4	817 9					

WELL #: G 1H		RRCID ->	288817	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10750	- 19780		
05	317037 X	216202	-0-	-100835	-0-	7593 1	193379 3	Y	10240	11553	0	3621
						3966 4	11264 9					
06	306810 X	187564	-0-	-119246	-0-	6951 1	168017 3	Y	8392	8251	0	3762
						3365 4	9231 9					
07	317037 X	174196	-0-	-142841	-0-	6935 1	156233 3	Y	7086	7880	0	561 1 2407
						3233 4	7795 9					
08	317037 X	168702	-0-	-148335	-0-	6916 1	151936 3	Y	6062	2551	0	724 1 5194
						3182 4	6668 9					
09	306810 X	147738	-0-	-159072	-0-	6480 1	132811 3	Y	5028	4941	0	66 1 5215
						2916 4	5531 9					
10	317037 X	139861	-0-	-177176	-0-	6391 1	125615 3	Y	4527	6875	0	61 1 2806
						2875 4	4980 9					

WELL #: G 3H		RRCID ->	288818	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10813	- 19796		
05	317037 X	214847	-0-	-102190	-0-	7528 1	191741 3	Y	10586	11913	0	3744
						3933 4	11645 9					
06	306810 X	187517	-0-	-119293	-0-	6937 1	167666 3	Y	8687	8536	0	3895
						3358 4	9556 9					
07	317037 X	170679	-0-	-146358	-0-	6781 1	152755 3	Y	7256	8108	0	578 1 2465
						3161 4	7982 9					
08	317037 X	160415	-0-	-156622	-0-	6557 1	144054 3	Y	6170	2608	0	740 1 5287
						3017 4	6787 9					
09	306810 X	139397	-0-	-167413	-0-	6098 1	124981 3	Y	5067	5030	0	67 1 5257
						2744 4	5574 9					
10	317037 X	129417	-0-	-187620	-0-	5894 1	115842 3	Y	4573	6934	0	62 1 2834
						2651 4	5030 9					

WELL #: G 2H		RRCID ->	288960	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10728	- 19998		
05	317037 X	230410	-0-	-86627	-0-	8144 1	207426 3	Y	9623	11157	0	3403
						4255 4	10585 9					
06	306810 X	199711	-0-	-107099	-0-	7470 1	180558 3	Y	7334	7449	0	3288
						3616 4	8067 9					
07	317037 X	183120	-0-	-133917	-0-	7379 1	166240 3	Y	5510	6465	0	461 1 1872
						3440 4	6061 9					
08	317037 X	151113	-0-	-165924	-0-	6247 1	137231 3	Y	4328	1940	0	551 1 3709
						2874 4	4761 9					
09	306810 X	130355	-0-	-176455	-0-	5764 1	118143 3	Y	3504	3528	0	47 1 3638
						2594 4	3854 9					
10	317037 X	119097	-0-	-197940	-0-	5484 1	107783 3	Y	3057	4758	0	42 1 1895
						2467 4	3363 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
RIO GRANDE E&P, LLC					712657									
NIDO RANCH			WELL #:		1H	RRCID ->	288864	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	11214	PERF.11647 - 18537		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		364219 X	218013	-0-	-146206	-0-	183	1	217830	3	N	-0-		-0-
06		352470 X	191600	-0-	-160870	-0-	23	1	191577	3	N	-0-		-0-
07		305071 X	184966	-0-	-120105	-0-	33	1	184933	3	N	-0-		-0-
08		270041 X	168868	-0-	-101173	-0-	246	1	168622	3	N	-0-		-0-
09		233490 X	131171	-0-	-102319	-0-	48	1	131123	3	N	-0-		-0-
10		218023 X	138798	-0-	-79225	-0-	40	1	138758	3	N	-0-		-0-

SEA EAGLE FORD, LLC					760785									
HUBERT STONE 01			WELL #:		01H	RRCID ->	265976	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12253	PERF.12240 - 17562		
05		1426 N	1253	-0-	-173	-0-	102	1	747	2	N	367	367 1	-0-
06		1050 N	554	-0-	-496	-0-	63	1	491	2	N	-0-		-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	61	1	606	2	N	-0-		-0-
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	824	2	N	365	365 1	-0-
09		540 N	336	-0-	-204	-0-	402	9						-0-
10		682 N	656	-0-	-26	-0-	335	1	1	4	N	-0-		-0-
							653	1	3	4	N	-0-		-0-

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		07H	RRCID ->	275820	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960 - 19801		
05		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	434	1	3587	2	Y	466	456 1	476
06		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	6	4	513	9				
07		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	420	1	3406	2	Y	480	479 1	477
08		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3	4	528	9				
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	434	1	3017	2	Y	109	429 1	157
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	120	9				
							434	1	2782	2	Y	435	527 1	65
							23	4	479	9				
							2603	1	526	2	Y	457	457 1	65
							109	4	503	9				
											Y	NO RPT		65

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		08H	RRCID ->	275821	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10670 - 19691		
05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	423	1	2930	2	Y	466	454 1	452
06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	5	4	513	9				
07		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	420	1	2804	2	Y	474	473 1	453
08		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2	4	521	9				
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	434	1	2380	2	Y	113	404 1	162
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	124	9				
							434	1	2241	2	Y	454	548 1	68
							19	4	499	9				
							1875	1	526	2	Y	427	427 1	68
							79	4	470	9				
											Y	NO RPT		68

WASHBURN RANCH 02			WELL #:		09H	RRCID ->	275822	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10657 - 19729		
05		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	425	1	2275	2	Y	296	287 1	269
06		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	4	4	326	9				
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	420	1	2027	2	Y	310	308 1	271
08		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2	4	341	9				
09		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	434	1	1823	2	Y	81	238 1	114
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	89	9				
							434	1	1496	2	Y	249	326 1	37
							14	4	274	9				
							1262	1	526	2	Y	255	255 1	37
							52	4	281	9				
											Y	NO RPT		37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785										
WASHBURN RANCH 02		WELL #:		10H	RRCID ->	277077	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10699	- 20031		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	434	1	1935	2	Y	123	120	1	124
						4	4	135	9					
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	382	1	1389	2	Y	211	201	1	134
						1	4	232	9					
07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	422	1	1744	2	Y	66	111	1	89
						1	4	73	9					
08	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	434	1	1330	2	Y	212	269	1	32
						12	4	233	9					
09	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	1322	1	510	2	Y	251	251	1	32
						55	4	276	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

WASHBURN RANCH 02		WELL #:		11H	RRCID ->	277078	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	10927	PERF.10811	- 19926		
05	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	434	1	1256	2	Y	217	211	1	198
						3	4	239	9					
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	420	1	1658	2	Y	260	255	1	203
						2	4	286	9					
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	421	1	1503	2	Y	65	177	1	91
						72	9							
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	434	1	1300	2	Y	232	288	1	35
						12	4	255	9					
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	671	1	526	2	Y	217	217	1	35
						27	4	239	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

WASHBURN RANCH 02		WELL #:		12H	RRCID ->	277118	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10677	- 20240		
05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	434	1	4472	2	Y	398	386	1	372
						7	4	438	9					
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	420	1	4077	2	Y	341	348	1	365
						3	4	375	9					
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	434	1	3477	2	Y	86	327	1	124
						1	4	95	9					
08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	434	1	3334	2	Y	326	401	1	49
						26	4	359	9					
09	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3050	1	526	2	Y	343	343	1	49
						127	4	377	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

WASHBURN RANCH 02		WELL #:		13H	RRCID ->	277264	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	10923	PERF.10770	- 19984		
05	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	434	1	5775	2	Y	769	748	1	711
						9	4	846	9					
06	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	420	1	5411	2	Y	776	776	1	711
						4	4	854	9					
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	434	1	5045	2	Y	197	629	1	279
						1	4	217	9					
08	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	434	1	4791	2	Y	761	926	1	114
						37	4	837	9					
09	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	4348	1	526	2	Y	707	707	1	114
						182	4	778	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	434	1	3367	2	Y	272	267	1			278
						6	4	299	9							
06	5550 X	3949	-0-	-1601	-0-	420	1	3234	2	Y	265	266	1			277
						3	4	292	9							
07	5735 X	3357	-0-	-2378	-0-	434	1	2853	2	Y	63	250	1			90
						1	4	69	9							
08	5735 X	3454	-0-	-2281	-0-	434	1	2709	2	Y	263	314	1			39
						22	4	289	9							
09	4020 X	3202	-0-	-818	-0-	2297	1	526	2	Y	257	257	1			39
						96	4	283	9							
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					39

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	434	1	3726	2	Y	417	405	1			384
						6	4	459	9							
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	398	1	3459	2	Y	422	422	1			384
						3	4	464	9							
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	413	1	3041	2	Y	100	342	1			142
						1	4	110	9							
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	324	1	2766	2	Y	302	399	1			45
						22	4	332	9							
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	2638	1	510	2	Y	390	390	1			45
						111	4	429	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

05	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	434	1	3571	2	Y	464	452	1			428
						6	4	510	9							
06	6690 X	4151	-0-	-2539	-0-	398	1	3255	2	Y	450	452	1			426
						3	4	495	9							
07	6913 X	2984	-0-	-3929	-0-	379	1	2508	2	Y	87	386	1			127
						1	4	96	9							
08	6913 X	3160	-0-	-3753	-0-	270	1	2531	2	Y	307	388	1			46
						21	4	338	9							
09	4410 X	4067	-0-	-343	-0-	2931	1	507	2	Y	461	461	1			46
						122	4	507	9							
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					46

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

05	5456 X	5147	-0-	-309	-0-	434	1	4136	2	Y	518	497	1			429
						7	4	570	9							
06	6570 X	4890	-0-	-1680	-0-	420	1	3958	2	Y	463	470	1			422
						3	4	509	9							
07	6789 X	4151	-0-	-2638	-0-	434	1	3591	2	Y	114	374	1			162
						1	4	125	9							
08	6789 X	4319	-0-	-2470	-0-	434	1	3364	2	Y	449	544	1			67
						27	4	494	9							
09	4980 X	4171	-0-	-809	-0-	3055	1	526	2	Y	421	421	1			67
						127	4	463	9							
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 760785									
WASHBURN RANCH 01		WELL #: 05H		RRCID -> 282117		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	434 1	2685 2	Y	260	252 1	244
						5 4	286 9				
06	3810 X	3338	-0-	-472	-0-	420 1	2604 2	Y	284	282 1	246
						2 4	312 9				
07	3937 X	2814	-0-	-1123	-0-	434 1	2307 2	Y	65	219 1	92
						1 4	72 9				
08	3937 X	2776	-0-	-1161	-0-	434 1	2074 2	Y	227	285 1	34
						18 4	250 9				
09	3330 X	2595	-0-	-735	-0-	1813 1	526 2	Y	233	233 1	34
						256 9					
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		34

WASHBURN RANCH		WELL #: 02		RRCID -> 284391		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 11230		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 257135		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 12964		PERF.12710 - 18888	
BRACKEN-JV		WELL #: 1H									
05	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	97 1	6291 3	Y	-0-		-0-
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	97 1	6060 3	Y	-0-		-0-
07	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	96 1	5605 3	Y	-0-		-0-
08	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	108 1	5606 3	Y	-0-		-0-
09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	117 1	6048 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 257628		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 9602		PERF.10535 - 13906	
05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	40 1	2449 2	N	-0-		-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	48 1	2884 2	N	-0-		-0-
07	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	49 1	2419 2	N	-0-		-0-
08	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	55 1	2390 2	N	-0-		-0-
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	38 1	2166 2	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 6821H		RRCID -> 258901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 12694		PERF.12670 - 17323	
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-		-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-		-0-
07	5208 X	5114	-0-	-94	-0-	8 1	5106 2	Y	-0-		-0-
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-		-0-
09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		Y	-0-		-0-
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRACKEN-JV		WELL #: 3H		RRCID -> 258983		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13113 - 18801	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2300	2	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499												
05	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3858	2	N	-0-
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	3583	2	N	-0-
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	3305	2	N	-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	3598	2	N	-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	3389	2	N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953												
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	6986	3	Y	-0-
06	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	6992	3	Y	-0-
07	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	6982	3	Y	-0-
08	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	7250	3	Y	-0-
							1	4				
09	7110 X	5321	-0-	-1789	-0-	-0-	101	1	5217	3	Y	-0-
							3	4				
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	4903	2	N	-0-
06	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	4733	2	N	-0-
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	4807	2	N	-0-
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	5024	2	N	-0-
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4784	2	N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818												
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	2225	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-	-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191												
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	17	1	1098	3	Y	-0-	3
06	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	3	Y	-0-	-0-
07	914 X	914	-0-	-0-	-0-	15	1	899	3	Y	-0-	-0-
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	14	1	724	3	Y	-0-	-0-
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687												
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	34	1	2086	2	N	-0-	-0-
06	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	35	1	2146	2	N	-0-	-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	42	1	2081	2	N	-0-	-0-
08	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	38	1	1646	2	N	-0-	-0-
09	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	20	1	1177	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061												
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	20	1	1284	3	Y	-0-	-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	17	1	1096	3	Y	-0-	-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	18	1	1085	3	Y	-0-	-0-
08	993 X	993	-0-	-0-	-0-	19	1	974	3	Y	-0-	-0-
09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	16	1	845	3	Y	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1891 N	1262	-0-	-629	-0-	19	1	1243 3	N	-0-			-0-
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	23	1	1458 3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1281	-0-	-393	-0-	21	1	1260 3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1018	-0-	-253	-0-	19	1	999 3	N	-0-			-0-
09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	35	1	1806 3	N	-0-			-0-
							1	4						
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
05		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	28	1	1715 2	N	-0-			-0-
06		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	29	1	1765 2	N	-0-			-0-
07		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	33	1	1649 2	N	-0-			-0-
08		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	39	1	1684 2	N	-0-			-0-
09		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	28	1	1612 2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
05		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	37	1	2260 2	N	-0-			1
06		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	36	1	2196 2	N	-0-			1
07		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	44	1	2188 2	N	-0-			1
08		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	51	1	2221 2	N	-0-			1
09		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	69	1	3998 2	N	-0-			1
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	53	1	3457 3	Y	3			5
							3	9						
06		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	51	1	3211 3	Y	7	9 1		3
							8	9						
07		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	59	1	3429 3	Y	3	5 1		1
							3	9						
08		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	63	1	3255 3	Y	4	3 1		2
							4	9						
09		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	62	1	3223 3	Y	5	4 1		3
							2	4						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	167	1	10849	3	Y	-0-			-0-
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	30	1	1882	3	Y	68	37	1	31
07	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	75	9							
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	147	1	8670	3	Y	92	94	1	29
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	1	4	101	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101	1	5216	3	Y	119	87	1	61
						131	9							
						81	1	4158	3	Y	33	72	1	22
						2	4	36	9					
										Y	NO RPT			22
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	34	1	2146	3	Y	136	83	1	61
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	150	9							
08	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	19	1	1141	3	Y	114	139	1	36
09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	125	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	1	1161	3	Y	130	99	1	67
						143	9							
						22	1	1139	3	Y	115	106	1	76
						1	4	127	9					
										Y	NO RPT			76
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901														
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421														
05	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	171	1	10586	2	N	-0-			-0-
06	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	174	1	10490	2	N	-0-			-0-
07	10416 X	8960	-0-	-1456	-0-	178	1	8782	2	N	-0-			-0-
08	10757 X	8471	-0-	-2286	-0-	192	1	8279	2	N	-0-			-0-
09	10650 X	10095	-0-	-555	-0-	172	1	9923	2	N	-0-			-0-
10	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
05	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-			-0-
06	7170 X	5872	-0-	-1298	-0-	184	1	5532	3	Y	27	26	1	1
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	126	4	30	9					
08	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	266	1	7427	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	64	4							
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	277	1	7346	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
						265	1	7701	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
										Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	176	1	5287	3	Y	-0-	2	1			-0-
						120	4									
07	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	462	1	12873	3	Y	22	21	1			1
						111	4	24	9							
08	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	394	1	10452	3	Y	1	2	1			-0-
						27	4	1	9							
09	9900 X	9338	-0-	-562	-0-	310	1	9006	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																
05	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	146	1	9035	2	N	-0-					-0-
06	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	142	1	8565	2	N	-0-					-0-
07	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	169	1	8380	2	N	-0-					-0-
08	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	181	1	7819	2	N	-0-					-0-
09	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	154	1	8884	2	N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866																
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663																
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					107
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	44	1			63
07	6417 X	1034	-0-	-5383	-0-	407	1	621	3	Y	-0-					63
						6	4									
08	6417 X	307	-0-	-6110	-0-	97	1	209	3	Y	-0-	12	1			51
						1	4									
09	6210 X	518	-0-	-5692	-0-	136	1	380	3	Y	-0-	29	1			22
						2	4									
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					22

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934																
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	4	1	2535	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-				23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-				23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	324	209	1		138
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	181	182	1		137
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	6	137	1		6
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT				6

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402																
05		7626 X	6575	-0-	-1051	-0-	1115	1	5401	3	Y	41				108
							14	4	45	9						
06		7380 X	2679	-0-	-4701	-0-	818	1	1850	3	Y	1	45	1		64
							10	4	1	9						
07		5549 X	771	-0-	-4778	-0-	304	1	462	3	Y	1				65
							4	4	1	9						
08		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	2301	1	4988	3	Y	-0-	12	1		53
							31	4								
09		6360 X	4006	-0-	-2354	-0-	1054	1	2939	3	Y	-0-	30	1		23
							13	4								
10		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT				23

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646																
05		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	4	1		4
06		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	181	1	5430	3	Y	173	170	1		7
							123	4	190	9						
07		5890 X	2401	-0-	-3489	-0-	79	1	2211	3	Y	84	88	1		3
							19	4	92	9						
08		5890 X	1078	-0-	-4812	-0-	38	1	1008	3	Y	26	28	1		1
							3	4	29	9						
09		5700 X	4358	-0-	-1342	-0-	139	1	4045	3	Y	149	149	1		1
							10	4	164	9						
10		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT				1

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596																
05		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	6	1		6
06		4290 X	3627	-0-	-663	-0-	107	1	3203	3	Y	222	219	1		9
							73	4	244	9						
07		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	163	1	4529	3	Y	294	294	1		9
							38	4	323	9						
08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	141	1	3743	3	Y	233	235	1		7
							10	4	256	9						
09		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	131	1	3804	3	Y	267	272	1		2
							9	4	294	9						
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT				2

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043																
05		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	107	1	6604	2	N	-0-				-0-
06		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	116	1	7039	2	N	-0-				-0-
07		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	141	1	6953	2	N	-0-				-0-
08		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	160	1	6891	2	N	-0-				-0-
09		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	117	1	6774	2	N	-0-				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-	-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248												
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	1 1
06	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	319	1	9575	3	Y	171	165 1
						218	4	188	9			
07	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	395	1	10995	3	Y	231	231 1
						94	4	254	9			
08	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	325	1	8625	3	Y	188	189 1
						23	4	207	9			
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	225	1	6533	3	Y	135	140 1
						16	4	149	9			
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT	1

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796												
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	4 1
06	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	238	1	7153	3	Y	251	243 1
						163	4	276	9			
07	3999 X	2496	-0-	-1503	-0-	86	1	2378	3	Y	11	22 1
						20	4	12	9			
08	3999 X	1593	-0-	-2406	-0-	58	1	1531	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
09	5130 X	3561	-0-	-1569	-0-	114	1	3319	3	Y	108	107 1
						9	4	119	9			
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT	1

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798												
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	3 1
06	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	196	1	5881	3	Y	98	97 1
						134	4	108	9			
07	5053 X	2304	-0-	-2749	-0-	76	1	2104	3	Y	96	97 1
						18	4	106	9			
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	166	1	4396	3	Y	177	175 1
						11	4	195	9			
09	5130 X	4654	-0-	-476	-0-	146	1	4253	3	Y	222	225 1
						11	4	244	9			
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT	2

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601												
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	1 1
06	6570 X	3111	-0-	-3459	-0-	97	1	2904	3	Y	40	39 1
						66	4	44	9			
07	5766 X	18	-0-	-5748	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	2 1
08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	297	1	7873	3	Y	172	167 1
						20	4	189	9			
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	205	1	5976	3	Y	109	113 1
						16	4	120	9			
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10757 X	8661	-0-	-2096	-0-	130 1	8450 3	Y	74	72 1		33
							81 9						
06		10050 X	8520	-0-	-1530	-0-	132 1	8294 3	Y	85	81 1		37
							94 9						
07		10385 X	8466	-0-	-1919	-0-	140 1	8213 3	Y	103	103 1		37
							113 9						
08		8866 X	8077	-0-	-789	-0-	150 1	7827 3	Y	90	105 1		22
							1 4	99 9					
09		8580 X	7405	-0-	-1175	-0-	139 1	7167 3	Y	86	96 1		12
							4 4	95 9					
10		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT			12
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155													
05		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	248 1	15327 2	N	-0-			-0-
							253 1	15280 2	N	-0-			-0-
06		15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	314 1	15548 2	N	-0-			-0-
							352 1	15187 2	N	-0-			-0-
07		15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	226 1	13054 2	N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
08		15539 X	15539	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
09		13280 X	13280	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463													
05		18580 X	18580	-0-	-0-	-0-	296 1	18284 2	N	-0-			-0-
							287 1	17355 2	N	-0-			-0-
06		17642 X	17642	-0-	-0-	-0-	349 1	17249 2	N	-0-			-0-
							376 1	16240 2	N	-0-			-0-
07		17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	268 1	15462 2	N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
08		16616 X	16616	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
09		15730 X	15730	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600													
05		9176 X	5840	-0-	-3336	-0-	86 1	5612 3	Y	129	137 1		58
							142 9						
06		8610 X	5670	-0-	-2940	-0-	86 1	5413 3	Y	155	146 1		67
							171 9						
07		8897 X	5305	-0-	-3592	-0-	86 1	5040 3	Y	163	171 1		59
							179 9						
08		7812 X	4752	-0-	-3060	-0-	87 1	4523 3	Y	129	157 1		31
							142 9						
09		6810 X	4554	-0-	-2256	-0-	83 1	4293 3	Y	160	170 1		21
							2 4	176 9					
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT			21
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467													
05		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	169 1	10979 3	Y	181	170 1		81
							199 9						
06		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	169 1	10587 3	Y	86	130 1		37
							95 9						
07		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	182 1	10741 3	Y	94	97 1		34
							1 4	103 9					
08		11346 X	10943	-0-	-403	-0-	204 1	10641 3	Y	88	101 1		21
							1 4	97 9					
09		10980 X	10761	-0-	-219	-0-	202 1	10447 3	Y	96	104 1		13
							6 4	106 9					
10		11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-			Y	NO RPT			13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	42200 X	42200	-0-	-0-	-0-	672	1	41528	2	N	-0-					-0-	
06	41145 X	41145	-0-	-0-	-0-	670	1	40475	2	N	-0-					-0-	
07	42103 X	42103	-0-	-0-	-0-	834	1	41269	2	N	-0-					-0-	
08	41505 X	41505	-0-	-0-	-0-	940	1	40565	2	N	-0-					-0-	
09	40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	694	1	40063	2	N	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589																	
05	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	921	1	56868	2	N	-0-					-0-	
06	55902 X	55902	-0-	-0-	-0-	910	1	54992	2	N	-0-					-0-	
07	57543 X	57543	-0-	-0-	-0-	1140	1	56403	2	N	-0-					-0-	
08	53913 X	53913	-0-	-0-	-0-	1221	1	52692	2	N	-0-					-0-	
09	57024 X	57024	-0-	-0-	-0-	971	1	56053	2	N	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638																	
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888																	
05	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	292	1	18040	2	N	-0-					-0-	
06	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	266	1	16101	2	N	-0-					-0-	
07	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	272	1	13435	2	N	-0-					-0-	
08	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	617	1	26606	2	N	-0-					-0-	
09	29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	498	1	28718	2	N	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981																	
05	6789 X		-0-	-0-	-6789					Y	-0-					-0-	
06	6570 X		-0-	-0-	-6570					Y	-0-					-0-	
07	6789 X		-0-	-0-	-6789					Y	-0-					-0-	
08	1891 X		-0-	-0-	-1891					Y	-0-					-0-	
09	7 X		-0-	-0-	-7					Y	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655																	
05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	25	1	1523	2	N	-0-					-0-	
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	36	1	2184	2	N	-0-					-0-	
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	37	1	1828	2	N	-0-					-0-	
08	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	47	1	2012	2	N	-0-					-0-	
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	-0-					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014												TOTAL DEPTH	12536	PERF.13031 - 19000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	78	1	5065	3	Y	-0-			-0-
06		11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	184	1	11524	3	Y	-0-			-0-
07		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	173	1	10183	3	Y	-0-			-0-
08		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	182	1	9482	3	Y	-0-			-0-
09		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	175	1	9045	3	Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013												TOTAL DEPTH	9617	PERF. 9885 - 16728	
05		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	105	1	6481	2	N	-0-			-0-
06		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	112	1	6797	2	N	-0-			-0-
07		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	135	1	6670	2	N	-0-			-0-
08		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	162	1	6988	2	N	-0-			-0-
09		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	116	1	6691	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015												TOTAL DEPTH	9252	PERF. 9915 - 16462	
05		38596 X	38596	-0-	-0-	-0-	615	1	37981	2	N	-0-			-0-
06		37398 X	37398	-0-	-0-	-0-	609	1	36789	2	N	-0-			-0-
07		38506 X	38506	-0-	-0-	-0-	763	1	37743	2	N	-0-			-0-
08		37676 X	37676	-0-	-0-	-0-	853	1	36823	2	N	-0-			-0-
09		36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	618	1	35697	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015												TOTAL DEPTH	9283	PERF.10136 - 16251	
05		50095 X	50095	-0-	-0-	-0-	798	1	49297	2	N	-0-			-0-
06		48777 X	48777	-0-	-0-	-0-	794	1	47983	2	N	-0-			-0-
07		49823 X	49823	-0-	-0-	-0-	987	1	48836	2	N	-0-			-0-
08		48811 X	48811	-0-	-0-	-0-	1106	1	47705	2	N	-0-			-0-
09		47773 X	47773	-0-	-0-	-0-	814	1	46959	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016												TOTAL DEPTH	10076	PERF.10150 - 17570	
05		16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	259	1	15981	2	N	-0-			-0-
06		21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	354	1	21416	2	N	-0-			-0-
07		20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	412	1	20383	2	N	-0-			-0-
08		20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	456	1	19677	2	N	-0-			-0-
09		19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	326	1	18811	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016												TOTAL DEPTH	10083	PERF.10260 - 17510	
05		38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	607	1	37504	2	N	-0-			-0-
06		37222 X	37222	-0-	-0-	-0-	606	1	36616	2	N	-0-			-0-
07		42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	835	1	41295	2	N	-0-			-0-
08		31268 X	31268	-0-	-0-	-0-	708	1	30560	2	N	-0-			-0-
09		27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	463	1	26706	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
05		23619 X	23619	-0-	-0-	-0-		376 1	23243 2	N		-0-
06		22300 X	22300	-0-	-0-	-0-		363 1	21937 2	N		-0-
07		22281 X	22281	-0-	-0-	-0-		441 1	21840 2	N		-0-
08		21654 X	21654	-0-	-0-	-0-		490 1	21164 2	N		-0-
09		20611 X	20611	-0-	-0-	-0-		351 1	20260 2	N		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895												
05		14806 X	14806	-0-	-0-	-0-		224 1	14582 3	Y		-0-
06		13989 X	13989	-0-	-0-	-0-		219 1	13770 3	Y		-0-
07		12830 X	12830	-0-	-0-	-0-		215 1	12615 3	Y		-0-
08		13906 X	13906	-0-	-0-	-0-		262 1	13643 3	Y		-0-
09		13553 X	13553	-0-	-0-	-0-		258 1	13288 3	Y		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075												
05		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-		148 1	9147 2	N		-0-
06		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-		168 1	10155 2	N		-0-
07		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-		209 1	10357 2	N		-0-
08		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-		253 1	10898 2	N		-0-
09		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-		175 1	10081 2	N		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287												
05		52895 X	52895	-0-	-0-	-0-		843 1	52052 2	N		-0-
06		51511 X	51511	-0-	-0-	-0-		838 1	50673 2	N		-0-
07		52267 X	52267	-0-	-0-	-0-		1036 1	51231 2	N		-0-
08		51031 X	51031	-0-	-0-	-0-		1156 1	49875 2	N		-0-
09		48823 X	48823	-0-	-0-	-0-		831 1	47992 2	N		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195												
05		61194 X	59084	-0-	-2110	-0-		941 1	58143 2	N		-0-
06		55938 X	55938	-0-	-0-	-0-		910 1	55028 2	N		-0-
07		63333 X	56358	-0-	-6975	-0-		1117 1	55241 2	N		-0-
08		63333 X	51981	-0-	-11352	-0-		1177 1	50804 2	N		-0-
09		61290 X	52155	-0-	-9135	-0-		888 1	51267 2	N		-0-
10		59086 X	NO RPT	-0-	-59086	-0-				N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06		58 X	58	-0-	-0-	-0-		1 1	53 3	Y		4
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		4 9		Y		2 1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09		76 X	76	-0-	-0-	-0-		1 1	73 3	Y		2 1 1
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2 9		Y	NO RPT	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	300	1	19538	3	Y	21			33
06		18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	294	1	18482	3	Y	17	42	1	8
07		19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	318	1	18681	3	Y	23	24	1	7
08		17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	329	1	17117	3	Y	30	22	1	15
09		18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	352	1	18173	3	Y	32	26	1	21
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	4	35	9	Y	NO RPT			21

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462															
05		25216 X	25216	-0-	-0-	-0-	402	1	24814	2	N	-0-			-0-
06		22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	358	1	21668	2	N	-0-			-0-
07		22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	444	1	21944	2	N	-0-			-0-
08		22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	505	1	21777	2	N	-0-			-0-
09		22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	389	1	22441	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825															
05		26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	416	1	25674	2	N	-0-			-0-
06		24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	402	1	24272	2	N	-0-			-0-
07		25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	501	1	24795	2	N	-0-			-0-
08		24859 X	24859	-0-	-0-	-0-	563	1	24296	2	N	-0-			-0-
09		24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	413	1	23825	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570															
05		44829 X	44829	-0-	-0-	-0-	714	1	44115	2	N	-0-			-0-
06		42934 X	42934	-0-	-0-	-0-	699	1	42235	2	N	-0-			-0-
07		43492 X	43492	-0-	-0-	-0-	862	1	42630	2	N	-0-			-0-
08		43183 X	43183	-0-	-0-	-0-	978	1	42205	2	N	-0-			-0-
09		41507 X	41507	-0-	-0-	-0-	707	1	40800	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828															
05		19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	306	1	18912	2	N	-0-			-0-
06		22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	373	1	22558	2	N	-0-			-0-
07		24837 X	24837	-0-	-0-	-0-	492	1	24345	2	N	-0-			-0-
08		23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	539	1	23268	2	N	-0-			-0-
09		23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	404	1	23339	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848															
05		20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	329	1	20320	2	N	-0-			-0-
06		607 X	607	-0-	-0-	-0-	10	1	597	2	N	-0-			-0-
07		403 X	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-			-0-
08		383 X	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	-0-			-0-
09		372 X	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	283	1	17499	2	N	-0-				-0-
06	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	292	1	17670	2	N	-0-				-0-
07	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	331	1	16372	2	N	-0-				-0-
08	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	371	1	16010	2	N	-0-				-0-
09	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	267	1	15393	2	N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730															
05	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	356	1	21966	2	N	-0-				-0-
06	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	353	1	21340	2	N	-0-				-0-
07	20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	403	1	19939	2	N	-0-				-0-
08	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	527	1	22740	2	N	-0-				-0-
09	22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	387	1	22346	2	N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900															
05	33828 X	33828	-0-	-0-	-0-	539	1	33289	2	N	-0-				-0-
06	32738 X	32738	-0-	-0-	-0-	533	1	32205	2	N	-0-				-0-
07	32846 X	32846	-0-	-0-	-0-	651	1	32195	2	N	-0-				-0-
08	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	723	1	31196	2	N	-0-				-0-
09	30192 X	30192	-0-	-0-	-0-	514	1	29678	2	N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886															
05	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	260	1	16068	2	N	-0-				-0-
06	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	268	1	16183	2	N	-0-				-0-
07	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	327	1	16152	2	N	-0-				-0-
08	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	364	1	15712	2	N	-0-				-0-
09	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	263	1	15169	2	N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663															
05	32239 X	32239	-0-	-0-	-0-	514	1	31725	2	N	-0-				-0-
06	31743 X	31743	-0-	-0-	-0-	517	1	31226	2	N	-0-				-0-
07	32570 X	32570	-0-	-0-	-0-	645	1	31925	2	N	-0-				-0-
08	32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	725	1	31291	2	N	-0-				-0-
09	31352 X	31352	-0-	-0-	-0-	534	1	30818	2	N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827															
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	86	1	5302	2	N	-0-				-0-
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-				-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-				-0-
08	163 X	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-				-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500															
05	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	445	1	27496	2	N	-0-				-0-
06	25248 X	25248	-0-	-0-	-0-	411	1	24837	2	N	-0-				-0-
07	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	504	1	24919	2	N	-0-				-0-
08	25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	579	1	24966	2	N	-0-				-0-
09	24125 X	24125	-0-	-0-	-0-	411	1	23714	2	N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	196 1	12081 2	N	-0-	-0-			-0-
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	183 1	11084 2	N	-0-	-0-			-0-
07	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	236 1	11689 2	N	-0-	-0-			-0-
08	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	216 1	9314 2	N	-0-	-0-			-0-
09	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	138 1	7954 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676													
05	70598 X	70598	-0-	-0-	-0-	1125 1	69473 2	N	-0-	-0-			-0-
06	67513 X	67513	-0-	-0-	-0-	1099 1	66414 2	N	-0-	-0-			-0-
07	68044 X	68044	-0-	-0-	-0-	1348 1	66696 2	N	-0-	-0-			-0-
08	66459 X	66459	-0-	-0-	-0-	1505 1	64954 2	N	-0-	-0-			-0-
09	63729 X	63729	-0-	-0-	-0-	1085 1	62644 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651													
05	44118 X	44118	-0-	-0-	-0-	703 1	43415 2	N	-0-	-0-			-0-
06	42277 X	42277	-0-	-0-	-0-	688 1	41589 2	N	-0-	-0-			-0-
07	42655 X	42655	-0-	-0-	-0-	845 1	41810 2	N	-0-	-0-			-0-
08	41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	939 1	40497 2	N	-0-	-0-			-0-
09	39912 X	39912	-0-	-0-	-0-	680 1	39232 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764													
05	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	322 1	19881 2	N	-0-	-0-			-0-
06	17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	287 1	17349 2	N	-0-	-0-			-0-
07	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	329 1	16276 2	N	-0-	-0-			-0-
08	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	345 1	14906 2	N	-0-	-0-			-0-
09	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	256 1	14772 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323													
05	20274 X	19035	-0-	-1239	-0-	288 1	18736 3	Y	10				12
06	19620 X	18054	-0-	-1566	-0-	283 1	17764 3	Y	6	15	1		3
07	20274 X	18255	-0-	-2019	-0-	305 1	17942 3	Y	6	7	1		2
08	20274 X	17542	-0-	-2732	-0-	331 1	17203 3	Y	6	5	1		3
09	19620 X	16910	-0-	-2710	-0-	321 1	16571 3	Y	8	6	1		5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 4	9 9	Y	NO RPT				5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017												TOTAL DEPTH	12830	PERF.13288	- 20348		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE		BALANCE	
05		4433 X	4432	-0-	-1	-0-	67	1	4365	3	Y	-0-				2	
06		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	68	1	4268	3	Y	2	3	1		1	
							2	9									
07		4433 X	4339	-0-	-94	-0-	72	1	4239	3	Y	25	18	1		8	
							28	9									
08		4433 X	4306	-0-	-127	-0-	81	1	4197	3	Y	25	20	1		13	
							28	9									
09		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	84	1	4304	3	Y	8	16	1		5	
							2	4		9	9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5	

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017												TOTAL DEPTH	12685	PERF.13162	- 19757		
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-	
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-			1896	3	Y	-0-				-0-	
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1471	3	Y	-0-				-0-	
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	690	3	Y	-0-				-0-	
09		1560 N	1341	-0-	-219	-0-	13	1	1315	3	Y	-0-				-0-	
							25	1								-0-	
							1	4									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017												TOTAL DEPTH	11512	PERF.12612	- 19187		
05		18848 X	17324	-0-	-1524	-0-	262	1	17062	3	Y	-0-				-0-	
06		18240 X	16249	-0-	-1991	-0-	255	1	15994	3	Y	-0-				-0-	
07		18321 X	16596	-0-	-1725	-0-	278	1	16317	3	Y	-0-				-0-	
							1	4									
08		18259 X	15908	-0-	-2351	-0-	300	1	15607	3	Y	-0-				-0-	
							1	4									
09		17670 X	15276	-0-	-2394	-0-	290	1	14978	3	Y	-0-				-0-	
							8	4									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9548	- 16602		
05		48823 X	48823	-0-	-0-	-0-	778	1	48045	2	N	-0-				-0-	
06		46796 X	46796	-0-	-0-	-0-	762	1	46034	2	N	-0-				-0-	
07		46557 X	46557	-0-	-0-	-0-	922	1	45635	2	N	-0-				-0-	
08		45526 X	45526	-0-	-0-	-0-	1031	1	44495	2	N	-0-				-0-	
09		43761 X	43761	-0-	-0-	-0-	745	1	43016	2	N	-0-				-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9750	- 16070		
05		33166 X	33166	-0-	-0-	-0-	528	1	32638	2	N	-0-				-0-	
06		31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	517	1	31243	2	N	-0-				-0-	
07		32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	637	1	31536	2	N	-0-				-0-	
08		31582 X	31582	-0-	-0-	-0-	715	1	30867	2	N	-0-				-0-	
09		31020 X	31020	-0-	-0-	-0-	528	1	30492	2	N	-0-				-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016												TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9594	- 15550		
05		23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	367	1	22670	2	N	-0-				-0-	
06		21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	353	1	21363	2	N	-0-				-0-	
07		22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	441	1	21802	2	N	-0-				-0-	
08		19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	433	1	18696	2	N	-0-				-0-	
09		16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	278	1	16066	2	N	-0-				-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	57296 X	57296	-0-	-0-	-0-	913	1	56383	2	N	-0-	-0-			-0-
06	54240 X	54240	-0-	-0-	-0-	883	1	53357	2	N	-0-	-0-			-0-
07	54276 X	54276	-0-	-0-	-0-	1075	1	53201	2	N	-0-	-0-			-0-
08	52688 X	52688	-0-	-0-	-0-	1193	1	51495	2	N	-0-	-0-			-0-
09	51484 X	51484	-0-	-0-	-0-	877	1	50607	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011															
05	36736 X	36736	-0-	-0-	-0-	585	1	36151	2	N	-0-	-0-			-0-
06	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	574	1	34703	2	N	-0-	-0-			-0-
07	33090 X	33090	-0-	-0-	-0-	656	1	32434	2	N	-0-	-0-			-0-
08	35497 X	35497	-0-	-0-	-0-	804	1	34693	2	N	-0-	-0-			-0-
09	33571 X	33571	-0-	-0-	-0-	572	1	32999	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078															
05	40767 X	40767	-0-	-0-	-0-	649	1	40118	2	N	-0-	-0-			-0-
06	40008 X	40008	-0-	-0-	-0-	651	1	39357	2	N	-0-	-0-			-0-
07	40222 X	40222	-0-	-0-	-0-	797	1	39425	2	N	-0-	-0-			-0-
08	39172 X	39172	-0-	-0-	-0-	887	1	38285	2	N	-0-	-0-			-0-
09	38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	658	1	38000	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080															
05	55210 X	55210	-0-	-0-	-0-	880	1	54330	2	N	-0-	-0-			-0-
06	52364 X	52364	-0-	-0-	-0-	852	1	51512	2	N	-0-	-0-			-0-
07	53833 X	53833	-0-	-0-	-0-	1067	1	52766	2	N	-0-	-0-			-0-
08	51545 X	51545	-0-	-0-	-0-	1167	1	50378	2	N	-0-	-0-			-0-
09	49276 X	49276	-0-	-0-	-0-	839	1	48437	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577															
05	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	393	1	24305	2	N	-0-	-0-			-0-
06	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	382	1	23110	2	N	-0-	-0-			-0-
07	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	469	1	23222	2	N	-0-	-0-			-0-
08	23409 X	23409	-0-	-0-	-0-	530	1	22879	2	N	-0-	-0-			-0-
09	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	385	1	22210	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504															
05	41942 X	41942	-0-	-0-	-0-	668	1	41274	2	N	-0-	-0-			-0-
06	39318 X	39318	-0-	-0-	-0-	640	1	38678	2	N	-0-	-0-			-0-
07	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	793	1	39235	2	N	-0-	-0-			-0-
08	38664 X	38664	-0-	-0-	-0-	876	1	37788	2	N	-0-	-0-			-0-
09	36469 X	36469	-0-	-0-	-0-	621	1	35848	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943															
05	51289 X	51289	-0-	-0-	-0-	817	1	50472	2	N	-0-	-0-			-0-
06	48951 X	48951	-0-	-0-	-0-	797	1	48154	2	N	-0-	-0-			-0-
07	47889 X	47889	-0-	-0-	-0-	949	1	46940	2	N	-0-	-0-			-0-
08	47615 X	47615	-0-	-0-	-0-	1078	1	46537	2	N	-0-	-0-			-0-
09	45865 X	45865	-0-	-0-	-0-	781	1	45084	2	N	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
FASKEN STATE		WELL #: 57H		RRCID -> 281891		COMPL. DATE 01/27/2017		TOTAL DEPTH 9644		PERF.10107 - 16866		
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
05	51314 X	51314	-0-	-0-	-0-	817 1	50497 2	N	-0-			-0-
06	48996 X	48996	-0-	-0-	-0-	797 1	48199 2	N	-0-			-0-
07	47768 X	47768	-0-	-0-	-0-	946 1	46822 2	N	-0-			-0-
08	47710 X	47710	-0-	-0-	-0-	1081 1	46629 2	N	-0-			-0-
09	46172 X	46172	-0-	-0-	-0-	786 1	45386 2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 59H		RRCID -> 282014		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 9419		PERF. 9934 - 16747		
05	48841 X	48841	-0-	-0-	-0-	778 1	48063 2	N	-0-			-0-
06	47017 X	47017	-0-	-0-	-0-	765 1	46252 2	N	-0-			-0-
07	48693 X	48693	-0-	-0-	-0-	965 1	47728 2	N	-0-			-0-
08	47132 X	47132	-0-	-0-	-0-	1068 1	46064 2	N	-0-			-0-
09	45902 X	45902	-0-	-0-	-0-	782 1	45120 2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 60H		RRCID -> 282031		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10416 - 17554		
05	53542 X	53542	-0-	-0-	-0-	853 1	52689 2	N	-0-			-0-
06	51122 X	51122	-0-	-0-	-0-	832 1	50290 2	N	-0-			-0-
07	51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	1016 1	50256 2	N	-0-			-0-
08	49529 X	49529	-0-	-0-	-0-	1122 1	48407 2	N	-0-			-0-
09	47776 X	47776	-0-	-0-	-0-	814 1	46962 2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 61H		RRCID -> 282043		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 9432		PERF.10047 - 16760		
05	38097 X	38097	-0-	-0-	-0-	607 1	37490 2	N	-0-			-0-
06	38897 X	38897	-0-	-0-	-0-	633 1	38264 2	N	-0-			-0-
07	38059 X	38059	-0-	-0-	-0-	754 1	37305 2	N	-0-			-0-
08	38246 X	38246	-0-	-0-	-0-	866 1	37380 2	N	-0-			-0-
09	37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	634 1	36606 2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 62H		RRCID -> 282094		COMPL. DATE 03/20/2017		TOTAL DEPTH 9790		PERF.10367 - 17518		
05	66972 X	66972	-0-	-0-	-0-	1067 1	65905 2	N	-0-			-0-
06	63760 X	63760	-0-	-0-	-0-	1038 1	62722 2	N	-0-			-0-
07	63999 X	63999	-0-	-0-	-0-	1268 1	62731 2	N	-0-			-0-
08	61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	1403 1	60560 2	N	-0-			-0-
09	59598 X	59598	-0-	-0-	-0-	1015 1	58583 2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 63H		RRCID -> 282095		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 9813		PERF. 9714 - 17490		
05	51745 X	51745	-0-	-0-	-0-	824 1	50921 2	N	-0-			-0-
06	49434 X	49434	-0-	-0-	-0-	804 1	48630 2	N	-0-			-0-
07	49720 X	49720	-0-	-0-	-0-	985 1	48735 2	N	-0-			-0-
08	48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	1097 1	47352 2	N	-0-			-0-
09	44420 X	44420	-0-	-0-	-0-	756 1	43664 2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		22010 X	20075	-0-	-1935	-0-	304 1	19767 3	Y	4			6
							4 9						
06		21210 X	19010	-0-	-2200	-0-	298 1	18710 3	Y	2	7 1		1
							2 9						
07		22010 X	19004	-0-	-3006	-0-	318 1	18681 3	Y	4	4 1		1
							1 4	4 9					
08		22010 X	17762	-0-	-4248	-0-	335 1	17423 3	Y	3	3 1		1
							1 4	3 9					
09		21300 X	16874	-0-	-4426	-0-	320 1	16544 3	Y	1	2 1		-0-
							9 4	1 9					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130													
05		22723 X	21198	-0-	-1525	-0-	321 1	20877 3	Y	-0-			-0-
							312 1	19570 3	Y	-0-			-0-
06		21990 X	19882	-0-	-2108	-0-							-0-
							335 1	19650 3	Y	-0-			-0-
07		22723 X	19986	-0-	-2737	-0-							-0-
							1 4						
08		22723 X	19100	-0-	-3623	-0-	360 1	18739 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		21990 X	18462	-0-	-3528	-0-	350 1	18102 3	Y	-0-			-0-
							10 4						-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391													
05		53816 X	-0-	-0-	-53816	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
06		47280 X	-0-	-0-	-47280	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
07		46717 X	3934	-0-	-42783	-0-	11 1	3923 2	N	-0-			-0-
							103 1	40587 2	N	-0-			-0-
08		40690 X	40690	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
							57 1	38116 2	N	-0-			-0-
09		38173 X	38173	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327													
05		79267 X	64741	-0-	-14526	-0-	1031 1	63710 2	N	-0-			-0-
							1004 1	60673 2	N	-0-			-0-
06		72390 X	61677	-0-	-10713	-0-			N	-0-			-0-
							1224 1	60558 2	N	-0-			-0-
07		72571 X	61782	-0-	-10789	-0-			N	-0-			-0-
							1357 1	58544 2	N	-0-			-0-
08		68820 X	59901	-0-	-8919	-0-			N	-0-			-0-
							988 1	57011 2	N	-0-			-0-
09		64710 X	57999	-0-	-6711	-0-			N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
10		64728 X	NO RPT	-0-	-64728	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261													
05		43028 X	36965	-0-	-6063	-0-	589 1	36376 2	N	-0-			-0-
							573 1	34646 2	N	-0-			-0-
06		39990 X	35219	-0-	-4771	-0-			N	-0-			-0-
							701 1	34655 2	N	-0-			-0-
07		40300 X	35356	-0-	-4944	-0-			N	-0-			-0-
							779 1	33608 2	N	-0-			-0-
08		38595 X	34387	-0-	-4208	-0-			N	-0-			-0-
							559 1	32250 2	N	-0-			-0-
09		36600 X	32809	-0-	-3791	-0-			N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
10		36952 X	NO RPT	-0-	-36952	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286													
05		41943 X	36522	-0-	-5421	-0-	582 1	35940 2	N	-0-			-0-
							568 1	34328 2	N	-0-			-0-
06		39030 X	34896	-0-	-4134	-0-			N	-0-			-0-
							696 1	34406 2	N	-0-			-0-
07		39463 X	35102	-0-	-4361	-0-			N	-0-			-0-
							768 1	33139 2	N	-0-			-0-
08		37882 X	33907	-0-	-3975	-0-			N	-0-			-0-
							559 1	32293 2	N	-0-			-0-
09		36120 X	32852	-0-	-3268	-0-			N	-0-			-0-
									N	NO RPT			-0-
10		36518 X	NO RPT	-0-	-36518	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-	-0-
06	33960 X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-	-0-
07	34100 X	-0-	-0-	-34100	-0-					N	-0-	-0-
08	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-					N	-0-	-0-
09	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	23	1	15163	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835												
05	60202 X	48887	-0-	-11315	-0-	779	1	48108	2	N	-0-	-0-
06	54870 X	46631	-0-	-8239	-0-	759	1	45872	2	N	-0-	-0-
07	55273 X	45693	-0-	-9580	-0-	905	1	44788	2	N	-0-	-0-
08	52669 X	45169	-0-	-7500	-0-	1023	1	44146	2	N	-0-	-0-
09	49110 X	43393	-0-	-5717	-0-	739	1	42654	2	N	-0-	-0-
10	48887 X	NO RPT	-0-	-48887	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
05	73222 X	66887	-0-	-6335	-0-	1066	1	65821	2	N	-0-	-0-
06	70140 X	63036	-0-	-7104	-0-	1026	1	62010	2	N	-0-	-0-
07	69998 X	65184	-0-	-4814	-0-	1292	1	63892	2	N	-0-	-0-
08	69564 X	63185	-0-	-6379	-0-	1431	1	61754	2	N	-0-	-0-
09	66360 X	59124	-0-	-7236	-0-	1007	1	58117	2	N	-0-	-0-
10	66898 X	NO RPT	-0-	-66898	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493												
05	72912 X	59009	-0-	-13903	-0-	940	1	58069	2	N	-0-	-0-
06	70560 X	55689	-0-	-14871	-0-	906	1	54783	2	N	-0-	-0-
07	66402 X	60448	-0-	-5954	-0-	1198	1	59250	2	N	-0-	-0-
08	63705 X	55947	-0-	-7758	-0-	1267	1	54680	2	N	-0-	-0-
09	59610 X	51661	-0-	-7949	-0-	880	1	50781	2	N	-0-	-0-
10	60450 X	NO RPT	-0-	-60450	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809												
05	76601 X	63680	-0-	-12921	-0-	1014	1	62666	2	N	-0-	-0-
06	71940 X	59911	-0-	-12029	-0-	975	1	58936	2	N	-0-	-0-
07	71393 X	59632	-0-	-11761	-0-	1182	1	58450	2	N	-0-	-0-
08	68386 X	57037	-0-	-11349	-0-	1292	1	55745	2	N	-0-	-0-
09	64170 X	54056	-0-	-10114	-0-	921	1	53135	2	N	-0-	-0-
10	63674 X	NO RPT	-0-	-63674	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504												
05	74028 X	64009	-0-	-10019	-0-	1020	1	62989	2	N	-0-	-0-
06	70740 X	60126	-0-	-10614	-0-	978	1	59148	2	N	-0-	-0-
07	70339 X	63443	-0-	-6896	-0-	1257	1	62186	2	N	-0-	-0-
08	68045 X	62409	-0-	-5636	-0-	1414	1	60995	2	N	-0-	-0-
09	64020 X	58440	-0-	-5580	-0-	995	1	57445	2	N	-0-	-0-
10	64015 X	NO RPT	-0-	-64015	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715												
05	81499 X	64154	-0-	-17345	-0-	1022	1	63132	2	N	-0-	-0-
06	71400 X	60512	-0-	-10888	-0-	985	1	59527	2	N	-0-	-0-
07	69285 X	63093	-0-	-6192	-0-	1250	1	61843	2	N	-0-	-0-
08	68107 X	61193	-0-	-6914	-0-	1386	1	59807	2	N	-0-	-0-
09	63960 X	57158	-0-	-6802	-0-	973	1	56185	2	N	-0-	-0-
10	64139 X	NO RPT	-0-	-64139	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018										TOTAL DEPTH	12716	PERF.12791 - 19747					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		54684 X	-0-	-0-	-54684	-0-					N	-0-					-0-
06		52920 X	-0-	-0-	-52920	-0-					N	-0-					-0-
07		54684 X	-0-	-0-	-54684	-0-					N	-0-					-0-
08		37944 X	-0-	-0-	-37944	-0-					N	-0-					-0-
09		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	26	1	17138	2	N	-0-					-0-
10		0 X	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					
05		81096 X	-0-	-0-	-81096	-0-					N	-0-					-0-
06		78480 X	-0-	-0-	-78480	-0-					N	-0-					-0-
07		81096 X	-0-	-0-	-81096	-0-					N	-0-					-0-
08		54467 X	-0-	-0-	-54467	-0-					N	-0-					-0-
09		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	30	1	20247	2	N	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018										TOTAL DEPTH	12774	PERF.13213 - 19894					
05		75454 X	62576	-0-	-12878	-0-	944	1	61493	3	Y	126					157
							139	9									
06		73020 X	55927	-0-	-17093	-0-	876	1	54959	3	Y	84	203	1			38
							92	9									
07		72788 X	55114	-0-	-17674	-0-	920	1	54085	3	Y	96	104	1			30
							3	4									
08		66681 X	60263	-0-	-6418	-0-	1134	1	59046	3	Y	72	65	1			37
							4	4									
09		64530 X	55766	-0-	-8764	-0-	1056	1	54601	3	Y	71	61	1			47
							31	4									
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018										TOTAL DEPTH	12836	PERF.13434 - 22655					
05		104563 X	88892	-0-	-15671	-0-	1338	1	87114	3	Y	400					503
							440	9									
06		101190 X	82334	-0-	-18856	-0-	1287	1	80764	3	Y	257	644	1			116
							283	9									
07		102176 X	82576	-0-	-19600	-0-	1375	1	80859	3	Y	305	326	1			95
							6	4									
08		94705 X	81524	-0-	-13181	-0-	1530	1	79672	3	Y	288	236	1			147
							5	4									
09		91650 X	75244	-0-	-16406	-0-	1420	1	73461	3	Y	292	247	1			192
							42	4									
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018										TOTAL DEPTH	9666	PERF. 9866 - 15662					
05		84134 X	65682	-0-	-18452	-0-	1046	1	64636	2	N	-0-					-0-
06		78090 X	61102	-0-	-16988	-0-	994	1	60108	2	N	-0-					-0-
07		73563 X	66238	-0-	-7325	-0-	1312	1	64926	2	N	-0-					-0-
08		71982 X	63286	-0-	-8696	-0-	1433	1	61853	2	N	-0-					-0-
09		66660 X	57851	-0-	-8809	-0-	985	1	56866	2	N	-0-					-0-
10		66247 X	NO RPT	-0-	-66247	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018										TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9727 - 15541					
05		63829 X	49545	-0-	-14284	-0-	789	1	48756	2	N	-0-					-0-
06		59730 X	46029	-0-	-13701	-0-	749	1	45280	2	N	-0-					-0-
07		57288 X	49531	-0-	-7757	-0-	981	1	48550	2	N	-0-					-0-
08		54498 X	46696	-0-	-7802	-0-	1058	1	45638	2	N	-0-					-0-
09		50550 X	43398	-0-	-7152	-0-	739	1	42659	2	N	-0-					-0-
10		49538 X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		98239 X	84000	-0-	-14239	-0-	1338	1	82662	2	N	-0-		-0-
06		92430 X	79416	-0-	-13014	-0-	1292	1	78124	2	N	-0-		-0-
07		91977 X	81905	-0-	-10072	-0-	1623	1	80282	2	N	-0-		-0-
08		88567 X	79263	-0-	-9304	-0-	1795	1	77468	2	N	-0-		-0-
09		83340 X	74442	-0-	-8898	-0-	1268	1	73174	2	N	-0-		-0-
10		84010 X	NO RPT	-0-	-84010	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
05		88753 X	77500	-0-	-11253	-0-	1235	1	76265	2	N	-0-		-0-
06		83490 X	73032	-0-	-10458	-0-	1188	1	71844	2	N	-0-		-0-
07		82956 X	75405	-0-	-7551	-0-	1494	1	73911	2	N	-0-		-0-
08		79794 X	72444	-0-	-7350	-0-	1641	1	70803	2	N	-0-		-0-
09		76410 X	68063	-0-	-8347	-0-	1159	1	66904	2	N	-0-		-0-
10		77500 X	NO RPT	-0-	-77500	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
05		61969 X	54857	-0-	-7112	-0-	874	1	53983	2	N	-0-		-0-
06		57930 X	51987	-0-	-5943	-0-	846	1	51141	2	N	-0-		-0-
07		57722 X	52705	-0-	-5017	-0-	1044	1	51661	2	N	-0-		-0-
08		56854 X	52014	-0-	-4840	-0-	1178	1	50836	2	N	-0-		-0-
09		54240 X	48648	-0-	-5592	-0-	828	1	47820	2	N	-0-		-0-
10		54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
05		103695 X	85307	-0-	-18388	-0-	1359	1	83948	2	N	-0-		-0-
06		96900 X	79334	-0-	-17566	-0-	1291	1	78043	2	N	-0-		-0-
07		95635 X	83123	-0-	-12512	-0-	1647	1	81476	2	N	-0-		-0-
08		91481 X	82268	-0-	-9213	-0-	1863	1	80405	2	N	-0-		-0-
09		85770 X	76000	-0-	-9770	-0-	1294	1	74706	2	N	-0-		-0-
10		85312 X	NO RPT	-0-	-85312	-0-					N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
05		92814 X	-0-	-0-	-92814	-0-					N	-0-		-0-
06		88260 X	68599	-0-	-19661	-0-	68599	2			N	-0-		-0-
07		89194 X	89194	-0-	-0-	-0-	89194	2			N	-0-		-0-
08		85188 X	80241	-0-	-4947	-0-	80241	2			N	-0-		-0-
09		76519 X	76519	-0-	-0-	-0-	76519	2			N	-0-		-0-
10		89187 X	NO RPT	-0-	-89187	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891														
05		143685 X	107873	-0-	-35812	-0-	1718	1	106155	2	N	-0-		-0-
06		134520 X	100754	-0-	-33766	-0-	1640	1	99114	2	N	-0-		-0-
07		129549 X	102594	-0-	-26955	-0-	2033	1	100561	2	N	-0-		-0-
08		122171 X	97255	-0-	-24916	-0-	2203	1	95052	2	N	-0-		-0-
09		110820 X	89211	-0-	-21609	-0-	1519	1	87692	2	N	-0-		-0-
10		107880 X	NO RPT	-0-	-107880	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
05		115878 X	91876	-0-	-24002	-0-	1464	1	90412	2	N	-0-		-0-
06		108870 X	86576	-0-	-22294	-0-	1409	1	85167	2	N	-0-		-0-
07		106609 X	88485	-0-	-18124	-0-	1753	1	86732	2	N	-0-		-0-
08		102207 X	85798	-0-	-16409	-0-	1943	1	83855	2	N	-0-		-0-
09		93690 X	80898	-0-	-12792	-0-	1378	1	79520	2	N	-0-		-0-
10		91884 X	NO RPT	-0-	-91884	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	97154 X	79840	-0-	-17314	-0-	1272	1	78568	2	N	-0-	-0-
06	91020 X	75236	-0-	-15784	-0-	1224	1	74012	2	N	-0-	-0-
07	89435 X	76040	-0-	-13395	-0-	1507	1	74533	2	N	-0-	-0-
08	85374 X	72750	-0-	-12624	-0-	1648	1	71102	2	N	-0-	-0-
09	79800 X	67733	-0-	-12067	-0-	1153	1	66580	2	N	-0-	-0-
10	79825 X	NO RPT	-0-	-79825	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731												
05	103354 X	85000	-0-	-18354	-0-	1354	1	83646	2	N	-0-	-0-
06	96540 X	79870	-0-	-16670	-0-	1300	1	78570	2	N	-0-	-0-
07	95232 X	80645	-0-	-14587	-0-	1598	1	79047	2	N	-0-	-0-
08	91047 X	77809	-0-	-13238	-0-	1762	1	76047	2	N	-0-	-0-
09	85380 X	72906	-0-	-12474	-0-	1242	1	71664	2	N	-0-	-0-
10	85002 X	NO RPT	-0-	-85002	-0-					N	NO RPT	-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075												
05	57753 X	-0-	-0-	-57753	-0-					N	-0-	-0-
06	63893 X	63893	-0-	-0-	-0-	63893	2			N	-0-	-0-
07	72724 X	72724	-0-	-0-	-0-	72724	2			N	-0-	-0-
08	59594 X	59594	-0-	-0-	-0-	59594	2			N	-0-	-0-
09	63900 X	52488	-0-	-11412	-0-	52488	2			N	-0-	-0-
10	72726 X	NO RPT	-0-	-72726	-0-					N	NO RPT	-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867												
05	68386 X	54288	-0-	-14098	-0-	4586	1	49702	2	N	-0-	-0-
06	64860 X	47131	-0-	-17729	-0-	4477	1	42654	2	N	-0-	-0-
07	61411 X	47095	-0-	-14316	-0-	4130	1	42965	2	N	-0-	-0-
08	54281 X	48305	-0-	-5976	-0-	1311	1	46994	2	N	-0-	-0-
09	52530 X	45719	-0-	-6811	-0-	1332	1	44387	2	N	-0-	-0-
10	54281 X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					N	NO RPT	-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130												
05	103354 X	-0-	-0-	-103354	-0-					N	-0-	-0-
06	91320 X	-0-	-0-	-91320	-0-					N	-0-	-0-
07	89125 X	-0-	-0-	-89125	-0-					N	-0-	-0-
08	61473 X	-0-	-0-	-61473	-0-					N	-0-	-0-
09	25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	39	1	25692	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328												
05	38781 X	31060	-0-	-7721	-0-	2624	1	28436	2	N	-0-	-0-
06	33660 X	26863	-0-	-6797	-0-	2552	1	24311	2	N	-0-	-0-
07	33418 X	26351	-0-	-7067	-0-	2311	1	24040	2	N	-0-	-0-
08	31062 X	25546	-0-	-5516	-0-	694	1	24852	2	N	-0-	-0-
09	30060 X	24454	-0-	-5606	-0-	712	1	23742	2	N	-0-	-0-
10	31062 X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT	-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197												
05	126728 X	-0-	-0-	-126728	-0-					N	-0-	-0-
06	110940 X	-0-	-0-	-110940	-0-					N	-0-	-0-
07	110546 X	-0-	-0-	-110546	-0-					N	-0-	-0-
08	77097 X	-0-	-0-	-77097	-0-					N	-0-	-0-
09	27626 X	27626	-0-	-0-	-0-	41	1	27585	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126														
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
05	34968 X	11324	-0-	-23644	-0-	1515	1	9809	2	N	-0-			-0-
06	33840 X	-0-	-0-	-33840	-0-					N	-0-			-0-
07	34565 X	10962	-0-	-23603	-0-	2726	1	8236	2	N	-0-			-0-
08	26257 X	59	-0-	-26198	-0-	59	1			N	-0-			-0-
09	23070 X	5884	-0-	-17186	-0-	1	1	5883	2	N	-0-			-0-
10	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425														
05	39959 X	12885	-0-	-27074	-0-	1724	1	11161	2	N	-0-			-0-
06	38670 X	-0-	-0-	-38670	-0-					N	-0-			-0-
07	39184 X	9583	-0-	-29601	-0-	2383	1	7200	2	N	-0-			-0-
08	29078 X	-0-	-0-	-29078	-0-					N	-0-			-0-
09	24510 X	5548	-0-	-18962	-0-	1	1	5547	2	N	-0-			-0-
10	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734														
05	60140 X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-			-0-
06	56400 X	-0-	-0-	-56400	-0-					N	-0-			-0-
07	58280 X	-0-	-0-	-58280	-0-					N	-0-			-0-
08	37758 X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	-0-			-0-
09	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	14	1	9147	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348														
05	96906 X	-0-	-0-	-96906	-0-					N	-0-			-0-
06	93780 X	84260	-0-	-9520	-0-	84260	2			N	-0-			-0-
07	99152 X	99152	-0-	-0-	-0-	99152	2			N	-0-			-0-
08	90551 X	89028	-0-	-1523	-0-	89028	2			N	-0-			-0-
09	84270 X	76333	-0-	-7937	-0-	76333	2			N	-0-			-0-
10	99138 X	NO RPT	-0-	-99138	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430														
05	88815 X	-0-	-0-	-88815	-0-					N	-0-			-0-
06	79260 X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-			-0-
07	84550 X	84550	-0-	-0-	-0-	84550	2			N	-0-			-0-
08	63798 X	-0-	-0-	-63798	-0-					N	-0-			-0-
09	58020 X	18721	-0-	-39299	-0-	1	1	18720	2	N	-0-			-0-
10	84537 X	NO RPT	-0-	-84537	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229														
05	182063 X	141866	-0-	-40197	-0-	2260	1	139606	2	N	-0-			-0-
06	174540 X	128771	-0-	-45769	-0-	2096	1	126675	2	N	-0-			-0-
07	166842 X	126746	-0-	-40096	-0-	2511	1	124235	2	N	-0-			-0-
08	158193 X	119634	-0-	-38559	-0-	2710	1	116924	2	N	-0-			-0-
09	147240 X	109811	-0-	-37429	-0-	1870	1	107941	2	N	-0-			-0-
10	141856 X	NO RPT	-0-	-141856	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223														
05	50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-			-0-
06	43980 X	-0-	-0-	-43980	-0-					N	-0-			-0-
07	45422 X	45422	-0-	-0-	-0-	45422	2			N	-0-			-0-
08	40610 X	-0-	-0-	-40610	-0-					N	-0-			-0-
09	36390 X	9293	-0-	-27097	-0-	9293	2			N	-0-			-0-
10	45415 X	NO RPT	-0-	-45415	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019										TOTAL DEPTH	9627	PERF.10070	- 19248
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		153884 X	113049	-0-	-40835	-0-	1801	1	111248	2	N	-0-	
06		139800 X	102791	-0-	-37009	-0-	1673	1	101118	2	N	-0-	
07		135129 X	101437	-0-	-33692	-0-	2010	1	99427	2	N	-0-	
08		129673 X	96035	-0-	-33638	-0-	2175	1	93860	2	N	-0-	
09		118350 X	88500	-0-	-29850	-0-	1507	1	86993	2	N	-0-	
10		113057 X	NO RPT	-0-	-113057	-0-					N	NO RPT	

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018										TOTAL DEPTH	12881	PERF.13860	- 21145
05		31093 X	20586	-0-	-10507	-0-	3443	1	17143	2	N	-0-	
06		27540 X	18885	-0-	-8655	-0-	3385	1	15500	2	N	-0-	
07		25823 X	17668	-0-	-8155	-0-	3330	1	14338	2	N	-0-	
08		22103 X	17132	-0-	-4971	-0-	3105	1	14027	2	N	-0-	
09		19920 X	14721	-0-	-5199	-0-	2963	1	11758	2	N	-0-	
10		20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT	

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018										TOTAL DEPTH	13547	PERF.13656	- 18955
05		26569 X	26569	-0-	-0-	-0-	4443	1	22126	2	N	-0-	
06		23164 X	23164	-0-	-0-	-0-	4152	1	19012	2	N	-0-	
07		23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	4476	1	19275	2	N	-0-	
08		26218 X	26218	-0-	-0-	-0-	4751	1	21467	2	N	-0-	
09		22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	4566	1	18122	2	N	-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019										TOTAL DEPTH	9607	PERF.10047	- 19102
05		147312 X	138324	-0-	-8988	-0-	2204	1	136120	2	N	-0-	
06		142560 X	125723	-0-	-16837	-0-	2046	1	123677	2	N	-0-	
07		137392 X	124133	-0-	-13259	-0-	2460	1	121673	2	N	-0-	
08		138322 X	117741	-0-	-20581	-0-	2667	1	115074	2	N	-0-	
09		133860 X	108708	-0-	-25152	-0-	1851	1	106857	2	N	-0-	
10		138322 X	NO RPT	-0-	-138322	-0-					N	NO RPT	

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019										TOTAL DEPTH	9490	PERF. 9800	- 19618
05		70215 X	42753	-0-	-27462	-0-	42753	2			N	-0-	
06		136923 X	136923	-0-	-0-	-0-	136923	2			N	-0-	
07		140372 X	140372	-0-	-0-	-0-	140372	2			N	-0-	
08		123035 X	123035	-0-	-0-	-0-	123035	2			N	-0-	
09		108649 X	108649	-0-	-0-	-0-	108649	2			N	-0-	
10		70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT	

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019										TOTAL DEPTH	9501	PERF. 9847	- 19561
05		70215 X	33753	-0-	-36462	-0-	33753	2			N	-0-	
06		121814 X	121814	-0-	-0-	-0-	121814	2			N	-0-	
07		135157 X	135157	-0-	-0-	-0-	135157	2			N	-0-	
08		119825 X	119825	-0-	-0-	-0-	119825	2			N	-0-	
09		106415 X	106415	-0-	-0-	-0-	106415	2			N	-0-	
10		70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT	

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019										TOTAL DEPTH	9384	PERF. 9610	- 19428
05		38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-	
06		133161 X	133161	-0-	-0-	-0-	133161	2			N	-0-	
07		161259 X	161259	-0-	-0-	-0-	161259	2			N	-0-	
08		145497 X	145497	-0-	-0-	-0-	145497	2			N	-0-	
09		140578 X	140578	-0-	-0-	-0-	140578	2			N	-0-	
10		38657 X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		206987 X	40724	-0-	-166263	-0-	40724	2	N	-0-		-0-
06		149241 X	149241	-0-	-0-	-0-	149241	2	N	-0-		-0-
07		185907 X	172786	-0-	-13121	-0-	172786	2	N	-0-		-0-
08		154603 X	154603	-0-	-0-	-0-	154603	2	N	-0-		-0-
09		149250 X	138114	-0-	-11136	-0-	138114	2	N	-0-		-0-
10		172794 X	NO RPT	-0-	-172794	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766												
05		163587 X	81418	-0-	-82169	-0-	1231	1	80170	3	Y	15
							17	9				
06		158310 X	72666	-0-	-85644	-0-	1139	1	71517	3	Y	9
							10	9			22	1
07		105090 X	69652	-0-	-35438	-0-	1164	1	68476	3	Y	6
							5	4			8	1
08		89869 X	65104	-0-	-24765	-0-	1227	1	63866	3	Y	6
							4	4			5	1
09		86970 X	59417	-0-	-27553	-0-	1126	1	58239	3	Y	17
							33	4			19	9
10		81406 X	NO RPT	-0-	-81406	-0-				Y	NO RPT	

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993												
05		2459586 X	267705	-0-	-2191881	-0-	62	1	267643	2	N	-0-
06		528480 X	169592	-0-	-358888	-0-	39	1	169553	2	N	-0-
07		546096 X	186195	-0-	-359901	-0-	37	1	186158	2	N	-0-
08		546096 X	188062	-0-	-358034	-0-	43	1	188019	2	N	-0-
09		528480 X	166944	-0-	-361536	-0-	40	1	166904	2	N	-0-
10		267716 X	NO RPT	-0-	-267716	-0-				N	NO RPT	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729												
05		2326828 X	289071	-0-	-2037757	-0-	67	1	289004	2	N	-0-
06		375840 X	229259	-0-	-146581	-0-	53	1	229206	2	N	-0-
07		388368 X	197184	-0-	-191184	-0-	39	1	197145	2	N	-0-
08		388368 X	214147	-0-	-174221	-0-	50	1	214097	2	N	-0-
09		375840 X	198113	-0-	-177727	-0-	48	1	198065	2	N	-0-
10		289075 X	NO RPT	-0-	-289075	-0-				N	NO RPT	-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437												
05		184636 X	58776	-0-	-125860	-0-	889	1	57887	3	Y	-0-
06		178680 X	51892	-0-	-126788	-0-	814	1	51078	3	Y	-0-
07		184636 X	49148	-0-	-135488	-0-	822	1	48323	3	Y	-0-
							3	4				
08		65100 X	45569	-0-	-19531	-0-	859	1	44707	3	Y	-0-
							3	4				
09		62460 X	41607	-0-	-20853	-0-	789	1	40795	3	Y	-0-
							23	4				
10		58776 X	NO RPT	-0-	-58776	-0-				Y	NO RPT	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883												
05		0 W	282531	-0-	282531	2550835	66	1	282465	2	N	-0-
06		0 W	213371	-0-	213371	2764206	49	1	213322	2	N	-0-
07		0 W	190624	-0-	190624	2954830	38	1	190586	2	N	-0-
08		0 W	194605	-0-	194605	3149435	45	1	194560	2	N	-0-
09		0 W	172501	-0-	172501	3321936	41	1	172460	2	N	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3321936				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
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
05		0 W	284337	-0-	284337	2284579	66	1	284271	2	N	-0-		-0-
06		0 W	191507	-0-	191507	2476086	44	1	191463	2	N	-0-		-0-
07		0 W	215083	-0-	215083	2691169	43	1	215040	2	N	-0-		-0-
08		0 W	212986	-0-	212986	2904155	49	1	212937	2	N	-0-		-0-
09		0 W	193366	-0-	193366	3097521	46	1	193320	2	N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3097521					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
05		0 W	273002	-0-	273002	2127586	64	1	272938	2	N	-0-		-0-
06		0 W	185285	-0-	185285	2312871	42	1	185243	2	N	-0-		-0-
07		0 W	208351	-0-	208351	2521222	41	1	208310	2	N	-0-		-0-
08		0 W	206083	-0-	206083	2727305	48	1	206035	2	N	-0-		-0-
09		0 W	187005	-0-	187005	2914310	45	1	186960	2	N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2914310					N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011														
05		0 W	265083	-0-	265083	2472847	62	1	265021	2	N	-0-		-0-
06		0 W	195092	-0-	195092	2667939	45	1	195047	2	N	-0-		-0-
07		0 W	186498	-0-	186498	2854437	37	1	186461	2	N	-0-		-0-
08		0 W	197595	-0-	197595	3052032	46	1	197549	2	N	-0-		-0-
09		0 W	174996	-0-	174996	3227028	42	1	174954	2	N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3227028					N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870														
05		0	-0-	-0-	-0-	421095					N	-0-		-0-
06		0	112268	-0-	112268	533363	318	1	111950	2	N	-0-		-0-
07		676573 X	143210	-0-	-533363	-0-	402	1	142808	2	N	-0-		-0-
08		120815 X	120815	-0-	-0-	-0-	305	1	120510	2	N	-0-		-0-
09		105333 X	105333	-0-	-0-	-0-	158	1	105175	2	N	-0-		-0-
10		31341 X	NO RPT	-0-	-31341	-0-					N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936 BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
05		11439 X	11247	-0-	-192	-0-	940	1	10306	2	N	1	1 8	5
06		11100 X	10809	-0-	-291	-0-	943	1	9866	2	N	-0-		5
07		11470 X	11362	-0-	-108	-0-	973	1	10389	2	N	-0-		5
08		11470 X	11287	-0-	-183	-0-	989	1	10298	2	N	-0-		5
09		11070 X	9973	-0-	-1097	-0-	958	1	9015	2	N	-0-		5
10		11377 X	11003	-0-	-374	-0-	990	1	10013	2	N	-0-		5

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
05		7657 X	7212	-0-	-445	-0-	1484	1	5728	2	Y	-0-		22
06		7320 X	7170	-0-	-150	-0-	1383	1	5787	2	Y	-0-		22
07		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	1335	1	6247	2	Y	-0-		22
08		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	751	1	7066	2	Y	-0-		22
09		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	1131	1	6151	2	Y	-0-		22
*10		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	1236	1	6743	2	Y	-0-		22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VIRGINIA FEE		WELL #: C 8H		RRCID -> 261770		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5208 X	4190	-0-	-1018	-0-	862 1	3328 2	Y	-0-	7
06	5040 X	4148	-0-	-892	-0-	800 1	3348 2	Y	-0-	7
07	5208 X	4197	-0-	-1011	-0-	739 1	3458 2	Y	-0-	7
08	4681 X	4562	-0-	-119	-0-	438 1	4124 2	Y	-0-	7
09	4170 X	4138	-0-	-32	-0-	643 1	3495 2	Y	-0-	7
*10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	718 1	3917 2	Y	-0-	7

VIRGINIA FEE		WELL #: G 5H		RRCID -> 263868		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600		
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	454 1	2124 2	Y	-0-	13
08	14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	1427 1	13425 2	Y	-0-	13
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	711 1	3868 2	Y	-0-	13
*10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	750 1	4090 2	Y	-0-	13

VIRGINIA FEE		WELL #: G 4H		RRCID -> 264424		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400		
05	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	872 1	3366 2	Y	5	192
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	871 1	3646 2	Y	-0-	192
07	4526 X	3954	-0-	-572	-0-	696 1	3258 2	Y	-0-	192
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	444 1	4174 2	Y	-0-	192
09	4530 X	3722	-0-	-808	-0-	578 1	3144 2	Y	-0-	192
10	4681 X	3688	-0-	-993	-0-	571 1	3117 2	Y	-0-	192

BURKS RANCH		WELL #: C 8H		RRCID -> 283129		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818		
05	60791 X	51785	-0-	-9006	-0-	51785 2		N	-0-	5
06	57540 X	49848	-0-	-7692	-0-	49848 2		N	-0-	5
07	57164 X	49861	-0-	-7303	-0-	49861 2		N	-0-	5
08	57071 X	48688	-0-	-8383	-0-	51 1	48637 2	N	-0-	5
09	53460 X	45835	-0-	-7625	-0-	127 1	45708 2	N	-0-	5
*10	52034 X	52034	-0-	-0-	-0-	52034 2		N	-0-	5

BURKS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 284519		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090		
05	66371 X	54569	-0-	-11802	-0-	54569 2		N	-0-	-0-
06	62040 X	51943	-0-	-10097	-0-	51943 2		N	-0-	-0-
07	61380 X	52232	-0-	-9148	-0-	52232 2		N	-0-	-0-
08	61380 X	50676	-0-	-10704	-0-	50676 2		N	-0-	-0-
09	57000 X	47117	-0-	-9883	-0-	47117 2		N	-0-	-0-
*10	60313 X	60313	-0-	-0-	-0-	60313 2		N	-0-	-0-

BURKS RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BURKS RANCH		WELL #:		D 5H	RRCID ->	288266	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	11382	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	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BURKS RANCH		WELL #:		D 3H	RRCID ->	288369	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	11403	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BURKS RANCH		WELL #:		S 5H	RRCID ->	289798	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	11709	PERF. N/A
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BURKS RANCH		WELL #:		S 3H	RRCID ->	289799	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	11781	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BURKS RANCH		WELL #:		S 1H	RRCID ->	290168	COMPL. DATE	08/08/2020	TOTAL DEPTH	12177	PERF. N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HENRY DOME (EDWARDS)		40520 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
HENRY, J. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	074935	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	11173	PERF.10115 - 11173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HERRADURA (1ST YEGUA)		40744 501		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC		082590									
HERRADURA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	154999	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	1050	PERF. 898 - 907
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HERRADURA (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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568												
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HILBIG		41379 001		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280												
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 - 2722		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2513 - 2579
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2582 - 2603
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2753 - 2820
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2636 - 2678
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91		192
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26		218
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	322	363 1	177
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	347	165 1	359
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	273	365 1	267
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	759	350 1	676

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF.	2365 - 3627
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2650 - 2670
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2406 - 2600
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2460 - 2568
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799							
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 - 1364
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327							
EPPS		WELL #:		4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415 - 6482
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						43
TRIPLE G OPERATING, LLC				870379							
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 - 5198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 - 5189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379								
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
UPP OPERATING, LLC		875310								
HOLMAN, A. D.		WELL #: 1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028		
05		117 N	117	-0-	-0-	12 1	105 3	N	-0-	-0-
06		120 N	109	-0-	-11	10 1	99 3	N	-0-	-0-
07		124 N	113	-0-	-11	10 1	103 3	N	-0-	-0-
08		124 N	109	-0-	-15	10 1	99 3	N	-0-	-0-
09		120 N	104	-0-	-16	10 1	94 3	N	-0-	-0-
10		124 N	61	-0-	-63	7 1	54 3	N	-0-	-0-
EPPS, H. C.		WELL #: 4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A		
05		31 N	23	-0-	-8	3 1	20 3	Y	-0-	4
06		40 N	40	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	5	9
07		66 N	66	-0-	-0-	6 9	59 3	Y	-0-	9
08		37 N	37	-0-	-0-	7 1	23 3	Y	11	20
09		31 N	31	-0-	-0-	12 9	25 3	Y	3	23
10		62 N	27	-0-	-35	3 1	24 3	Y	-0-	23
HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
05		403 N	356	-0-	-47	40 1	316 3	Y	-0-	-0-
06		300 N	209	-0-	-91	23 1	186 3	Y	-0-	-0-
07		277 N	277	-0-	-0-	28 1	249 3	Y	-0-	-0-
08		341 N	281	-0-	-60	25 1	256 3	Y	-0-	-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	26 1	259 3	Y	6	6
*10		316 N	316	-0-	-0-	7 9	284 3	Y	-0-	6
MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A		
05		62 N	43	-0-	-19	4 1	39 3	Y	-0-	21
06		60 N	33	-0-	-27	3 1	30 3	Y	-0-	21
07		45 N	45	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-	21
08		56 N	56	-0-	-0-	5 1	51 3	Y	-0-	21
09		32 N	32	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	-0-	21
*10		44 N	44	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	-0-	21
MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -86-		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 054353	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A							
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	136	1	672	3	Y	-0-			9
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	3	Y	-0-			9
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	124	1	691	3	Y	-0-			9
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	135	1	667	3	Y	1			10
						1	9							
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	121	1	576	3	Y	-0-			10
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	153	1	765	3	Y	-0-			10
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396	COMPL. DATE 12/16/1972	TOTAL DEPTH 7196	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149	COMPL. DATE 08/16/1973	TOTAL DEPTH 7059	PERF. N/A							
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	398	3	Y	-0-			6
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	78	1	412	3	Y	-0-			6
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	Y	-0-			6
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	83	1	407	3	Y	-0-			6
09	480 N	403	-0-	-77	-0-	70	1	332	3	Y	1			7
						1	9							
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	82	1	408	3	Y	-0-			7
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782	COMPL. DATE 07/11/1975	TOTAL DEPTH 6780	PERF. N/A							
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479	COMPL. DATE 08/11/1976	TOTAL DEPTH 6378	PERF. N/A							
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	162	-0-	-138	-0-	15	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	3	Y	-0-			-0-
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH 6494	PERF. N/A							
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-

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(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374			PERF. 6246 - 6249		
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
CAUTHORN -85-		WELL #: 3		RRCID -> 088831		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 6485			PERF. 6234 - 6337		
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	34	1	168	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	31	1	164	3	Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	3	Y	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	33	1	159	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	25	1	125	3	Y	-0-			-0-
MORRISS 84		WELL #: 5		RRCID -> 162037		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6260 - 6270		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAUTHORN "85"		WELL #: 4		RRCID -> 163608		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 6212 - 6224		
05	155 X	77	-0-	-78	-0-	13	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	Y	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	18	1	86	3	Y	-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-			-0-
CAUTHORN "86"		WELL #: 3		RRCID -> 167918		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6501			PERF. 4858 - 4910		
05	868 N	503	-0-	-365	-0-	85	1	418	3	Y	-0-			8
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	75	1	397	3	Y	-0-			8
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	73	1	409	3	Y	-0-			8
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	83	1	408	3	Y	1			9
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	82	1	393	3	Y	-0-			9
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	91	1	455	3	Y	-0-			9
HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH		42554 500 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 6766			PERF. 6766 - 11694		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)				42803	346	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
H.E. GOUGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6094 -	6102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)				42803	353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120 -	16166
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270 -	16330
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 -	16058
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		18
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		18
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		18
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		18
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		18
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		18

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

HOSTETTER (WILCOX 9,900)				42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9904 - 9932	
05	6896	X	6896	-0-	-0-			775 1	6053 2	Y	62	22 1	128
06	6570	X	6281	-0-	-289			68 9	735 1	5484 2	Y	56 44 1	140
07	DLQ	G-10	6620	-0-	6620	6620		62 9	739 1	5816 2	Y	59 21 1	178
08	DLQ	G-10	6573	-0-	6573	13193		65 9	744 1	5765 2	Y	58 21 1	215
09	DLQ	G-10	6348	-0-	6348	19541		64 9	776 1	5517 2	Y	50 193 1	72
*10	25982	X	6441	-0-	-19541	-0-		55 9	840 1	5535 2	Y	60 24 1	108
								66 9					

GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9858 - 9898	
05	496	N	437	-0-	-59	-0-		49 1	384 2	Y	4	1 1	30
06	450	N	422	-0-	-28	-0-		4 9	49 1	369 2	Y	4 3 1	31
07	DLQ	G-10	447	-0-	447	447		4 9	50 1	394 2	Y	3 1 1	33
08	DLQ	G-10	379	-0-	379	826		3 9	43 1	333 2	Y	3 1 1	35
09	DLQ	G-10	282	-0-	282	1108		3 9	34 1	245 2	Y	3 9 1	29
*10	1385	N	277	-0-	-1108	-0-		3 9	36 1	239 2	Y	2 1 1	30
								2 9					

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	228	1	1782	2	N	19	7	1	63
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	260	1	1937	2	N	26	15	1	74
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	309	1	2431	2	N	33	9	1	98
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	245	1	1898	2	N	25	7	1	116
09	2220 N	1863	-0-	-357	-0-	227	1	1616	2	N	18	7	1	127
10	2480 N	1710	-0-	-770	-0-	223	1	1470	2	N	15	6	1	136

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958														
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	137	1	1070	2	N	12	4	1	44
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	125	1	934	2	N	15	7	1	52
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	136	1	1073	2	N	19	4	1	67
08	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	119	1	920	2	N	8	3	1	72
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	131	1	930	2	N	13	4	1	81
10	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	140	1	919	2	N	11	4	1	88

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880														
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	81	1	632	2	N	3	2	1	17
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	82	1	609	2	N	5	5	1	17
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	90	1	710	2	N	3	3	1	17
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	851	2	N	4	3	1	18
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	83	1	590	2	N	3	2	1	19
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	93	1	614	2	N	3	3	1	19

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)		42803 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474													
MARTIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197621		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 16501		PERF.10044 - 10180					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)		42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
SPICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10212 - 10336					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	241	1	1880	2	N	11	7	1		127
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	255	1	1906	2	N	11	15	1		123
07	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	248	1	1954	2	N	9	7	1		125
08	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	241	1	1869	2	N	8	7	1		126
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	278	1	1977	2	N	9	8	1		127
*10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	306	1	2015	2	N	10	9	1		128

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10601 - 10670					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 8		RRCID -> 153989		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10642 - 10662					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENN, STELLA		WELL #: 5		RRCID -> 154937		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10470		PERF.10306 - 10374					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SPICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130518		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 12734		PERF.10335 - 10410					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	14	1			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	32	1			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	47	1			Y	-0-				-0-
*10	57 N	10	-0-	-47	-0-	10	1			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

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

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

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

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	118	-0-	-192	-0-	13	1	104	2	N	1		1
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-		1
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-		1
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-		1
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	17	1	118	2	N	NO RPT		1

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

05	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	447	1	3487	2	N	16	13	1	20
06	3870 X	3587	-0-	-283	-0-	18	9	3151	2	N	13	25	1	8
07	4278 X	3775	-0-	-503	-0-	14	9	3334	2	N	16	12	1	12
08	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	423	1	3529	2	N	15	13	1	14
09	4140 X	3654	-0-	-486	-0-	456	1	3190	2	N	14	13	1	15
10	3937 X	3449	-0-	-488	-0-	17	9	2981	2	N	14	13	1	16

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 202788		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/08/2020					
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)		42805 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
STELLA PENN		WELL #: 6		RRCID -> 158075		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6240 - 6246				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STELLA PENN		WELL #: 10		RRCID -> 272961		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6146 - 6162				
05	25599	21951	-0-	-3648	-0-	2476	1	19333	2	N	129	72	1	206
						142	9							
06	21272	19574	-0-	-1698	-0-	2298	1	17149	2	N	115	137	1	184
						127	9							
07	23957	21232	-0-	-2725	-0-	2379	1	18728	2	N	114	67	1	231
						125	9							
08	23841	21174	-0-	-2667	-0-	2407	1	18645	2	N	111	67	1	275
						122	9							
09	22708	20309	-0-	-2399	-0-	2487	1	17681	2	N	128	254	1	149
						141	9							
*10	22961	20734	-0-	-2227	-0-	2716	1	17894	2	N	113	78	1	184
						124	9							

STELLA PENN		WELL #: 2		RRCID -> 280522		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 5948 - 5962				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)		42805 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
PENN, STELLA		WELL #: 8		RRCID -> 167677		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7964 - 7974				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX, UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 9721		PERF. N/A				
05	9300 X	9110	-0-	-190	-0-	1028	1	8026	2	Y	51	30	1	165
						56	9							
06	9000 X	8145	-0-	-855	-0-	957	1	7142	2	Y	42	57	1	150
						46	9							
07	DLQ G-10	9024	-0-	9024	9024	1012	1	7967	2	Y	41	28	1	163
						45	9							
08	DLQ G-10	8948	-0-	8948	17972	1018	1	7885	2	Y	41	28	1	176
						45	9							
09	DLQ G-10	8889	-0-	8889	26861	1090	1	7752	2	Y	43	32	1	187
						47	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26861					Y	NO RPT			187

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) BLACKBEARD OPERATING, LLC RENSHAW UNIT		42805 508 073056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	3	RRCID ->	146346	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8974 - 8977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP SAN PEDRO RANCH		43305 333 251729		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	1824	RRCID ->	243051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2684 - 2691		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP SAN PEDRO RANCH		43305 666 251729		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	1761	RRCID ->	241902	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3832 - 3868		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY FITZSIMMONS "A"		677770		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	4212	RRCID ->	166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	3807 - 3846		
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			2
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			2
07	465 N	182	-0-	-283	-0-			10 1	171 2	Y	1	2 1	1
								1 9					
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-			36 1	650 2	Y	1	1 1	1
								1 9					
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-			37 1	314 2	Y	1	1 1	1
								1 9					
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		1

SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A		788997		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	2001H	RRCID ->	287650	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	4459 - 10980		
05	37851 X	30291	-0-	-7560	-0-			1727 1	27752 2	N	738	676 1	277
								812 9					
06	35370 X	28900	-0-	-6470	-0-			1856 1	26256 2	N	716	751 1	242
								788 9					
07	34007 X	28466	-0-	-5541	-0-			1752 1	25948 2	N	696	741 1	197
								766 9					
08	33077 X	28032	-0-	-5045	-0-			1753 1	25505 2	N	704	540 1	361
								774 9					
09	30780 X	26070	-0-	-4710	-0-			1628 1	23701 2	N	674	728 1	307
								741 9					
10	30287 X	26384	-0-	-3903	-0-			1570 1	24030 2	N	713	721 1	299
								784 9					

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	1		N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-		-0-

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

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

05	32844 X	2034	-0-	-30810	-0-	25	1	2009	2	N	-0-	6
06	6270 X	2135	-0-	-4135	-0-	108	1	2027	2	N	-0-	6
07	4929 X	2069	-0-	-2860	-0-	123	1	1946	2	N	-0-	6
08	4588 X	2010	-0-	-2578	-0-	106	1	1904	2	N	-0-	6
09	4050 X	1754	-0-	-2296	-0-	87	1	1667	2	N	-0-	6
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT	6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

05	3224 X	2876	-0-	-348	-0-	488	2	1863	3	Y	83	126
						434	4	91	9			
06	3060 X	2389	-0-	-671	-0-	215	2	1668	3	Y	92	218
						405	4	101	9			
07	2759 X	1868	-0-	-891	-0-	108	2	1268	3	Y	73	108
						412	4	80	9			
08	2759 X	2400	-0-	-359	-0-	316	2	1587	3	Y	90	136
						398	4	99	9			
09	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	311	2	1592	3	Y	51	42
						418	4	56	9		144 1	
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT	42

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
PALS RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11140 - 14955	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	1021 2	3676 3	Y	188		260
						350 4	207 9				
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	594 2	4150 3	Y	170		430
						338 4	187 9				
07	6138 X	5273	-0-	-865	-0-	437 2	4401 3	Y	140		208
						281 4	154 9				
08	5518 X	4852	-0-	-666	-0-	835 2	3894 3	Y	112		199
						123 9					
09	5340 X	4884	-0-	-456	-0-	823 2	3906 3	Y	141	223 1	117
						155 9					
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		117

CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CRAWFORD RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 271439		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11790 - 13490	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2660	-0-	-6	-0-	163 1	2488 3	Y	3	4 0	-0-
						6 4	3 9				
06	2580 X	1616	-0-	-964	-0-	199 1	1180 3	Y	215	173 0	42
						237 9					
07	4278 X	1355	-0-	-2923	-0-	367 1	935 3	Y	38	75 0	5
						11 4	42 9				
08	4278 X	2770	-0-	-1508	-0-	409 1	2335 3	Y	18	19 0	2
						6 4	20 9			2 8	
09	2730 X	1400	-0-	-1330	-0-	488 1	912 3	Y	-0-	2 0	-0-
						518 1	351 3	Y	38	34 0	2
10	2666 X	2335	-0-	-331	-0-	1424 4	42 9			2 8	2

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
NHL		WELL #: 1H		RRCID -> 260470		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10968 - 15170	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	384	-0-	-732	-0-	384 2		N	-0-		16
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-		16
07	682 N	561	-0-	-121	-0-	561 2		N	-0-		16
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		16
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		16
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		16

FAITH-SAN PEDRO		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WELL #: A 1H		RRCID -> 261614		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10329		PERF.10600 - 15416			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10292 X	822	-0-	-9470	-0-	822 2		Y	-0-		-0-
06	9960 X	5990	-0-	-3970	-0-	5990 2		Y	-0-		-0-
07	7037 X	6483	-0-	-554	-0-	6483 2		Y	-0-		-0-
08	5859 X	5500	-0-	-359	-0-	5500 2		Y	-0-		-0-
09	6000 X	4480	-0-	-1520	-0-	4480 2		Y	-0-		-0-
10	6479 X	2964	-0-	-3515	-0-	2964 2		Y	-0-		-0-

RALPH EDWARDS		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WELL #: E 1HP		RRCID -> 267780		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12971 - 17934			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	71	-0-	-1913	-0-	71 2		N	-0-		30
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		30
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		30
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		30
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108															
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1023 N	463	-0-	-560	-0-	427	3	36	9	Y	33	12	8		449
06	630 N	500	-0-	-130	-0-	470	3	30	9	Y	27	10	8		466
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	928	3	34	9	Y	31	186	1	13 8	298
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	594	3	37	9	Y	34	4	8		328
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	525	3	22	9	Y	20				348
10	961 N	93	-0-	-868	-0-	84	3	9	9	Y	8				356

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174															
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	365	3	1	9	Y	1	101	0		1287
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	871	3	48	9	Y	44				1331
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				1331
08	1209 X	627	-0-	-582	-0-	609	3	18	9	Y	16				1347
09	1170 X	681	-0-	-489	-0-	646	3	35	9	Y	32				1379
10	961 X	127	-0-	-834	-0-	126	3	1	9	Y	1	125	0		1255

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745															
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1651	3	56	9	Y	51	33	0		646
06	60 X	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-				646
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				646
08	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-				646
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				646
10	62 X	16	-0-	-46	-0-	10	3	6	9	Y	5				651

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516															
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3281	3	374	9	Y	340	145	0	12 8	2479
06	1500 X	141	-0-	-1359	-0-	63	3	78	9	Y	71	31	0	6 8	2513
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2195	3	224	9	Y	204	189	0	13 8	2515
08	3658 X	1722	-0-	-1936	-0-	1581	3	141	9	Y	128	138	0	2 8	2503
09	3540 X	2898	-0-	-642	-0-	2655	3	243	9	Y	221	144	0	6 8	2574
10	3658 X	1329	-0-	-2329	-0-	1213	3	116	9	Y	105	93	0		2586

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174															
05	279 X	196	-0-	-83	-0-	190	3	6	9	Y	5	5	0		978
06	270 X	192	-0-	-78	-0-	170	3	22	9	Y	20	15	0		983
07	155 N	69	-0-	-86	-0-	59	3	10	9	Y	9	9	0		983
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	99	3	20	9	Y	18	30	0		971
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	79	3	20	9	Y	18	13	0		976
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	99	3	22	9	Y	20	15	0		981

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977 WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A															
05	2914 X	2060	-0-	-854	-0-	194	1	1753	3	Y	103	139	1		106
06	2820 X	2310	-0-	-510	-0-	113	9	2056	3	Y	100	76	1		130
07	DLQ G-10	2110	-0-	2110	2110	144	1	1835	3	Y	108	121	1		117
08	DLQ G-10	2334	-0-	2334	4444	110	9	2053	3	Y	99	114	1		102
09	DLQ G-10	279	-0-	279	4723	172	1	132	9	Y	120	81	1		141
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4723	109	9			Y	NO RPT				141

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC MYERS		//CONT.//	44510 500 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK						
		WELL #:	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9917 - 12045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	10037 - 12143	
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-			-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-			-0-
SHOOK		WELL #:	801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10605 - 15330	
05	682	N	275	-0-	-407	-0-	275 3	N	-0-			-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531 3	N	-0-			-0-
07	775	N	427	-0-	-348	-0-	427 3	N	-0-			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
09	540	N	293	-0-	-247	-0-	293 3	N	-0-			-0-
10	434	N	218	-0-	-216	-0-	218 3	N	-0-			-0-
BARCLAY		WELL #:	1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	10653 - 12643	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
COMANCHE RANCH		WELL #:	3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9420 - 13341	
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-			-0-
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421 3	N	-0-			-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-			-0-
08	682	N	389	-0-	-293	-0-	389 3	N	-0-			-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	324 3	N	-0-			-0-
10	279	N	32	-0-	-247	-0-	32 3	N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		WELL #:	253162 1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	12300 - 16139	
05	2263	N	113	-0-	-2150	-0-	37 1	76 2	N	-0-		402
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		402
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16 1	9 2	N	-0-		402
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	1 1	3 2	N	-0-		402
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	47 1	45 2	N	-0-		402
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		402

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915								
PENA CREEK III UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171 - 17222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511 - 16380	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

PROTEGE ENERGY III LLC		WELL #:		681493	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SN EF MAVERICK, LLC		WELL #:		797102	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940	
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-		-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
07	217 X	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-		-0-
08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-		-0-
*09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		N	-0-		-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

CAGE		WELL #:		2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT		-0-

CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID -> 257846	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10008	PERF.10572	- 13370		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	-0-		
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3	N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID -> 258538	COMPL. DATE 08/21/2010	TOTAL DEPTH 11593	PERF.12826	- 16403		
05	2201 N	1685	-0-	-516	-0-	1685 3	N	-0-	-0-		
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3	N	-0-	-0-		
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3	N	-0-	-0-		
08	1674 N	1132	-0-	-542	-0-	1132 3	N	-0-	-0-		
*09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-	-0-		
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT	-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
MURRAY		WELL #:		2H	RRCID -> 270510	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 12347	PERF.13003	- 18181		
05	1302 X	823	-0-	-479	-0-	153 1	641 2	Y	26	174	
						29 9					
06	1260 X	227	-0-	-1033	-0-	52 1	114 2	Y	55	173 1	56
						61 9					
07	1116 X	188	-0-	-928	-0-	41 1	118 2	Y	4	48 1	12
						25 4	4 9				
08	1116 X	986	-0-	-130	-0-	474 1	437 2	Y	50	24 1	38
						20 4	55 9				
09	990 X	810	-0-	-180	-0-	66 1	659 2	Y	64	76 1	26
						15 4	70 9				
10	837 X	731	-0-	-106	-0-	60 1	525 2	Y	126	137 1	15
						7 4	139 9				

VENADO OPERATING COMPANY LLC		884496									
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #:		101H	RRCID -> 270190	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 11754	PERF.11647	- 16914		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	364	
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	364	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	364	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	364	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	364	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	364	

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT		WELL #:		101H	RRCID -> 270619	COMPL. DATE 01/12/2013	TOTAL DEPTH 11657	PERF.11720	- 16104		
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	268	
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	268	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268	

JACKSON, ET AL-WEST UNIT		WELL #:		101H	RRCID -> 270910	COMPL. DATE 03/26/2013	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11924	- 17882		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	380	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	380	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	187 1	193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
VENADO OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		884496							
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271065	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.12130 - 16824
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						448
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-						448
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						448
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						448
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						448
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11656	PERF.11759 - 16549
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271744	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11235 - 15587
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						340
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						340
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						340
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						340
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						340
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	11783	PERF.12923 - 18238
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)		45095 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WHEELER, JOHN D.		914255									
WHEELER, MARY ANN		WELL #:		2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6216 - 6816
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JACK MANN (PENN)		45327 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TRIPLE G OPERATING, LLC		870379									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 5984 - 6020
05	837 N	623	-0-	-214 B	-0-	623 3					-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3					-0-
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3					-0-
08	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 3					-0-
09	720 N	584	-0-	-136 B	-0-	584 3					-0-
10	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		45335 200 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262				
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
08	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3		N	-0-		-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		N	-0-		-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-		-0-

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

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1		45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325				
05	4030 #	3346	-0-	-684	-0-	124 63	1 9	3159	3	N	57	321
06	3900 #	3059	-0-	-841	-0-	120 47	1 9	2892	3	N	43	364
07	3534 #	2770	-0-	-764	-0-	124	1	2646	3	N	-0-	170 1 194
08	3441 #	1510	-0-	-1931	-0-	124 12	1 9	1374	3	N	11	205
09	3240 #	2549	-0-	-691	-0-	120 41	1 9	2388	3	N	37	177 1 65
10	3348 #	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	65

JAKE HAMON (2650)
ARNOLD WELL SERVICE
RHODES, D. W.

45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
032970
WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)
WAGNER OIL COMPANY
BAKER, MYLA

45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
891175
WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO)
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.
JENNINGS

46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
681459
WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS

WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC
RUTH

46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
851060
WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)
XTO ENERGY INC.
BURKS RANCH "B"

46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
945936
WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007								
BURKS RANCH "F"		WELL #: 11		RRCID -> 243069		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		112
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.		945936								
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JORDAN (NAVARRO B)		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		
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	85 1	166 2	N	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	78 1	155 2	N	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	77 1	158 2	N	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	71 1	157 2	N	-0-	-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	68 1	143 2	N	-0-	-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	82 1	130 2	N	-0-	-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC.		239000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
WOODS, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED	EXEMPT										CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		239000												
WOODS, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	069215	COMPL. DATE	10/26/1976	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907												
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #:		1	RRCID ->	080443	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3042 - 3054					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499												
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1	RRCID ->	068438	COMPL. DATE	04/20/1976	TOTAL DEPTH	3118	PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT				-0-	

VICEROY PETROLEUM, LP				885041												
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050					
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A					
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261												
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		3	RRCID ->	057982	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7184 - 7200					
05	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	433	1	1158	3	Y	-0-				-0-	
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	333	1	1195	3	Y	-0-				-0-	
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	353	1	1349	3	Y	-0-				-0-	
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	522	1	1288	3	Y	-0-				-0-	
*09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	430	1	1273	3	Y	-0-				-0-	
*10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	643	1	1256	3	Y	-0-				-0-	

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353												
05		3255 X	1035	-0-	-2220	-0-	72	1	957	3	Y	19
							6	9				
06		3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	100	1	1326	3	Y	31
							13	9				
07		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	118	1	1569	3	Y	31
08		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1311	3	Y	31
*09		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	84	1	1084	3	Y	31
10		992 N	733	-0-	-259	-0-	53	1	680	3	Y	31

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320												
05		12679 X	8547	-0-	-4132	-0-	2123	1	5669	3	Y	55
							755	9				
06		12180 X	9526	-0-	-2654	-0-	1916	1	6884	3	Y	153
							726	9				
07		11718 X	11403	-0-	-315	-0-	2167	1	8281	3	Y	180
							955	9				
08		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	2904	1	7123	3	Y	199
							1024	9				
*09		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	2418	1	7115	3	Y	141
							915	9				
*10		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	3625	1	7049	3	Y	264
							860	9				

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281												
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOURDANTON		//CONT.// 47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
WALLACE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 150676		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 7240 - 7258		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	833	-0-	-66	-0-	63 1	755 3	Y	14			53
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	15 9	976 3	Y	28			81
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	82 1	1042 3	Y	2			83
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31 9						
09	1080 N	931	-0-	-149	-0-	80 1	1045 3	Y	-0-			83
10	1116 N	931	-0-	-185	-0-	2 9	856 3	Y	-0-			83
						89 1						
						75 1						
						75 1						
WALLACE, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 152318		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7194 - 7282		
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	1			3
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	1 9	49 3	Y	1			4
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	4 1	80 3	Y	-0-			4
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	1 9	671 3	Y	-0-			4
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	6 1	285 3	Y	-0-			4
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	57 1	46 3	Y	-0-			4
						25 1						
						4 1						
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 160379		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 7201 - 7326		
05	10416 X	6548	-0-	-3868	-0-	507 1	6026 3	Y	14			51
06	8850 X	8683	-0-	-167	-0-	15 9	7980 3	Y	26			77
07	9083 X	8630	-0-	-453	-0-	674 1	7916 3	Y	2			79
08	8773 X	7833	-0-	-940	-0-	29 9						
09	8670 X	7376	-0-	-1294	-0-	712 1	7230 3	Y	-0-			79
10	8959 X	7481	-0-	-1478	-0-	2 9	6796 3	Y	-0-			79
						603 1	6894 3	Y	-0-			
						580 1						
						587 1						
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 2		RRCID -> 163239		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 7170 - 7194		
05	4309 X	4077	-0-	-232	-0-	318 1	3759 3	Y	-0-			-0-
06	4170 X	3699	-0-	-471	-0-	289 1	3410 3	Y	-0-			-0-
07	3813 X	3264	-0-	-549	-0-	228 1	3036 3	Y	-0-			-0-
08	3813 X	3249	-0-	-564	-0-	247 1	3002 3	Y	-0-			-0-
09	3690 X	2906	-0-	-784	-0-	224 1	2682 3	Y	-0-			-0-
*10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	319 1	3816 3	Y	-0-			-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 165776		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7264 - 7356		
05	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	108 1	1447 3	Y	8			30
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	9 9	1337 3	Y	15			45
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	100 1	2262 3	Y	-0-			45
08	1488 N	656	-0-	-832	-0-	17 9	608 3	Y	-0-			45
*09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	170 1	1617 3	Y	-0-			45
10	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	48 1	1219 3	Y	-0-			45
						126 1						
						97 1						
WALLACE, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 215206		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7220 - 7248		
05	1023 N	955	-0-	-68	-0-	74 1	881 3	Y	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	73 1	873 3	Y	-0-			-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	66 1	860 3	Y	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	66 1	490 3	Y	-0-			-0-
*09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	41 1	894 3	Y	-0-			-0-
*10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	77 1	889 3	Y	-0-			-0-
						77 1						

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID ->	219882	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7330 -	7345
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05	2139 N	1794	-0-	-345	-0-	124 1	1648 3	N	20			77
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	22 9	45 1	N	36			113
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40 9	56 1	N	-0-			113
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	158 1	2131 3	N	-0-			113
*09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	93 1	1273 3	N	-0-			113
*10	3100 N	3705	-0-	605	605	256 1	3449 3	N	-0-			113

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7250 -	7338
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	33 1	443 3	N	7			24
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	8 9	186 1	N	13			37
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	14 9	55 1	N	-0-			37
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	111 1	1502 3	N	-0-			37
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	39 1	529 3	N	-0-			37
10	496 N	413	-0-	-83	-0-	29 1	384 3	N	-0-			37

WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7292 -	7352
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	25 1	298 3	Y	2			9
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	2 9	28 1	Y	5			14
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6 9	25 1	Y	-0-			14
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29 1	329 3	Y	-0-			14
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	27 1	302 3	Y	-0-			14
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	29 1	326 3	Y	-0-			14

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7203 -	7229
05	5146 X	3173	-0-	-1973	-0-	867 1	2305 3	Y	1	1	1	-0-
06	4680 X	4160	-0-	-520	-0-	1 9	910 1	Y	1	1	1	-0-
07	4836 X	4486	-0-	-350	-0-	1 9	935 1	Y	1	1	1	-0-
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	1 9	1202 1	Y	1	1	1	-0-
09	4170 X	3884	-0-	-286	-0-	1 9	984 1	Y	1	1	1	-0-
10	4495 X	4022	-0-	-473	-0-	1 9	1365 1	Y	1	1	1	-0-
						1 9						

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON (BUDA)		47358 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 157543		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934		
PFELL, O.H.		WELL #: 3								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	557	-0-	-249	-0-	143 1	413 3	Y	1 1	-0-
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	97 1	386 3	Y	1 1	-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	106 1	448 3	Y	1 1	-0-
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	140 1	391 3	Y	1 1	-0-
09	480 N	194	-0-	-286	-0-	44 1	149 3	Y	1 1	-0-
10	558 N	288	-0-	-270	-0-	89 1	198 3	Y	1 1	-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN)		47358 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID -> 170311		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139		
SANDEEN, JOHN		WELL #: 5								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPJST LODGE		47358 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA		
WELL #: 5		RRCID -> 278609		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988				
05	930 N	552	-0-	-378	-0-	151 1	400 3	Y	1 1	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	153 1	545 3	Y	3 2	1
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	136 1	516 3	Y	1 1	1
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	170 1	469 3	Y	-0- 1	-0-
09	690 N	599	-0-	-91	-0-	137 1	461 3	Y	1 1	-0-
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	198 1	430 3	Y	1 1	-0-

J. C. WALLACE		47358 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA		
WELL #: 1		RRCID -> 284817		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		N	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)		47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558		
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #: 1H								
05	4867	2458	-0-	-2409	-0-	2458 2		N	-0-	-0-
06	4710	2279	-0-	-2431	-0-	2279 2		N	-0-	-0-
07	4216 #	2469	-0-	-1747	-0-	2469 2		N	-0-	-0-
08	4216 #	2199	-0-	-2017	-0-	2199 2		N	-0-	-0-
09	4080 #	2199	-0-	-1881	-0-	2199 2		N	-0-	-0-
10	3069 #	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		48523 100 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-483	483			Y	-0-			1
06	483 X	-0-	-0-	-483	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100					
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3		Y	-0-			1
06	960 N	894	-0-	-66	-0-	894	3		Y	-0-			1
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		Y	-0-			1
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		Y	-0-			1
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			1
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-4	4			Y	-0-			1
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1 3			Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945								
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					145
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					145
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					145
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					145
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					145
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					145

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A								
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200								
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					1
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					1
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					1
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					1
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					1
*10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
		WELL #: 2142E	RRCID -> 196154	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6796	-		7334				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 2122E	RRCID -> 196155	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 6732	-		6814				
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			1
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			1
07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			1
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			1
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			1
*10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 2102E	RRCID -> 196258	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6870	-		6904				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E	RRCID -> 199939	COMPL. DATE 11/09/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6908	-		6965				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E	RRCID -> 200451	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6746	-		6808				
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 505E	RRCID -> 201818	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 7018	PERF. 6767	-		6822				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1	RRCID -> 243041	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8148	-		8190				
05		527 N	254	-0-	-273	-0-	254 3		Y	-0-			243
06		270 N	224	-0-	-46	-0-	224 3		Y	-0-			243
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	229 3	57 9	Y	52			295
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	227 3	6 9	Y	5	171 1		129
09		210 N	159	-0-	-51	-0-	159 3		Y	-0-			129
10		279 N	124	-0-	-155	-0-	124 3		Y	-0-			129

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 8166 - 8512					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-			24 1	1 2	N	128	49 1			137
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-			199 3	141 9	N	104	52 1			189
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-			8 1	1 2	N	102	107 1			184
08	124 N	118	-0-	-6	-0-			82 3	114 9	N	26	55 1			155
09	120 N	119	-0-	-1	-0-			8 1	83 3	N	31	72 1			114
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-			112 9	7 1	N	35	59 1			90
								29 9	8 1	N					
								8 1	77 3	N					
								34 9	8 1	N					
								8 1	79 3	N					
								39 9							

MAYER RANCH 40				WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8388 - 8518			
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-			303 1	16 2	N	4	5 1			7
06	1290 N	1107	-0-	-183	-0-			2488 3	4 9	N	6	3 1			10
07	1240 N	1128	-0-	-112	-0-			99 1	6 2	N	4	5 1			9
08	1333 N	1112	-0-	-221	-0-			995 3	7 9	N	7	3 1			13
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			102 1	4 2	N	7	7 1			13
10	1116 N	1028	-0-	-88	-0-			1018 3	4 9	N	6	7 1			12
								90 1	3 2	N					
								1011 3	8 9	N					
								100 1	2 2	N					
								1018 3	8 9	N					
								92 1	929 3	N					
								7 9							

POWELL 3				WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426 - 8270			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 54 17				WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7284 - 8244			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 72.5				WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6246 - 8014			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 251673	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8252 - 8350			
05	3100 N	4183 -0-	1083	1083	251 1 3923 3	7 2 2 9	N	2	2 1	3
06	2970 N	1887 -0-	-1083	-0-	113 1 1769 3	2 2 3 9	N	3	2 1	4
07	1977 N	1977 -0-	-0-	-0-	123 1 1851 3	1 2 2 9	N	2	2 1	4
08	2070 X	2070 -0-	-0-	-0-	131 1 1936 3	1 2 2 9	N	2	2 1	4
09	2125 X	2125 -0-	-0-	-0-	140 1 1982 3	1 2 2 9	N	2	3 1	3
*10	2189 X	2189 -0-	-0-	-0-	129 1 4 9	2056 3	N	4	3 1	4
CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 8751	PERF. 8560 - 8580			
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MAYER RANCH 35		WELL #: 13		RRCID -> 252909	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 7384 - 8386			
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 253296	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 5510 - 8012			
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 9		RRCID -> 255154	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7220 - 8470			
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 10		RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256 - 8454			
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
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
MAYER RANCH 41		WELL #: 4		RRCID -> 255250	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7296	-	8648				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 255293	COMPL. DATE 12/04/2009	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 7272	-	8542				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 8		RRCID -> 257561	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8090	-	8338				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	-	8680				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 4		RRCID -> 258378	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8200	-	8394				
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	163	1	2286	2	N	3		39
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	143	1	20	2	N	5		44
07	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2149	3	6	9	N	-0-		44
08	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	136	1	14	2	N	2		46
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2211	3	144	1	N	2		47
*10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2226	3	2	9	N	1		48
						113	1	5	2	N	1		
						2038	3	1	9	N	1		
						85	1	1976	3	N	1		
						1	9						
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258453	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 8197	PERF. 6664	-	8162				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
		WELL #: 13		RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7070 - 8296				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 7286 - 8568				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 7244 - 8490				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6412 - 7964				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 7026 - 8354				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7366 - 8278				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7356 - 8290				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC REYNOLDS 25			//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
			WELL #:	1	RRCID -> 261831	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6918 - 7804			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHANNON 52			WELL #:	24	RRCID -> 262417	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466 - 8100			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40			WELL #:	13	RRCID -> 265902	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380 - 8482			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
POWELL 7			WELL #:	2	RRCID -> 268329	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352 - 8346			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:	14	RRCID -> 270786	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT				50678 600 875670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
			WELL #:	1	RRCID -> 120254	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.15978 - 16014			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA CHUSA (SLIGO)				//CONT.//	50678	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC				//CONT.//	875670											
GLAU, J.				WELL #:	1		RRCID -> 130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	15864 - 15924			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)					50834	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC					875670											
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	1		RRCID -> 107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.	16513 - 16603			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN)					50988	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK						
GEORGE, W.H. JR.					301271											
GEORGE, W. H. -18-				WELL #:	1		RRCID -> 055329	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	N/A			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL					51175	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEXAR						
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB					875413											
LACKLAND AFB				WELL #:	1		RRCID -> 110903	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3772 - 3972			
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
LEONARD		WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID -> 194614	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 11762	PERF.11256	- 11374						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID -> 196262	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11361	- 11381						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID -> 095266	COMPL. DATE 09/04/1981	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3152	- 3158						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID -> 189065	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3140	- 3142						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845													
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3376	- 3396						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49

OIL AND GAS DIVISION

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
WEST, G. W.		WELL #: 8		RRCID -> 120088		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915										
HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845										
WEST, G. W.		WELL #: 6		RRCID -> 000347		COMPL. DATE 01/17/1962		TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505				
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PERRY				WELL #: 1		RRCID -> 115103		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		53264 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845										
WEST, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 184782		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		53270 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.		680845										
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 082273		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506				
05		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LETA (SAN MIGUEL)		53390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993													
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 1		RRCID -> 053713		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				35
06	870 N	726	-0-	-144	-0-	726	3			Y	-0-				35
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-				35
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-				35
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-				35
*10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-				35

GLASSCOCK, LETA J.		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
SABINAL RESOURCES, INC.		742124													
GLASSCOCK, LETA		WELL #: 461		RRCID -> 222547		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH 5725 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	BALANCE
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				35
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-				35
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-				35
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-				35
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-				35
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-				35

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
SABINAL RESOURCES, INC.		742124													
GLASSCOCK, LETA		WELL #: 461		RRCID -> 222547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019 - P/A 09/26/19															

LITTLE NEW YORK		54037 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES							
BEDFORD OIL & GAS, INC.		061600													
SCOTT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 175877		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2020 - P/A 08/06/20															

LOMA ALTA (WILCOX B)		54475 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
CANNAN, MORRIS		129030													
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 035242		COMPL. DATE 01/17/1965		TOTAL DEPTH 8143 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	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 7285 - 7295				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST		WELL #: 1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6952 - 7370				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500)		54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
HAGIST RANCH		WELL #: 1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3136 - 3292				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)		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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: F 2H		RRCID -> 286620		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7895 - 13750				
05	17794 N	-0-	-0-	-17794	-2716					N	-0-			48
06	15840 N	3670	-0-	-12170	-2716					N	245	107	1	186
											270	9		
07	17040 N	19756	-0-	2716	-0-			3371	2	N	3724	3743	1	167
											696	1		
											4096	9		
08	0 N	12239	-0-	12239	12239			14964	2	N	2165	2332	1	-0-
											889	1		
											2382	9		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12239										
09	22570 N	10331	-0-	-12239	-0-			7419	2	Y	2068	1946	1	122
											2275	9		
10	19747 N	10297	-0-	-9450	-0-			7288	2	Y	2101	2180	1	38
											698	1	5 8	
											2311	9		

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11253 N	1246	-0-	-10007	-0-	80	1	1138	2	N	25	23	0			3
06	15000 N	12615	-0-	-2385	-0-	213	1	11479	2	N	838	840	0			1
07	12090 N	11729	-0-	-361	-0-	373	1	10723	2	N	575	575	0	1	8	-0-
08	0 N	11212	-0-	11212	11212	633	1	10104	2	N	687	686	0	1	8	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			11212												
09	22366 N	11154	-0-	-11212	-0-	303	1	10056	2	N	722	722	0			-0-
10	11718 N	11022	-0-	-696	-0-	242	1	10032	2	N	677	671	0	2	8	4

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

05	25699 #	-0-	-0-	-25699	-25699					N	-0-					37
06	24870 #	45847	-0-	20977	-4722	37121	2	8726	9	N	7933	7862	1			108
07	0 W	42381	-0-	42381	37659	34600	2	7781	9	N	7074	7155	1			27
08	0	37987	-0-	37987	75646	31313	2	6674	9	N	6067	6052	1	4	8	38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			75646												
09	108457 R	32811	-0-	-75646	-0-	26922	2	5889	9	N	5354	5341	1			51
10	25699	31469	-0-	5770	5770	25775	2	5694	9	N	5176	5133	1	34	8	60

FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 11H RRCID -> 288942 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			62												
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
WATSON (SA2) STATE		WELL #: 167H		RRCID -> 287003		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 9216		- 22472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		150536 #	106508	-0-	-44028	-304908	6017 1	96831 2	Y	3327	2524 0	366 1	993
							3660 9						
06		133350 #	97963	-0-	-35387	-340295	6212 1	87959 2	Y	3447	3579 0	364 1	497
							3792 9						
07		128681 #	96328	-0-	-32353	-372648	5867 1	86901 2	Y	3236	2833 0	386 1	514
							3560 9						
08		0	91827	-0-	91827	-280821	5685 1	82789 2	Y	3048	2825 0	316 1	421
							3353 9						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-199119	CANCELLED UNDERAGE ->	-81702							
09		110190 #	85574	-0-	-24616	-223735	5292 1	77123 2	Y	2872	2603 0	190 1	500
							3159 9						
10		0 #	80658	-0-	80658	-143077	4795 1	73341 2	Y	2293	2244 0	194 1	355
							2522 9						

BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 08/22/2019		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7213		- 18482	
05		94457 #	58018	-0-	-36439	-36439	2867 1	46094 2	Y	8234	6255 0	921 1	2458
							9057 9						
06		83220 #	50570	-0-	-32650	-69089	2722 1	38558 2	Y	8445	8784 0	901 1	1218
							9290 9						
07		72230 #	46711	-0-	-25519	-94608	2430 1	36024 2	Y	7506	6586 0	945 1	1193
							8257 9						
08		0	43932	-0-	43932	-50676	2294 1	33421 2	Y	7470	6898 0	733 1	1032
							8217 9						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-50676									
09		64710	41588	-0-	-23122	-73798	2168 1	31599 2	Y	7110	6437 0	466 1	1239
							7821 9						
10		0 #	39960	-0-	39960	-33838	1981 1	30291 2	Y	6989	6665 0	481 1	1082
							7688 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 9163		- 20469	
05		1133020 R	111958	-0-	-1021062	-0-	6206 1	99883 2	Y	5335	4088 0	666 1	1593
							5869 9						
06		173790 #	115189	-0-	-58601	-58601	7275 1	103052 2	Y	4420	4791 0	584 1	638
							4862 9						
07		158751 #	110190	-0-	-48561	-107162	6674 1	98835 2	Y	4255	3722 0	495 1	676
							4681 9						
08		0	100250	-0-	100250	-6912	6137 1	89416 2	Y	4270	3940 0	416 1	590
							4697 9						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6912									
09		122370 #	90590	-0-	-31780	-38692	5532 1	80626 2	Y	4029	3651 0	266 1	702
							4432 9						
*10		49155 R	87847	-0-	38692	-0-	5122 1	78370 2	Y	3959	3775 0	273 1	613
							4355 9						

BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 7121		PERF. N/A			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 7559		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BRISCOE R (SA22)		WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 7533		PERF. N/A		
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8865 - 21067		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	17453	-0-	17453	17453	1034	1	14634	2	Y	1623	234
						1785	9					
07	SHUT IN	320250	-0-	320250	337703	18142	1	268602	2	Y	30460	4842
						33506	9					
08	SHUT IN	333454	-0-	333454	671157	19261	1	280560	2	Y	30575	4225
						33633	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				671157								
09	SHUT IN	269227	-0-	269227	940384	15678	1	228525	2	Y	22749	3963
						25024	9					
*10	87377	203300	-0-	115923	1056307	11149	1	170656	2	Y	19541	3025
						21495	9					
GALVAN RANCH		WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A		
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A		
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 05/07/2020		TOTAL DEPTH 8412 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SN EF MAVERICK, LLC		797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 96H		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SN OPERATING, LLC		797110								
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 282026	COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8310	- 8465			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8480	- 8531			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8431	- 8511			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	- 8513			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 797110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	-		9479	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	-		8918	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	-		16307	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	-		14090	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	-		13846	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	-		19018	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110					
PILONCILLO		WELL #:		A 42HC	RRCID ->	287324	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #:		A 43HW	RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #:		A 43HY	RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE			
REPUBLIC EES, LLC		702639							
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #:		1	RRCID ->	265589	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME)		54948 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832							
CPL		WELL #:		1	RRCID ->	147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 1	N	-0-	13
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 1	N	-0-	13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 1	N	-0-	13
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 1	N	-0-	13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 1	N	-0-	13
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 1	N	-0-	13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691							
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043										
LOS CUATROS		WELL #:	1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 - 11640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190	

BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
MAVERICK COUNTY		WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689	
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1	N	-0-	13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1	N	-0-	13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1	N	-0-	13
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-	13
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-	13
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-	13

MAVERICK COUNTY		WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763	
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1	N	-0-	13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1	N	-0-	13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1	N	-0-	13
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-	13
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-	13
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464	
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1	N	-0-	13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1	N	-0-	13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1	N	-0-	13
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-	13
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-	13
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676	
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1	N	-0-	13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1	N	-0-	13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1	N	-0-	13
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-	13
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-	13
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-	13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:	5	RRCID ->	080425	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6000 - 7640	
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1	N	-0-	13
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1	N	-0-	13
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1	N	-0-	13
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-	13
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-	13
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-	13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832								
COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6470 - 6726
M	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
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	1	N	-0-			13
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1	N	-0-			13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1	N	-0-			13
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-			13
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-			13

LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6805 - 8020
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	1	N	-0-			13
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1	N	-0-			13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	1	N	-0-			13
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-			13
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-			13
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1	N	-0-			13

FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			22
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			22
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			22
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

HORIZON ENERGY		WELL #:		1A	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340 - 6923
05	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1810	2	10 9	N	9		188
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1840	2	39 9	N	35		223
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1907	2	39 9	N	35		258
08	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2		N	-0-	216 1	42
09	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1787	2	22 9	N	20		62
*10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41 9	N	37		99

BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592 - 6959
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1 9	N	1		143
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	693	2	1 9	N	1		144
07	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2		N	-0-		144
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	2		N	-0-	124 1	20
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2 9	N	2		22
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	789	2	67 9	N	61		83

QUATRO OIL AND GAS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	2		41
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		41
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	4		45
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		45
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK			
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599													
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691													
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909													
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2020 - P/A 05/20/20													

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921													
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700)			55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
MERCER, ALF			WELL #:	29	RRCID ->	064769	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	2208	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H.			WELL #:	63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H.			WELL #:	62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H.			WELL #:	64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE			WELL #:	15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER			WELL #:	16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.			WELL #:	29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911								
LYLES, LORA		WELL #:	7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
2 D OIL & GAS LLC		953828								
MCARTY		WELL #:	1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156 - 4224
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060								
ALKEK		WELL #:	4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2459 - 2520
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALKEK		WELL #:	8	RRCID ->	143920	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 2542 - 2636
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALKEK		WELL #:	10	RRCID ->	146888	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2639 - 2852
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	192739	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2346 - 3400
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.//		035060		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313			
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913			
WITHERS		WELL #:									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2001									
MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396			
MEYERS SWD		WELL #: 2									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY		843153		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302			
SEARCY		WELL #: 2 C									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #: 2 T		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
05		6045 X	5424	-0-	-621	-0-	5424 3			-0-
06		5850 X	5274	-0-	-576	-0-	5274 3			-0-
07		6045 X	5911	-0-	-134	-0-	5911 3			-0-
08		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 3			-0-
09		5280 X	1691	-0-	-3589	-0-	1691 3			-0-
10		5921 X	4157	-0-	-1764	-0-	4157 3			-0-
MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334		
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3			-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3			-0-
08		775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3			-0-
09		690 N	202	-0-	-488	-0-	202 3			-0-
10		744 N	622	-0-	-122	-0-	622 3			-0-
ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522		
05		1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635 3			-0-
06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3			-0-
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3			-0-
08		1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515 3			-0-
09		1710 N	386	-0-	-1324	-0-	386 3			-0-
10		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518 3			-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490		
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3			-0-
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3			-0-
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3			-0-
08		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482 3			-0-
09		1440 N	417	-0-	-1023	-0-	417 3			-0-
10		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1372 3			-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231		
05		651 X	579	-0-	-72	-0-	579 3			-0-
06		630 X	482	-0-	-148	-0-	482 3			-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3			-0-
09		480 N	165	-0-	-315	-0-	165 3			-0-
10		620 N	432	-0-	-188	-0-	432 3			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
ACTON, PAMELA		WELL #: 2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11101 - 11173			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-				-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-				-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-				-0-
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	-0-	1052	3		N	-0-				-0-
09	1050 N	292	-0-	-758	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-
*10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10892 - 11008					
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-				-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-				-0-
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-				-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-				-0-
09	1560 N	450	-0-	-1110	-0-	-0-	450	3		N	-0-				-0-
10	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	-0-	1489	3		N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11259 - 11546					
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	290	3		N	-0-				-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-				-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-				-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-				-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-				-0-
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11246 - 11486					
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-				-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-				-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-				-0-
08	1457 N	1215	-0-	-242	-0-	-0-	1215	3		N	-0-				-0-
09	1200 N	306	-0-	-894	-0-	-0-	306	3		N	-0-				-0-
10	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	-0-	1182	3		N	-0-				-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 3		RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 11822		PERF.11313 - 11756					
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	3		N	-0-				-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-				-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-				-0-
08	2759 N	2282	-0-	-477	-0-	-0-	2282	3		N	-0-				-0-
09	2280 N	638	-0-	-1642	-0-	-0-	638	3		N	-0-				-0-
*10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 107525		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 12269		PERF.11566 - 11734					
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-				-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-				-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-				-0-
08	1085 N	864	-0-	-221	-0-	-0-	864	3		N	-0-				-0-
09	870 N	237	-0-	-633	-0-	-0-	237	3		N	-0-				-0-
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 148510		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11130 - 11230					
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-				-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-				-0-
08	558 N	391	-0-	-167	-0-	-0-	391	3		N	-0-				-0-
09	390 N	102	-0-	-288	-0-	-0-	102	3		N	-0-				-0-
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3	N	-0-			-0-
09	1500 N	398	-0-	-1102	-0-	398	3	N	-0-			-0-
*10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	343	-0-	-887	-0-	343	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
09	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	3	N	-0-			-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
05	2170 X	1498	-0-	-672	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	309	-0-	-771	-0-	309	3	N	-0-			-0-
*10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3	N	-0-			-0-
06	3960 X	3134	-0-	-826	-0-	3134	3	N	-0-			-0-
07	4092 X	2943	-0-	-1149	-0-	2943	3	N	-0-			-0-
08	4092 X	2809	-0-	-1283	-0-	2809	3	N	-0-			-0-
09	3960 X	806	-0-	-3154	-0-	806	3	N	-0-			-0-
10	4092 X	2703	-0-	-1389	-0-	2703	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
06	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
08	651 N	552	-0-	-99	-0-	552	3	N	-0-			-0-
09	570 N	155	-0-	-415	-0-	155	3	N	-0-			-0-
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-			-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ACTON, PAMELA		WELL #: 6		RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11295 - 11590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	890	-0-	-288	-0-	890	3	N	-0-			-0-
09	960 N	294	-0-	-666	-0-	294	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 7		RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11202 - 11498		
05	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	357	-0-	-873	-0-	357	3	N	-0-			-0-
*10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11260 - 11437		
05	2821 X	1952	-0-	-869	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-			-0-
09	2460 N	656	-0-	-1804	-0-	656	3	N	-0-			-0-
10	2666 N	2042	-0-	-624	-0-	2042	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #: 2RH		RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11649 - 13155		
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	940	-0-	-176	-0-	940	3	N	-0-			-0-
09	930 N	251	-0-	-679	-0-	251	3	N	-0-			-0-
*10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637		
05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-			-0-
06	1680 X	1431	-0-	-249	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
08	1736 N	1133	-0-	-603	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	410	-0-	-1030	-0-	410	3	N	-0-			-0-
10	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	1017	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11025 - 11392		
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-			-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	477	-0-	-753	-0-	477	3	N	-0-			-0-
*10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375		PERF.11050 - 11375		
05	3472 X	2877	-0-	-595	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	2457	-0-	-723	-0-	2457	3	N	-0-			-0-
07	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	2523	3	N	-0-			-0-
08	2883 X	2357	-0-	-526	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
09	2790 X	669	-0-	-2121	-0-	669	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2027	-0-	-856	-0-	2027	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-		-0-
06	1710 X	1584	-0-	-126	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
08	1891 N	1509	-0-	-382	-0-	1509 3		N	-0-		-0-
09	1590 N	490	-0-	-1100	-0-	490 3		N	-0-		-0-
*10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
08	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
09	1110 N	302	-0-	-808	-0-	302 3		N	-0-		-0-
*10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200
05	2914 X	2435	-0-	-479	-0-	2435 3		N	-0-		-0-
06	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	2724 3		N	-0-		-0-
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3		N	-0-		-0-
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-		-0-
09	2730 X	796	-0-	-1934	-0-	796 3		N	-0-		-0-
*10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		-0-
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		N	-0-		-0-
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2836 3		N	-0-		-0-
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3		N	-0-		-0-
08	2976 X	2906	-0-	-70	-0-	2906 3		N	-0-		-0-
09	2880 X	794	-0-	-2086	-0-	794 3		N	-0-		-0-
*10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400
05	4309 X	3350	-0-	-959	-0-	3350 3		N	-0-		-0-
06	4170 X	3928	-0-	-242	-0-	3928 3		N	-0-		-0-
07	3906 X	3112	-0-	-794	-0-	3112 3		N	-0-		-0-
08	3348 X	2155	-0-	-1193	-0-	2155 3		N	-0-		-0-
09	3930 X	278	-0-	-3652	-0-	278 3		N	-0-		-0-
10	4061 X	1105	-0-	-2956	-0-	1105 3		N	-0-		-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240
05	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-		-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-		-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-		-0-
09	2070 N	560	-0-	-1510	-0-	560 3		N	-0-		-0-
10	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	1769 3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995	- 11275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3	N	-0-			-0-
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-			-0-
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-			-0-
09		630 N	183	-0-	-447	-0-	183 3	N	-0-			-0-
10		682 N	498	-0-	-184	-0-	498 3	N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC				378641								
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174	- 11404
05		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822 2	N	-0-			-0-
06		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2	N	-0-			-0-
07		5301 X	5215	-0-	-86	-0-	5215 2	N	-0-			-0-
08		6820 X	3186	-0-	-3634	-0-	3186 2	N	-0-			-0-
09		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-		N	NO RPT			-0-
10		6820 X	6644	-0-	-176	-0-	6644 2	N	-0-			-0-

WEST "E"				WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11348 - 11548
05		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-			-0-
06		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-			-0-
07		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	-0-			-0-
08		2046 X	1318	-0-	-728	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
09		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT			-0-
10		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-			-0-

COLE, B.J.				WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720 PERF.11578 - 11680
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP				630555								
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100	- 11321
05		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	N	-0-			-0-
06		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2	N	-0-			-0-
07		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	N	-0-			-0-
08		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2	N	-0-			-0-
09		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-			-0-
*10		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	N	-0-			-0-

WEST B				WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856 PERF.11051 - 11171
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
06		390 N	219	-0-	-171	-0-	219 2	N	-0-			-0-
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-			-0-
08		434 N	103	-0-	-331	-0-	103 2	N	-0-			-0-
09		210 N	28	-0-	-182	-0-	28 2	N	-0-			-0-
*10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
WEST -D-		WELL #: 1		RRCID -> 099210		COMPL. DATE 07/14/1990		TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			-0-
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			-0-
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			-0-
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			-0-
09	1500 X	916	-0-	-584	-0-	916	2			-0-
*10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			-0-

WEST -D-		WELL #: 2		RRCID -> 102469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525		
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			-0-
09	720 N	227	-0-	-493	-0-	227	2			-0-
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			-0-

WEST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240		
05	496 N	317	-0-	-179	-0-	317	2			-0-
06	570 N	391	-0-	-179	-0-	391	2			-0-
07	465 N	137	-0-	-328	-0-	137	2			-0-
08	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			-0-
09	390 N	20	-0-	-370	-0-	20	2			-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			-0-

WEST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550		
05	744 N	670	-0-	-74	-0-	670	2			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			-0-
09	720 N	249	-0-	-471	-0-	249	2			-0-
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			-0-

WEST "C"		WELL #: 4		RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410		
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			-0-
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			-0-
07	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			-0-
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			-0-
09	870 N	770	-0-	-100	-0-	770	2			-0-
*10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			-0-

WEST "C"		WELL #: 3		RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458		
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			-0-
07	806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2			-0-
08	899 N	651	-0-	-248	-0-	651	2			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	2			-0-
10	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2			-0-

WEST -D-		WELL #: 3		RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520		
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			-0-
06	1050 N	940	-0-	-110	-0-	940	2			-0-
07	1085 N	854	-0-	-231	-0-	854	2			-0-
08	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	2			-0-
09	930 N	226	-0-	-704	-0-	226	2			-0-
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-	-0-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271
05	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307 2			N	-0-	-0-
06	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399 2			N	-0-	-0-
07	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447 2			N	-0-	-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2			N	-0-	-0-
09	1410 N	372	-0-	-1038	-0-	372 2			N	-0-	-0-
*10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			N	-0-	-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428
05	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1227 2			N	-0-	-0-
06	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1193 2			N	-0-	-0-
07	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238 2			N	-0-	-0-
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 2			N	-0-	-0-
09	1200 N	302	-0-	-898	-0-	302 2			N	-0-	-0-
10	1240 N	972	-0-	-268	-0-	972 2			N	-0-	-0-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515
05	682 N	471	-0-	-211	-0-	471 2			N	-0-	-0-
06	1140 N	481	-0-	-659	-0-	481 2			N	-0-	-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			N	-0-	-0-
09	480 N	246	-0-	-234	-0-	246 2			N	-0-	-0-
10	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924 2			N	-0-	-0-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464
05	775 N	663	-0-	-112	-0-	663 2			N	-0-	-0-
06	660 N	531	-0-	-129	-0-	531 2			N	-0-	-0-
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 2			N	-0-	-0-
08	651 N	513	-0-	-138	-0-	513 2			N	-0-	-0-
09	540 N	140	-0-	-400	-0-	140 2			N	-0-	-0-
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-	-0-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2			N	-0-	-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2			N	-0-	-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-	-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-	-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	-0-
10	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819 2			N	-0-	-0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2			N	-0-	-0-
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2			N	-0-	-0-
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2			N	-0-	-0-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2			N	-0-	-0-
09	1470 X	1039	-0-	-431	-0-	1039 2			N	-0-	-0-
*10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2			N	-0-	-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
PICKENS-COFFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088 - 2112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832									
MAYFIELD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8980 - 9012	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "E"			WELL #: 1		RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700 - 8800	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "206"			WELL #: 1H		RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016 - 11410	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "A"			WELL #: 2H		RRCID -> 231908		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9786 - 11733	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MEDINA (900)			60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
MEDINA GAS COMPANY			558778									
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #: 1		RRCID -> 064609		COMPL. DATE 10/01/1961		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 991 - 1001	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEDINA (900)		//CONT.//		60190 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA							
MEDINA GAS COMPANY		//CONT.//		558778										
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2000	2	21	9	N	19		198
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2091	2	52	9	N	47	153 1	92
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2028	2	32	9	N	29		121
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1900	2	11	9	N	10		131
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-		131
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	N	7		138

CRISTINA				WELL #:	1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4280 -	5321
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-		81
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	57 1	24
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-		24
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-		24
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-		24
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	2			N	-0-		24

BURNITT, PAULINE D.				WELL #:	3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4302 -	4340
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-		-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-		-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-		-0-

CXL ENERGY LLC				195770										
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5960 -	5974	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		270
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270

MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM							
BETRO, INC.				068324										
PRATT		WELL #:		33	RRCID ->	282100	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	865	PERF.	813 -	830	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858	001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MILAM					
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786												
JEFFRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1260	-	1280	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068												
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF.	N/A			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730												
PRATT, S. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	982	-	992	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TEJAS EXPLORATION INC.				841275												
BEATHARD, EARL				WELL #:	3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298	-	1320	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				166706												
DIETZE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	278072	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11130	-	11500	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10546 - 10619
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156		N	-0-		181	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156		N	NO RPT		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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
MILBY		WELL #:		1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MILBY		WELL #:		2	RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-	
06	1170 N	850	-0-	-320	-0-	850 2	N	-0-		-0-	
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-	
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		-0-	
*09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MILBY		WELL #:		4	RRCID ->	141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 2100 - 2114
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-	
06	960 N	608	-0-	-352	-0-	608 2	N	-0-		-0-	
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-		-0-	
08	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2	N	-0-		-0-	
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PANDALE (CANYON SAND)				68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC				082443							
BUNGER "30"		WELL #:		5	RRCID ->	196012	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4012 - 4298
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3	N	-0-		-0-	

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443								
MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109		
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3	N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700		
05	434 N	78	-0-	-356	-0-	78 3	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274		
05	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3	N	-0-		-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014		
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840		
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170		
05	4 N	1	-0-	-3	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260			
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	

BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538			
05	14	N	3	-0-	-11	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1 3	N	-0-	-0-	

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970			
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-	
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-	

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214			
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305			
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	46 3	N	-0-	-0-	
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-	-0-	

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050 - 4320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3166 - 4458	
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 3258 - 3954	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 3886 - 4407	
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3458 - 3908	
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3892 - 4544	
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

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

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
 DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
 TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

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

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
 LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

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

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

05	217 #	160	-0-	-57	-0-	35	2	125	3	N	-0-	-0-
06	210 #	141	-0-	-69	-0-	18	2	123	3	N	-0-	-0-
07	217 #	124	-0-	-93	-0-	16	2	108	3	N	-0-	-0-
08	186 #	98	-0-	-88	-0-	11	2	87	3	N	-0-	-0-
09	180 #	90	-0-	-90	-0-	11	2	79	3	N	-0-	-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

05	0 W	2290	-0-	2290	45944	724	1	1566	2	N	-0-	-0-
06	0 W	1842	-0-	1842	47786	505	1	1337	2	N	-0-	-0-
07	0 W	2003	-0-	2003	49789	438	1	1565	2	N	-0-	-0-
08	0 W	2314	-0-	2314	52103	569	1	1745	2	N	-0-	-0-
09	0 W	1923	-0-	1923	54026	555	1	1368	2	N	-0-	-0-
10	0 W	2033	-0-	2033	56059	729	1	1304	2	N	-0-	-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
 BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
 Y OIL COMPANY INC. 950440
 DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		70411 210 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785 - 7306								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	617	3	39	9	N	35	162	1		356	
06	750 N	601	-0-	-149	-0-	601	3			N	-0-				356	
07	775 N	658	-0-	-117	-0-	590	3	68	9	N	62				418	
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	N	10				428	
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-				428	
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	914	3	79	9	N	72	159	1		341	

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037					
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-				17
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				17
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-				17
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				17
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				17
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-				17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673					
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-				58
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-				58
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-				58
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-				58
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-				58
10	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-				58

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5951 - 7425					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 5862 - 6909					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659		PERF. 4600 - 6600					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 1106H		RRCID -> 206267	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 4686	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000 - 6600				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990 - 7197				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922 - 6932				
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-		-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105 - 7502				
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		32
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		32
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		32
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		32
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		32
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		32

KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874 - 7189				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963 - 7295				
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		40
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	995 3		N	-0-		40
07	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946 3		N	-0-		40
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		40
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		40
10	961 N	947	-0-	-14	-0-	947 3		N	-0-		40

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-				22
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-				22
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-				22
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-				22
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-				22
*10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-				22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-				23
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-				23
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-				23
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-				23
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-				23
*10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-				33
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-				33
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-				33
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				33
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-				33
*10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				70
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-				70
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				70
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				70
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-				70
10		248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	193	3		N	-0-				70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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

HAMILTON, CLAY HAMILTON 348557 WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

05		155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
06		330 N	216	-0-	-114	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-
09		210 N	127	-0-	-83	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
*10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267						
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352 PERF. 7439 - 8352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID -> 272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375 PERF. 7379 - 8375	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
DAO OIL AND GAS				199804						
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID -> 147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885 PERF. 2350 - 2355	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID -> 088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2226 - 2231	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID -> 124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429 PERF. 2625 - 2750	
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
MYERS, J. S. ET AL		WELL #:		303	RRCID -> 125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645 PERF. 2089 - 2550	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.// 70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933													
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #: 304		RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2141 - 2602					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A.		WELL #: 15		RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2222 - 2540					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

PENDENCIA (OLMOS)		70453 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831													
HALSELL RANCH -14-		WELL #: 1		RRCID -> 075787		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 712 - 1352					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK)		71486 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: GONZALES							
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602													
BOOTHE, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 264523		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 4710 - 4830					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			200
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013											

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
 VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

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

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
 PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
 SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
 COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			125
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			125

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402										
BRISCOE-SANER				WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5078	- 5092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

BRISCOE-SANER				WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 5191	PERF. 5000	- 5016					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A)				73305 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FRIO						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
HITZFELDER				WELL #: 4	RRCID -> 175067	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2591	- 2601					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITZFELDER				WELL #: 6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	- 2540					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE (7300)				76198 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967										
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 194094	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7447	- 7451					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86				WELL #: 1	RRCID -> 221358	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7503	- 7761					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX)			76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967											
LINDHOLM C S			WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1321	-0-	1321	7388	67	1	1254	3	Y	-0-			81
06	8113 X	725	-0-	-7388	-0-	32	1	691	3	Y	2			83
						2	9							
07	2232 X	998	-0-	-1234	-0-	44	1	926	2	Y	25			108
						28	9							
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	101	1	2073	2	Y	4			112
						4	9							
*09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1342	2	Y	45	93	1	64
						50	9							
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			64
LINDHOLM, R. G.			WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553				
05	DLQ G-10	3591	-0-	3591	17967	183	1	3375	3	Y	30			157
						33	9							
06	20710 X	2743	-0-	-17967	-0-	124	1	2602	3	Y	15			172
						17	9							
07	3782 X	2591	-0-	-1191	-0-	118	1	2443	2	Y	27			199
						30	9							
08	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	169	1	3459	2	Y	1			200
						1	9							
09	3480 X	3456	-0-	-24	-0-	174	1	3282	2	Y	-0-			200
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			200
RHODE, D. W. 26			WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985			TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				Y	NO RPT			-0-
RHODE, D. W. 26			WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580				
05	DLQ G-10	2583	-0-	2583	14088	128	1	2451	3	Y	4			26
						4	9							
06	16668 X	2580	-0-	-14088	-0-	114	1	2458	3	Y	7			33
						8	9							
07	3410 X	2384	-0-	-1026	-0-	110	1	2262	2	Y	11			44
						12	9							
08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	174	1	3592	2	Y	10			54
						11	9							
*09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	140	1	2680	2	Y	31	39	1	46
						34	9							
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			46
RHODE, D. W. 26			WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) FOURTH FLOOR OPERATING LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// //CONT.//	76198 950 280967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4	RRCID -> 119903	COMPL. DATE 03/11/2003	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10395 - 10461			
05	14B2 EXT	1479	-0-	1479	5185	76 1 2 9	1401 3 Y	2	9
06	7016 X	1831	-0-	-5185	-0-	81 1 28 9	1722 3 Y	25	34
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	164 1 15 9	3358 2 Y	14	48
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	143 1 8 9	2944 2 Y	7	55
*09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	166 1 41 9	3143 2 Y	37	40 1
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		Y	NO RPT	52
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 134358	COMPL. DATE 04/16/1990	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10554 - 10652			
05	DLQ G-10	2342	-0-	2342	12739	117 1	2225 3 Y	-0-	67
06	14630 X	1891	-0-	-12739	-0-	85 1 1 9	1805 3 Y	1	68
07	2759 X	1483	-0-	-1276	-0-	70 1	1413 2 Y	-0-	68
08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	148 1	3009 2 Y	-0-	68
*09	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	276 1	5231 2 Y	-0-	68
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-		Y	NO RPT	68
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 136506	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 10975	PERF.10750 - 10827			
05	DLQ G-10	3157	-0-	3157	14073	163 1	2994 3 Y	-0-	53
06	16666 X	2593	-0-	-14073	-0-	118 1 1 9	2474 3 Y	1	54
07	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	154 1	3147 2 Y	-0-	54
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	164 1	3359 2 Y	-0-	54
*09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	168 1	3178 2 Y	-0-	54
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-		Y	NO RPT	54
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 144622	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10644 - 10750			
05	DLQ G-10	497	-0-	497	2526	26 1	471 3 Y	-0-	16
06	2898 N	372	-0-	-2526	-0-	17 1	355 3 Y	-0-	16
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22 1 6 9	456 2 Y	5	21
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	481 2 Y	1	22
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24 1 4 9	445 2 Y	4	18 1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 144901	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10554 - 10654			
05	DLQ G-10	2178	-0-	2178	10938	112 1	2066 3 Y	-0-	68
06	2900 N	1828	-0-	-1072	9866	83 1 1 9	1744 3 Y	1	69
07	3100 N	2124	-0-	-976	8890	98 1 25 9	2001 2 Y	23	92
08	3100 N	2212	-0-	-888	8002	103 1 2 9	2107 2 Y	2	94
*09	3000 N	1971	-0-	-1029	6973	98 1 21 9	1852 2 Y	19	78 1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6973		Y	NO RPT	35

OIL AND GAS DIVISION

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.//		76198 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967								
RHODE, D. W. 26		WELL #:		5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10462 - 10500
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	DLQ G-10	8140	-0-	8140	39757	419 1	7708 3	Y	12			89
06	45935 X	6178	-0-	-39757	-0-	13 9	5884 3	Y	12			101
07	8680 X	7556	-0-	-1124	-0-	281 1	7174 2	Y	29			130
08	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	13 9	7781 2	Y	19			149
*09	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	350 1	8113 2	Y	94	108 1		135
10	8153 X NO RPT		-0-	-8153	-0-	32 9		Y	NO RPT			135
						378 1						
						21 9						
						430 1						
						103 9						
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
RHODE RANCH		WELL #:		7801	RRCID ->	261633	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	11012 - 11027
05	1829 N	1527	-0-	-302	-0-	1479 2	48 9	N	44			114
06	1800 N	1492	-0-	-308	-0-	1436 2	56 9	N	51			165
07	1643 N	809	-0-	-834	-0-	794 2	15 9	N	14	125 1		54
08	1519 N	1228	-0-	-291	-0-	1182 2	46 9	N	42			96
09	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1133 2	43 9	N	39			135
*10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1252 2	36 9	N	33	100 1		68
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967								
LINDHOLM GU 86		WELL #:		1	RRCID ->	213924	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	7750 - 7761
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
RHODE RANCH		WELL #:		7701	RRCID ->	279642	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7518 - 7532
05	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9156 2	164 9	N	149			271
06	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7794 2	111 9	N	101	183 1		189
07	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6701 2	105 9	N	95	50 1		234
08	6138 X	4887	-0-	-1251	-0-	4819 2	68 9	N	62	183 1		113
09	5940 X	4767	-0-	-1173	-0-	4687 2	80 9	N	73			186
10	6138 X	4436	-0-	-1702	-0-	4378 2	58 9	N	53	77 1		162

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY 891175																			
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 1 C RRCID -> 000406		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3802 - 3822			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #: 2 F RRCID -> 000407		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7350 - 7356			
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
RHODE, D. W. -11-										WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7320	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
RHODE, D. W. -18-										WELL #: 4 C		RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7334 - 7354	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 3 U		RRCID -> 074919		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 0 - 7318	
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	724	1	5364	3	Y	14		28					
							15	9											
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	744	1	4984	3	Y	17		45					
							19	9											
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	785	1	5446	3	Y	15		60					
							17	9											
08	6107	X	5409	-0-	-698	-0-	651	1	4706	3	Y	47	62 1	45					
							52	9											
09	5910	X	5653	-0-	-257	-0-	725	1	4921	3	Y	6		51					
							7	9											
10	6262	X	5663	-0-	-599	-0-	742	1	4914	3	Y	6		57					
							7	9											

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.//		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
RHODE, D. W. 9		WELL #: 8T		RRCID -> 147962		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	619	-0-	-187	-0-	70 1	517 3	Y	29	49
						32 9				
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	73 1	489 3	Y	33	82
						36 9				
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	76 1	530 3	Y	30	112
						33 9				
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	71 1	510 3	Y	93	86
						102 9			119 1	
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	74 1	502 3	Y	8	94
						9 9				
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	83 1	550 3	Y	6	100
						7 9				

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)		76213 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
RHODE RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 278622		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	18558	11177	-0-	-7381	-0-	11019 2	158 9	N	144	206
06	9193 R	9193	-0-	-0-	-0-	9081 2	112 9	N	102	130
07	16802 #	7782	-0-	-9020	-0-	7687 2	95 9	N	86	216
08	13578 #	5059	-0-	-8519	-0-	4983 2	76 9	N	69	109
09	11730 #	1260	-0-	-10470	-0-	1252 2	8 9	N	7	116
10	11191 #	312	-0-	-10879	-0-	310 2	2 9	N	2	118

WAGNER OIL COMPANY		891175								
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 1 T		RRCID -> 000417		COMPL. DATE 03/06/1955		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -18-		WELL #: 4 T		RRCID -> 000420		COMPL. DATE 03/25/1958		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -9- -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 091080		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -9-		WELL #: 3 L		RRCID -> 095833		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100)		76213 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 4		RRCID -> 091136		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)		76213 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
RHODE, D. W. -18-		WELL #: 5		RRCID -> 101636		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)		76216 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973											
HARDIN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176018		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
PERDIDO ENERGY, LLC		653223											
PILLSBURY		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	N		82
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	N		82
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N		82
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	N		82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)				76219 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967								
RHODE, D. W. -19-				WELL #: 2	RRCID -> 150011	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8926	-		8950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	334
06	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	1303	59 1	1244 3		Y	-0-	334
07	T. A.		3848	-0-	3848	5151	180 1	3667 2		Y	1 188 1	147
							1 9					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151				Y	-0-	147
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5151				Y	-0-	147
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5151				Y	NO RPT	147

RHODE, D. W. 26				WELL #: 4	RRCID -> 157932	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9171	-		9181	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -25-				WELL #: 2	RRCID -> 221483	COMPL. DATE 10/02/2006	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9136	-		9148	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35

RHODE RANCH, W. (MH-1)				76219 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967								
LINDHOLM 84				WELL #: 1	RRCID -> 175754	COMPL. DATE 10/28/1999	TOTAL DEPTH 10797	PERF. 9050	-		9060	
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26 1	470 3		N	-0-	21
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20 1	413 3		N	6	27
							7 9					
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2		N	1	28
							1 9					
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23 1	482 2		N	-0-	28
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24 1	445 2		N	-0-	28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

LINDHOLM 86-1				WELL #: 2	RRCID -> 220976	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9330	-		9372	
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26 1	471 3		N	-0-	13
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3		N	-0-	13
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	456 2		N	-0-	13
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23 1	481 2		N	-0-	13
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24 1	444 2		N	-0-	13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)				76219 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967								
R. G. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174664	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8825	-		8830	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.//		76219 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
UMMA RESOURCES, LLC		875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8838 - 8858				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)		76219 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 274389		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11042 - 11188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	34 1	269 2	N	4	1 1			76
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29 1	218 2	N	3	2 1			77
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	17 1	137 2	N	-0-				77
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	35 1	268 2	N	3	1 1			79
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	67 1	477 2	N	2	2 1			79
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	47 1	312 2	N	1	1 1			79

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL						
RIO-TEX, INC.		712930												
LEWIS		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797		PERF. 4685 - 4706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4508 - 4670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR						
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750												
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 1100 - 1150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327									
LONE OAK			WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONE OAK			WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONE OAK			WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LONE OAK			WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800)			77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
GILLEY, SAM D.			306100									
DECLLEENE			WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROCHELLE, WEST (BRACERO)			77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
GILLEY, SAM D.			306100									
DECLLEENE			WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BRP ENERGY, LLC		041519									
HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	651 N	19	-0-	-632	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	225	-0-	-165	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792			
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579			
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780			
05	465 N	6	-0-	-459	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808			
05	434 N	162	-0-	-272	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BAKER RESOURCES			044365								
STEWART			WELL #: 1	RRCID ->	167503	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 2665 - 5434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM
								M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-		-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-		-0-
08		1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394 2	N	-0-		-0-
09		1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1333 2	N	-0-		-0-
*10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		-0-

DEEL			WELL #: 2	RRCID ->	249373	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	6031	PERF. 2924 - 2934	
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-
08		558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2	N	-0-		-0-
09		540 N	447	-0-	-93	-0-	447 2	N	-0-		-0-
*10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO			743213								
GLASSCOCK			WELL #: 1901	RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2383 - 2427	
05		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2	N	-0-		-0-
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2	N	-0-		-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-		-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK			WELL #: 1701	RRCID ->	138596	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2762 - 3845	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK			WELL #: 401	RRCID ->	138602	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2465 - 2477	
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
07		465 N	351	-0-	-114	-0-	351 2	N	-0-		-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK			WELL #: 504	RRCID ->	138604	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2368 - 2381	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213																		
DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991										TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3670 -	3882				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991										TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2748 -	2761				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3117 -	3158				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3776 -	3786				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991										TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3656 -	3890				
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07		279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3683 -	3713				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991										TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2970 -	3041				
05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS										
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213										
DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2	N	-0-	-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2	N	-0-	-0-
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2	N	-0-	-0-
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-	-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502										
05	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2	N	-0-	-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-
07	465 N	175	-0-	-290	-0-	175	2	N	-0-	-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2	N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420										
05	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2	N	-0-	-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-
07	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2	N	-0-	-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402										
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420										
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2	N	-0-	-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-	-0-
08	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2	N	-0-	-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213													
GLASSCOCK 26		WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965													
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896							
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-				-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653							
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-				-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644							
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-				-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-				-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568							
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-				-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-				-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-				-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-				-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT				-0-

CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907							
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-				-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-				-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				-0-
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-				-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID ->	144749	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3672 - 3722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
UPP OPERATING, LLC				875310				CNTY: EDWARDS				
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A	
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)				77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857								
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 2660 - 2740	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GENESIS WELL SERVICE				300210				CNTY: DIMMIT				
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6213 - 8393	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200				CNTY: DIMMIT				
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)				77760 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
COVERT, F.M. III, M.D.				182820								
NCT B-9 /FEE/		WELL #:		1	RRCID ->	043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)		77760 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
HAMILTON, CLAY JACKSON		348557		WELL #: 1		RRCID -> 280592		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 3458		PERF. 2190 - 2196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-			-0-
09	900 N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-			-0-
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-

HAMILTON, J. R. KOTHMANN-BARNARD		348610		WELL #: 5		RRCID -> 107741		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2170 - 2174		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500) FOURTH FLOOR OPERATING LLC GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A		
WELL #: 2 F		RRCID -> 040834		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW WORLD ENERGY DELANGE UNIT		606120		WELL #: 1		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7500 - 7598		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT		647284		WELL #: 1		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7596 - 7656		
05	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-			44
06	1260 N	611	-0-	-649	-0-	611	2			N	-0-			44
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			44
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			44
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			44
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 000439		COMPL. DATE 03/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7570				
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	362	2	88	9	N	80			250
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	390	2	77	9	N	70	172	1	148
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	664	2	61	9	N	55			203
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	490	2	66	9	N	60	176	1	87
09	480 N	408	-0-	-72	-0-	353	2	55	9	N	50			137
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			137

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
09	390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630												
05	651 N	543	-0-	-108	-0-	-0-	543	2		N	-0-	-0-
06	420 N	290	-0-	-130	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-	-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-	-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328												
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967												
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT												
BIRCH, J. M. 071336												
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852												
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722												
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
09	420 N	116	-0-	-304	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)
L & J EXPLORATION, LLC
HITCHCOCK -A- UNIT

79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
479852
WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			187
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	N	3			190
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	N	4			194
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1			195
*09	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-			195
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			195

SALT FLAT (NAVARRO)
DST OIL COMPANY
TILLER, J. R.

79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
229342
WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)
HEDRICK PRODUCTION INC.
HAYES-EZZELL

80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
371616
WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)
HEDRICK PRODUCTION INC.
HAYES-EZZELL

80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
371616
WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

05	6014	2442	-0-	-3572	-0-	2428	2	14	9	N	13			351
06	5820	2284	-0-	-3536	-0-	2273	2	11	9	N	10			361
07	5363 #	2378	-0-	-2985	-0-	2368	2	10	9	N	9	196	1	174
08	3224 #	2408	-0-	-816	-0-	2400	2	8	9	N	7			181
09	2850 #	1487	-0-	-1363	-0-	1484	2	3	9	N	3			184
10	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			184

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)
ENERQUEST OPERATING L.L.C.
GUBBELS UNIT

80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
252058
WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

05	3658	1673	-0-	-1985	4491	1628	2	45	9	Y	41			85
06	3540	1772	-0-	-1768	2723	1709	2	63	9	Y	57			142
07	4630 R	1907	-0-	-2723	-0-	1898	2	9	9	Y	8	150	1	-0-
08	1984 #	791	-0-	-1193	-0-	694	2	97	9	Y	88			88
09	1770 #	816	-0-	-954	-0-	775	2	41	9	Y	37			125
*10	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1864	2	62	9	Y	56	154	1	27

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10320 - 10360							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUBBELS		WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO)		81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA							
REGENCY ENERGY, INC.		698761													
N. N. H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SERBA (ESCONDIDO)		82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA							
G/O INTERNATIONAL, INC.		292230													
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.// 82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA		
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.// 292230								
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.)		82263 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
MAVERICK COUNTY WATER BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885		
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	1	N	-0-	13
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1	N	-0-	13
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	1	N	-0-	13
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-	13
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	1	N	-0-	13
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	1	N	-0-	13

SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
HEXP OPERATING, LLC		383192								
DANIEL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747		
05	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853		
05	899 N	235	-0-	-664	-0-	1	1	Y	-0-	-0-
06	900 N	613	-0-	-287	-0-	18	1	Y	-0-	-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	-0-
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5183		-		5970		
05	992 N	316	-0-	-676	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	22	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	900 N	758	-0-	-142	-0-	22	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	21	1	733	2	Y	-0-					-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4848		-		5770		
05	434 N	279	-0-	-155	-0-	1	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	23	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	780 N	558	-0-	-222	-0-	16	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	15	1	523	2	Y	-0-					-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874		-		5941		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434		-		5704		
05	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836		-		5903		
05	434 N	200	-0-	-234	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	Y	-0-					-0-
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	Y	-0-					-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116		-		5911		
05	620 N	244	-0-	-376	-0-	1	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	19	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	578	-0-	-232	-0-	17	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	16	1	573	2	Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292		-		5813		
05	651 N	272	-0-	-379	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	22	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	27	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	21	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	23	1	802	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050 - 5894	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	713 N	297	-0-	-416	-0-	1	1	296	2	Y	-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	Y	-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-
09	840 N	634	-0-	-206	-0-	18	1	616	2	Y	-0-
10	775 N	661	-0-	-114	-0-	18	1	643	2	Y	-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4850 - 5779	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4844 - 5884	
05	589 N	227	-0-	-362	-0-	1	1	226	2	Y	-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	658	2	Y	-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	Y	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-
09	690 N	503	-0-	-187	-0-	14	1	489	2	Y	-0-
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	14	1	502	2	Y	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4826 - 5798	
05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2		Y	-0-	-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-
09	330 N	209	-0-	-121	-0-	6	1	203	2	Y	-0-
10	279 N	84	-0-	-195	-0-	2	1	82	2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4775 - 5646	
05	DLQ G-10	368	-0-	368	3680	1	1	367	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	778	-0-	778	4458	22	1	756	2	Y	-0-
07	3000 N	587	-0-	-2413	2045	17	1	570	2	Y	-0-
08	2654 N	609	-0-	-2045	-0-	18	1	591	2	Y	-0-
09	780 N	592	-0-	-188	-0-	17	1	575	2	Y	-0-
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	23	1	814	2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754 - 5767	
05	DLQ G-10	99	-0-	99	1075	99	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	213	-0-	213	1288	6	1	207	2	Y	-0-
07	1530 N	242	-0-	-1288	-0-	7	1	235	2	Y	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	Y	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619 - 5646	
05	DLQ G-10	83	-0-	83	969	83	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	178	-0-	178	1147	5	1	173	2	Y	-0-
07	1433 N	286	-0-	-1147	-0-	8	1	278	2	Y	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	6	1	213	2	Y	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266 - 5783	
05	DLQ G-10	54	-0-	54	685	54	2	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	154	-0-	154	839	4	1	Y	-0-	-0-	
07	991 N	152	-0-	-839	-0-	4	1	Y	-0-	-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	-0-	
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	3	1	Y	-0-	-0-	
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	4	1	Y	-0-	-0-	
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5136 - 5704	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4686 - 5574	
05	DLQ G-10	203	-0-	203	2258	203	2	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	405	-0-	405	2663	11	1	Y	-0-	-0-	
07	3000 N	602	-0-	-2398	265	18	1	Y	-0-	-0-	
08	810 N	545	-0-	-265	-0-	16	1	Y	-0-	-0-	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	
10	589 N	485	-0-	-104	-0-	13	1	Y	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5111 - 5769	
05	DLQ G-10	297	-0-	297	3473	1	1	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	687	-0-	687	4160	20	1	Y	-0-	-0-	
07	3000 N	763	-0-	-2237	1923	22	1	Y	-0-	-0-	
08	2595 N	672	-0-	-1923	-0-	20	1	Y	-0-	-0-	
09	690 N	600	-0-	-90	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	
10	775 N	644	-0-	-131	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	
MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4218 - 5005	
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5198 - 5812	
05	527 N	195	-0-	-332	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
06	510 N	389	-0-	-121	-0-	11	1	N	-0-	-0-	
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	15	1	N	-0-	-0-	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	12	1	N	-0-	-0-	
DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5498 - 5934	
05	682 N	249	-0-	-433	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	19	1	N	-0-	-0-	
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-	
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	21	1	N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5432 - 6068		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	401	-0-	401	401	11	1	390	2	N	-0-	
10	14B2 EXT	440	-0-	440	841	12	1	428	2	N	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5336 - 6010		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-	
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5223 - 6093		
05	496 N	147	-0-	-349	-0-	147	2		N	-0-	-0-	
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	9	1	310	2	N	-0-	
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	10	1	353	2	N	-0-	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	N	-0-	
09	330 N	157	-0-	-173	-0-	4	1	153	2	N	-0-	
*10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	18	1	629	2	N	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4849 - 5713		
05	434 N	172	-0-	-262	-0-	172	2		N	-0-	-0-	
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	2	N	-0-	
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-	
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	N	-0-	
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	12	1	403	2	N	-0-	
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	11	1	388	2	N	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 5196 - 6153		
05	558 N	317	-0-	-241	-0-	1	1	316	2	N	-0-	
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	N	-0-	
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	24	1	799	2	N	-0-	
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	N	-0-	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	N	-0-	
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	N	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5192 - 6025		
05	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	2		N	-0-	-0-	
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	11	1	362	2	N	-0-	
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-	
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-	
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	N	-0-	
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	N	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5215 - 5979		
05	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	2		N	-0-	-0-	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	N	-0-	
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	2	N	-0-	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-	
09	510 N	341	-0-	-169	-0-	10	1	331	2	N	-0-	
10	527 N	350	-0-	-177	-0-	9	1	341	2	N	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 165402	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4943	-		6108			
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	2		N	-0-		-0-	
06	480 N	254	-0-	-226	-0-	7	1	247	2	N	-0-	-0-	
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	16	1	534	2	N	-0-	-0-	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	650	2	N	-0-	-0-	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-	-0-	
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	661	2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5444	-		6375			
05	372 N	149	-0-	-223	-0-	149	2		N	-0-		-0-	
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	9	1	300	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	N	-0-	-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-	-0-	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-	-0-	
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 5368	-		6174			
05	434 N	164	-0-	-270	-0-	164	2		N	-0-		-0-	
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-	-0-	
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	N	-0-	-0-	
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	431	2	N	-0-	-0-	
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	11	1	371	2	N	-0-	-0-	
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	10	1	356	2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 4975	-		6080			
05	434 N	294	-0-	-140	-0-	1	1	293	2	N	-0-	-0-	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-	-0-	
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-	-0-	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	-0-	-0-	
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	13	1	439	2	N	-0-	-0-	
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	12	1	439	2	N	-0-	-0-	
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4739	-		5746			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5363	-		5606			
05	372 N	156	-0-	-216	-0-	156	2		N	-0-		-0-	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	N	-0-	-0-	
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-	-0-	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	385	2	N	-0-	-0-	
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	10	1	339	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	11	1	385	2	N	-0-	-0-	
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4109	-		4744			
05	310 N	191	-0-	-119	-0-	191	2		N	-0-		-0-	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	N	-0-	-0-	
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	N	-0-	-0-	
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	-0-	-0-	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	N	-0-	-0-	
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	9	RRCID ->	167019	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4728 - 6153	
05	620 N	119	-0-	-501	-0-	119 2						-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	16 1	547 2	N				-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	13 1	447 2	N				-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14 1	460 2	N				-0-
09	570 N	344	-0-	-226	-0-	10 1	334 2	N				-0-
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	9 1	326 2	N				-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	17	RRCID ->	168126	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	5036 - 6102	
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	126 2	2 9	N	2	2 8		198
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	245 2	N				198
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	9 1	315 2	N				198
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9 1	291 2	N				198
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7 1	239 2	N				198
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7 1	253 2	N				198
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	14	RRCID ->	168128	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5060 - 5190	
05	279 N	112	-0-	-167	-0-	112 2		N				-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	5 1	187 2	N				-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12 1	391 2	N				-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8 1	274 2	N				-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	7 1	245 2	N				-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	9 1	324 2	N				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	23	RRCID ->	168280	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5076 - 6168	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4 1	155 2	N				-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	4 1	136 2	N				-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 1	106 2	N				-0-
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	2 1	71 2	N				-0-
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	2 1	74 2	N				-0-
MEADOWS		WELL #:	1181	RRCID ->	168658	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4360 - 5145	
05	682 N	230	-0-	-452	-0-	1 1	229 2	N				-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	24 1	823 2	N				-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	19 1	614 2	N				-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	18 1	564 2	N				-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	23 1	769 2	N				-0-
*10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	21 1	747 2	N				-0-
MEADOWS		WELL #:	1102	RRCID ->	169107	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5242 - 5591	
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N				-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	7 1	257 2	N				-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	7 1	232 2	N				-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6 1	208 2	N				-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	7 1	242 2	N				-0-
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	5 1	174 2	N				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	21R	RRCID ->	169113	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5654 - 5825	
05	806 N	317	-0-	-489	-0-	1 1	316 2	N				-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	24 1	790 2	N				-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27 1	887 2	N				-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	25 1	788 2	N				-0-
09	810 N	744	-0-	-66	-0-	22 1	722 2	N				-0-
10	899 N	730	-0-	-169	-0-	20 1	710 2	N				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1183		RRCID -> 169832	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4412	-		4662				
05	992 N	335	-0-	-657	-0-	1	1	334	2	N	-0-			-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	33	1	1086	2	N	-0-			-0-
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	26	1	857	2	N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	680	-0-	-430	-0-	20	1	660	2	N	-0-			-0-
10	868 N	739	-0-	-129	-0-	21	1	718	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4915	-		5243				
05	1085 N	443	-0-	-642	-0-	1	1	442	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	406	-0-	-734	-0-	11	1	395	2	N	-0-			-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	908	2	N	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	789	2	N	-0-			-0-
*10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	43	1	1493	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4762	-		5468				
05	434 N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-			-0-
06	390 N	170	-0-	-220	-0-	5	1	165	2	N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-			-0-
10	496 N	316	-0-	-180	-0-	9	1	307	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4924	-		4939				
05	682 N	318	-0-	-364	-0-	1	1	317	2	N	-0-			-0-
06	750 N	243	-0-	-507	-0-	7	1	236	2	N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	872	2	N	-0-			-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	26	1	824	2	N	-0-			-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	N	-0-			-0-
10	775 N	521	-0-	-254	-0-	14	1	507	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4947	-		5236				
05	651 N	248	-0-	-403	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-
06	720 N	300	-0-	-420	-0-	8	1	292	2	N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	N	-0-			-0-
10	899 N	555	-0-	-344	-0-	15	1	540	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4297	-		4733				
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	5	1	174	2	N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-			-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	3	1	132	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4648	-		5309				
05	589 N	361	-0-	-228	-0-	1	1	360	2	N	-0-			-0-
06	600 N	333	-0-	-267	-0-	9	1	324	2	N	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	N	-0-			-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	N	-0-			-0-
10	651 N	579	-0-	-72	-0-	16	1	563	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4808		- 5373		
05	496 N	189	-0-	-307	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	480 N	183	-0-	-297	-0-	5	1	178	2	N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	2	N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	-0-			-0-
10	558 N	459	-0-	-99	-0-	13	1	446	2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4198		- 4955		
05	620 N	248	-0-	-372	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	-0-			-0-
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	18	1	609	2	N	-0-			-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	N	-0-			-0-
09	630 N	545	-0-	-85	-0-	16	1	529	2	N	-0-			-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	17	1	597	2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 4588		- 4859		
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-			-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4683		- 5278		
05	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	403 N	61	-0-	-342	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	N	-0-			-0-
*10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460		- 5331		
05	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	N	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	11	1	391	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4782		- 5001		
05	1271 N	395	-0-	-876	-0-	1	1	394	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	412	-0-	-728	-0-	12	1	400	2	N	-0-			-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	N	-0-			-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	35	1	1114	2	N	-0-			-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1110	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	28	1	982	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952		- 5452		
05	620 N	226	-0-	-394	-0-	226	2			N	-0-			-0-
06	570 N	430	-0-	-140	-0-	12	1	418	2	N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	N	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	531	2	N	-0-			-0-
10	713 N	544	-0-	-169	-0-	15	1	529	2	N	-0-			-0-

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 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
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-			-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	4 1	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	4 1	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5	RRCID -> 177345	COMPL. DATE 04/29/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4804	-		5412		
05	620 N	197	-0-	-423	-0-	197 2	N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-			-0-
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	12 1	N	-0-			-0-
10	589 N	465	-0-	-124	-0-	13 1	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29	RRCID -> 177475	COMPL. DATE 04/21/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4880	-		5330		
05	310 N	127	-0-	-183	-0-	127 2	N	-0-			-0-
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	7 1	N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-			-0-
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	8 1	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1174	RRCID -> 177476	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4150	-		4918		
05	713 N	308	-0-	-405	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-			-0-
09	870 N	666	-0-	-204	-0-	19 1	N	-0-			-0-
10	744 N	664	-0-	-80	-0-	18 1	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30	RRCID -> 179023	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4728	-		5346		
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2	N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-			-0-
10	465 N	312	-0-	-153	-0-	8 1	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1175	RRCID -> 179294	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4446	-		5226		
05	744 N	251	-0-	-493	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-			-0-
09	840 N	623	-0-	-217	-0-	18 1	N	-0-			-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	17 1	N	-0-			-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7	RRCID -> 179614	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	-		5724		
05	434 N	201	-0-	-233	-0-	201 2	N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			-0-
07	434 N	291	-0-	-143	-0-	8 1	N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-			-0-
09	450 N	219	-0-	-231	-0-	6 1	N	-0-			-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	5 1	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4370 - 5038	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4590 - 5648	
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4778 - 5792	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4820 - 5016	
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5168 - 6288	
05	465 N	221	-0-	-244	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	14	1	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4726 - 5615	
05	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	33	-0-	-327	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	367	-0-	-160	-0-	10	1	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 5711 - 6372	
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4730		-		5615		
05	589 N	235	-0-	-354	-0-	1	1	234	2	N	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	2	N	-0-					-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	N	-0-					-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
09	660 N	553	-0-	-107	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-
10	682 N	557	-0-	-125	-0-	15	1	542	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4826		-		5429		
05	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	N	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	257	2	N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460		-		5214		
05	527 N	207	-0-	-320	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	-0-					-0-
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	14	1	482	2	N	-0-					-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	N	-0-					-0-
09	690 N	424	-0-	-266	-0-	12	1	412	2	N	-0-					-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	12	1	435	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5586		-		6068		
05	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	N	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	N	-0-					-0-
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	7	1	240	2	N	-0-					-0-
10	341 N	249	-0-	-92	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5372		-		6094		
05	682 N	263	-0-	-419	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	2	N	-0-					-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	N	-0-					-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-					-0-
09	750 N	627	-0-	-123	-0-	18	1	609	2	N	-0-					-0-
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4189		-		4927		
05	527 N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	510 N	335	-0-	-175	-0-	9	1	326	2	N	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	616	2	N	-0-					-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	2	N	-0-					-0-
10	620 N	500	-0-	-120	-0-	14	1	486	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4632		-		5567		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025					
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
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	1 1	285	2	N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17 1	562	2	N	-0-			-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	14 1	480	2	N	-0-			-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	15 1	485	2	N	-0-			-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21 1	696	2	N	-0-			-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	19 1	655	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494			
05	961	N	216	-0-	-745	-0-	216 2			N	-0-			-0-
06	600	N	74	-0-	-526	-0-	2 1	72	2	N	-0-			-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31 1	1012	2	N	-0-			-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	18 1	590	2	N	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12 1	412	2	N	-0-			-0-
10	961	N	534	-0-	-427	-0-	15 1	519	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494			
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	97 2	2	9	N	2	2 8		-0-
06	270	N	90	-0-	-180	-0-	2 1	88	2	N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	271	2	N	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7 1	229	2	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6 1	207	2	N	-0-			-0-
10	279	N	77	-0-	-202	-0-	2 1	75	2	N	-0-			-0-

MEADOWS				WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040			
05	465	N	243	-0-	-222	-0-	1 1	242	2	N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18 1	616	2	N	-0-			-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	14 1	472	2	N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14 1	456	2	N	-0-			-0-
09	570	N	448	-0-	-122	-0-	13 1	435	2	N	-0-			-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	12 1	437	2	N	-0-			-0-

MEADOWS				WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877			
05	527	N	206	-0-	-321	-0-	206 2			N	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20 1	690	2	N	-0-			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15 1	516	2	N	-0-			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16 1	509	2	N	-0-			-0-
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	14 1	479	2	N	-0-			-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	14 1	485	2	N	-0-			-0-

MEADOWS				WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637			
05	248	N	96	-0-	-152	-0-	96 2			N	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10 1	335	2	N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7 1	250	2	N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7 1	237	2	N	-0-			-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	7 1	231	2	N	-0-			-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	6 1	227	2	N	-0-			-0-

MEADOWS				WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345			
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	60 2			N	-0-			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171	2	N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	151	2	N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4 1	145	2	N	-0-			-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	4 1	142	2	N	-0-			-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	4 1	141	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 6053	PERF. 4860	-	5768			
05	930 N	328	-0-	-602	-0-	1 1	327 2	N	-0-			-0-
06	900 N	664	-0-	-236	-0-	19 1	645 2	N	-0-			-0-
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	14 1	471 2	N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22 1	711 2	N	-0-			-0-
09	660 N	620	-0-	-40	-0-	18 1	602 2	N	-0-			-0-
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	21 1	723 2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4820	-	5910			
05	682 N	385	-0-	-297	-0-	1 1	384 2	N	-0-			-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	18 1	597 2	N	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	17 1	571 2	N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	17 1	551 2	N	-0-			-0-
09	630 N	556	-0-	-74	-0-	16 1	540 2	N	-0-			-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	16 1	558 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 5304	-	5718			
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	2 1	467 2	N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	17 1	573 2	N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17 1	558 2	N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	18 1	585 2	N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	16 1	528 2	N	-0-			-0-
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14 1	501 2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4721	-	5475			
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 2	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	1 1	58 2	N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 1	79 2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	1 1	42 2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 4979	-	5509			
05	527 N	232	-0-	-295	-0-	1 1	231 2	N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	18 1	619 2	N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	18 1	587 2	N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	18 1	578 2	N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16 1	531 2	N	-0-			-0-
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	15 1	538 2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4950	-	5488			
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6 1	213 2	N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	5 1	179 2	N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 1	172 2	N	-0-			-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	4 1	162 2	N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	4 1	169 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	505	-0-	-208	-0-	2 1	499 2	N	4	4 8		188
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	4 9	539 2	N	6	6 8		188
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	16 1	1223 2	N	12	12 8		188
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	7 9	1072 2	N	4	4 8		188
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	37 1	979 2	N	6	6 8		188
*10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	13 9	924 2	N	2	2 8		188
						34 1						
						4 9						
						29 1						
						7 9						
						27 1						
						2 9						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		617544		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924		
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948				
05	899 N	319	-0-	-580	-0-	319 2		N	-0-			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	779 2		N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
09	870 N	662	-0-	-208	-0-	662 2		N	-0-			-0-
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890				
05	1178 N	268	-0-	-910	-0-	268 2		N	-0-			-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778				
05	1116 N	370	-0-	-746	-0-	370 2		N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 2		N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	746	-0-	-424	-0-	746 2		N	-0-			-0-
10	961 N	904	-0-	-57	-0-	904 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006				
05	620 N	306	-0-	-314	-0-	306 2		N	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2		N	-0-			-0-
10	620 N	293	-0-	-327	-0-	293 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 2		RRCID -> 169723	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 5178	-	5941			
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 3		RRCID -> 169724	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5170	-	6000			
05	899 N	448	-0-	-451	-0-	448 2		N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 3		RRCID -> 169725	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5252	-	5969			
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
*10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 4730	-	5280			
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	92 2		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-			-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 4		RRCID -> 171293	COMPL. DATE 10/31/1998	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5168	-	5972			
05	1147 N	480	-0-	-667	-0-	480 2		N	-0-			13
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			13
07	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 2		N	-0-			13
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			13
09	1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1006 2		N	-0-			13
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 2		N	-0-			13
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 3		RRCID -> 171429	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 5713	PERF. 4644	-	5195			
05	341 N	138	-0-	-203	-0-	138 2		N	-0-			-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		N	-0-			-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2		N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182 2		N	-0-			-0-
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 4		RRCID -> 171430	COMPL. DATE 11/15/1998	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 4691	-	5275			
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	69 2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140 - 4843
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	496 N	171	-0-	-325	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409 - 4835
05	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2	N	-0-	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121 - 5939
05	713 N	302	-0-	-411	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-	-0-	-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4790 - 4803
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 5118 - 5596
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4851 - 5887
05	1147 N	544	-0-	-603	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 4868 - 4878
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//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
WELL #: 3		RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500		
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	293 2		N	-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		N	-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2		N	-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623	
05	248 N	107	-0-	-141	-0-	107 2		N	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215 2		N	-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2	RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426	
05	1209 N	771	-0-	-438	-0-	771 2		N	-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-
*10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5	RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382	
05	527 N	236	-0-	-291	-0-	236 2		N	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6	RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	-	5556	
05	372 N	234	-0-	-138	-0-	234 2		N	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7	RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	-	5882	
05	620 N	211	-0-	-409	-0-	211 2		N	-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606 2		N	-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2		N	-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-
07	279 N	8	-0-	-271	-0-	8 2		N	-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// 335	83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE		
		//CONT.// 617544	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
			6	179956	03/03/2001	6225	4628	4986
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	-0-
09	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	2	-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:	3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000
						TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4881 - 6040
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	-0-

DANIEL, M. K. "113"			WELL #:	4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000
						TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5178 - 5540
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	-0-

DANIEL, M. K. "110"			WELL #:	5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000
						TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5206 - 5542
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"			WELL #:	7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001
						TOTAL DEPTH	6221	PERF. 5092 - 5248
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	-0-
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2	-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	-0-

DANIELS, M. K. III A			WELL #:	4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000
						TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5150 - 5616
05	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:	8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000
						TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5141 - 5605
05	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	2	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	-0-
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL IIIA		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122	-	5896	
05	465 N	190	-0-	-275	-0-	190	2	N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2	N	-0-			-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2	N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF. 5090	-	5642		
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2	N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4664	-	5408		
05	1271 N	474	-0-	-797	-0-	474	2	N	-0-			-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5168	-	5490		
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4776	-	5816		
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4974	-	5890		
05	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	2	N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5154	-	5882		
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720		-		5624		
05	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	2		N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2		N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-					-0-
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2		N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544		-		5700		
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232		-		5968		
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734		-		5756		
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2		N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2		N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2		N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5192		-		6020		
05	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	2		N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2		N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776		-		5824		
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2		N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5080		-		5788		
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2		N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. 110		WELL #: 8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 4440 - 5062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	961 N	538	-0-	-423	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1680 N	1431	-0-	-249	-0-	1431	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	1075	-0-	-365	-0-	1075	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 4590 - 5666	
05	496 N	182	-0-	-314	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4580 - 5894	
05	403 N	158	-0-	-245	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4187 - 4986	
05	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634 - 5806	
05	1023 N	497	-0-	-526	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672	
05	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700	
05	403 N	174	-0-	-229	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
		WELL #:	9	RRCID -> 225026	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5010	- 5957
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		589 N	308	-0-	-281	-0-	308 2		-0-
06		630 N	512	-0-	-118	-0-	512 2		-0-
07		620 N	552	-0-	-68	-0-	552 2		-0-
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		-0-
*10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	8	RRCID -> 225149	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5008	- 5932
05		1023 N	454	-0-	-569	-0-	454 2		-0-
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		-0-
07		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 2		-0-
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		-0-
09		1230 N	909	-0-	-321	-0-	909 2		-0-
10		1023 N	937	-0-	-86	-0-	937 2		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	710	RRCID -> 243566	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678	- 5660
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		-0-
09		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2		-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	709	RRCID -> 243836	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659	- 0
05		961 N	614	-0-	-347	-0-	614 2		-0-
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		-0-
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		-0-
09		1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102 2		-0-
10		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071 2		-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:	12	RRCID -> 244944	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980	- 5708
05		1581 N	494	-0-	-1087	-0-	494 2		-0-
06		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530 2		-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		-0-
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		-0-
09		1530 N	1355	-0-	-175	-0-	1355 2		-0-
10		1581 N	1415	-0-	-166	-0-	1415 2		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	711	RRCID -> 245148	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495	- 5605
05		558 N	210	-0-	-348	-0-	210 2		-0-
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		-0-
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		-0-
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		-0-
09		540 N	459	-0-	-81	-0-	459 2		-0-
10		558 N	424	-0-	-134	-0-	424 2		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	712	RRCID -> 245149	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694	- 5622
05		186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2		-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		-0-
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		-0-
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:	405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095 PERF. 4888 - 5894
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:	2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4947 - 5976
05	837 N	340	-0-	-683	-0-	340	2	N	-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-
07	1023 N	706	-0-	-317	-0-	706	2	N	-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-
09	900 N	641	-0-	-259	-0-	641	2	N	-0-
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132 PERF. 5050 - 5776
05	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2	N	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	226	2	N	-0-
10	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144 PERF. 4716 - 5624
05	1209 N	313	-0-	-896	-0-	313	2	N	-0-
06	1230 N	869	-0-	-361	-0-	869	2	N	-0-
07	1271 N	570	-0-	-701	-0-	570	2	N	-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-
09	870 N	600	-0-	-270	-0-	600	2	N	-0-
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #:	406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103 PERF. 4934 - 5728
05	2449 X	1274	-0-	-1175	-0-	1274	2	N	-0-
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-
08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-
09	2760 X	2595	-0-	-165	-0-	2595	2	N	-0-
10	2852 X	2604	-0-	-248	-0-	2604	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922				
05		434 N	146	-0-	-288	-0-	146 2	N	-0-			-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-			-0-
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-			-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-
*10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955				
05		744 N	247	-0-	-497	-0-	247 2	N	-0-			-0-
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-			-0-
07		713 N	663	-0-	-50	-0-	663 2	N	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			-0-
09		780 N	579	-0-	-201	-0-	579 2	N	-0-			-0-
10		651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659				
05		589 N	160	-0-	-429	-0-	160 2	N	-0-			-0-
06		570 N	561	-0-	-9	-0-	561 2	N	-0-			-0-
07		558 N	380	-0-	-178	-0-	380 2	N	-0-			-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			-0-
09		570 N	304	-0-	-266	-0-	304 2	N	-0-			-0-
10		372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813				
05		1736 N	1125	-0-	-611	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
06		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2	N	-0-			-0-
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-			-0-
08		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-			-0-
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-			-0-
*10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915				
05		1116 N	431	-0-	-685	-0-	431 2	N	-0-			-0-
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
07		992 N	947	-0-	-45	-0-	947 2	N	-0-			-0-
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-			-0-
09		1080 N	883	-0-	-197	-0-	883 2	N	-0-			-0-
10		961 N	871	-0-	-90	-0-	871 2	N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510				
05		589 N	286	-0-	-303	-0-	286 2	N	-0-			-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-			-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-			-0-
09		690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2	N	-0-			-0-
10		713 N	640	-0-	-73	-0-	640 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858					
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
05	527 N	155	-0-	-372	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09	510 N	302	-0-	-208	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C.		630575											
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591											
MALONE "12"		WELL #: 1		RRCID -> 118864		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185					
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	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					
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #: 2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446					
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		Y	-0-			-0-
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			-0-

 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-

 BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	Y	-0-			-0-
*10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	Y	-0-			-0-

 SILVER OIL & GAS INC. 781880
 TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-			-0-
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3	N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-

 MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4772 - 5398	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756	
05	341 N	91	-0-	-250	-0-	91 3		N	-0-		-0-
06	330 N	30	-0-	-300	-0-	30 3		N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5336 - 5658	
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-		-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
*10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		-0-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4710 - 5742	
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	204 3		N	-0-		-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 3		N	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-		-0-
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
UPP OPERATING, LLC				875310								
DANIEL, M. K.				WELL #: 11	RRCID -> 169424	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4424	- 5806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	3	N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-			-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5192	- 5555			
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-	-0-
06	450 N	342	-0-	-108	-0-	10	1	332	2	N	-0-	-0-
07	465 N	10	-0-	-455	-0-	10	1			N	-0-	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-	-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	10	1	318	2	N	-0-	-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-	-0-

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

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 193587	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7100	- 10019			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 196315	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7002	- 9717			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 200402	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 6621	- 9825			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS																	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																					
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7157 - 9700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
FOUR SQUARE RANCH												WELL #:	19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 - 6815					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-										
FOUR SQUARE RANCH												WELL #:	23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 - 8700					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-										
UPP OPERATING, LLC												875310													
FOUR SQUARE RANCH												WELL #:	0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 - 9859					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
FOUR SQUARE RANCH												WELL #:	072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 - 10303					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
FOUR SQUARE RANCH												WELL #:	0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 - 9768					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-										

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID -> 159590	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6939	- 9450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID -> 163552	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 6948	- 10087				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID -> 163994	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 9177	PERF. 6925	- 9177				
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	8	-0-	8	8	8	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	37	-0-	37	45	37	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	82	-0-	82	127	82	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID -> 197032	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6669	- 6688				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID -> 200418	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 6686	- 8253				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID -> 203499	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6824	- 6856				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 543E		RRCID -> 203971	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 7052	PERF. 6630	- 6658				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 75E		RRCID -> 204208		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0544E		RRCID -> 219942		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459														
BOWMAN-RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 167911		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780								
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA								
CIVCO OPERATING LLC		154744														
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 118709		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 118710		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 118711		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOMERSET		//CONT.// 84560 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA				
CIVCO OPERATING LLC		//CONT.// 154744								
COLEMAN "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 118713	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1179	PERF. 1052	- 1068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 1196	PERF. 1064	- 1080		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN "A"		WELL #: 3A		RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH 1194	PERF. 1052	- 1068		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	- 1032		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBINSON, WINFRED JR.		721660								
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 2		RRCID -> 127234	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH 649	PERF. N/A			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #: 1		RRCID -> 192391	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 615	PERF. 550	- 615		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)		84660 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309										
HARRIS, MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 200487		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #: 10		RRCID -> 201319		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722				
05		6262 X	5921	-0-	-341	-0-	668 1	5214 2	N	35	19 1	77
06		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	717 1	5348 2	N	39	43 1	73
07		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	43 9	5785 2	N	43	21 1	95
08		6262 X	5762	-0-	-500	-0-	735 1	5070 2	N	34	18 1	111
09		6060 X	1762	-0-	-4298	-0-	47 9	1536 2	N	9	6 1	114
10		6262 X	41	-0-	-6221	-0-	655 1	36 2	N	-0-		114
							37 9					
							216 1					
							10 9					
							5 1					

SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA				
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557										
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524									
REAMS, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448		PERF. 435 - 438	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
REAMS, WAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 - 452	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STOREY (4470)		86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
STOREY, H. D.		WELL #: 3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4540 - 4560	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STOREY (4900)		86357 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
STOREY, H. D.		WELL #: 5 U		RRCID -> 051836		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STOREY (5150, GRABEN)		86357 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
STOREY, H. D.		WELL #: 5 M		RRCID -> 051901		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STUART CITY (EDWARDS LIME)		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 000480		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10092 - 10120	
05	2294 X	1403	-0-	-891	-0-	1403	3	Y	-0-	-0-	
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-	-0-	
07	2294 X	1335	-0-	-959	-0-	1335	3	Y	-0-	-0-	
08	2294 X	1129	-0-	-1165	-0-	1129	3	Y	-0-	-0-	
09	1350 X	1271	-0-	-79	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	143 1	2219 2		N	-0-	-0-
*09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	23 1	1058 2		N	-0-	-0-
*10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2			N	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225												
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	659 1	1005 2		N	-0-	-0-
06		1950 N	1549	-0-	-401	-0-	1549 2			N	-0-	-0-
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-	-0-
08		1674 N	1231	-0-	-443	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
09		1560 N	1198	-0-	-362	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
10		1395 N	948	-0-	-447	-0-	948 2			N	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224												
05		1209 N	765	-0-	-444	-0-	765 2			Y	-0-	-0-
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			Y	-0-	-0-
07		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129 2			Y	-0-	-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			Y	-0-	-0-
09		1080 N	987	-0-	-93	-0-	1 1	986 2		Y	-0-	-0-
10		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	13 1	1019 2		Y	-0-	-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PXP PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610												
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2			N	-0-	-0-
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2			N	-0-	-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2		N	-0-	-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2		N	-0-	-0-
*09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					14
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					14
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					14
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	14	1			-0-
*10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206																	
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100																	
05		1054 N	744	-0-	-310	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07		992 N	786	-0-	-206	-0-	44	1	742	2	N	-0-					-0-
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	N	-0-					-0-
09		870 N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10		775 N	738	-0-	-37	-0-	6	1	732	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758																	
05		4867 X	1086	-0-	-3781	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06		4710 X	2581	-0-	-2129	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
07		4867 X	3087	-0-	-1780	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
08		3162 X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
*09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	5	1	3395	2	Y	-0-					-0-
*10		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	46	1	3528	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260																	
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	870	1	1328	2	N	-0-					-0-
06		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10		2573 N	2098	-0-	-475	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A																	
05		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	431	1	658	2	N	-0-					-0-
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	75	1	1152	2	N	-0-					-0-
*09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1550	2	N	-0-					-0-
10		1085 N	828	-0-	-257	-0-	828	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477																	
05		1178 N	942	-0-	-236	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	848	2	N	-0-					-0-
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	78	1	895	2	N	-0-					-0-
09		960 N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10		899 N	818	-0-	-81	-0-	7	1	811	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		15	RRCID ->	242024	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10283	PERF. 9956 - 10004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	599	-0-	-269	-0-	599 2		Y	-0-		-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		Y	-0-		-0-
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	38 1	647 2	Y	-0-		-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	55 1	623 2	Y	-0-		-0-
09	840 N	662	-0-	-178	-0-	662 2		Y	-0-		-0-
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	5 1	669 2	Y	-0-		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		16	RRCID ->	249657	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10164	PERF. 9940 - 10051
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	692 2		Y	-0-		-0-
06	900 N	758	-0-	-142	-0-	758 2		Y	-0-		-0-
07	868 N	652	-0-	-216	-0-	37 1	615 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	599	-0-	-83	-0-	48 1	551 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	367	-0-	-383	-0-	367 2		Y	-0-		-0-
10	651 N	217	-0-	-434	-0-	2 1	215 2	Y	-0-		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915			RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10119 - 10198
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOCKTON		WELL #:		1A	RRCID ->	147970	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10078 - 10242
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		831283			RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10066 - 10152
05	4402 X	3748	-0-	-654	-0-	3748 2		N	-0-		-0-
06	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7817 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366 2		N	-0-		-0-
08	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 2		N	-0-		-0-
*09	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323 2		N	-0-		-0-
10	5735 X	2538	-0-	-3197	-0-	2538 2		N	-0-		-0-

APPLING		WELL #:		2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10066 - 10256
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-		-0-
06	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779 2		N	-0-		-0-
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-		-0-
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
*09	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2		N	-0-		-0-
*10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		N	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283										
APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	527	-0-	-744	-0-	527	2	N	-0-			-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	457	-0-	-814	-0-	457	2	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186				
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3281	-0-	281	-0-	3281	2	N	-0-			-0-
07	2440 N	2159	-0-	-281	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1684	-0-	-393	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
*09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	1402	-0-	-1233	-0-	1402	2	N	-0-			-0-

REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096				
05	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2	N	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
*09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
10	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2	N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193				
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3276	-0-	276	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
07	2508 N	2232	-0-	-276	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
*09	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
10	1922 X	799	-0-	-1123	-0-	799	2	N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217				
05	1457 N	765	-0-	-692	-0-	765	2	N	-0-			-0-
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-			-0-
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-			-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-			-0-
*09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	798	-0-	-659	-0-	798	2	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263				
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-			-0-
06	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2	N	-0-			-0-
07	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2	N	-0-			-0-
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2	N	-0-			-0-
*09	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2	N	-0-			-0-
10	6138 X	3283	-0-	-2855	-0-	3283	2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-			-0-
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-			-0-
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

05	186 N	168	-0-	-18	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	2	N	-0-			-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC. 144572
 DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

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

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

05	DLQ G-10	2235	-0-	2235	8032	276	1	1959	2	Y	-0-			8
06	DLQ G-10	1981	-0-	1981	10013	123	1	1858	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	1769	-0-	1769	11782	188	1	1581	2	Y	-0-			8
08	DLQ G-10	1052	-0-	1052	12834	120	1	932	2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	749	-0-	749	13583	162	1	587	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	1688	-0-	1688	15271	156	1	1532	2	Y	-0-			8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

05	DLQ G-10	421	-0-	421	1540	52	1	369	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	279	-0-	279	1819	17	1	262	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	278	-0-	278	2097	30	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	245	-0-	245	2342	28	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	369	-0-	369	2711	80	1	289	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	370	-0-	370	3081	34	1	336	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

05	DLQ G-10	324	-0-	324	1470	40	1	284	2	Y	-0-			8
06	DLQ G-10	262	-0-	262	1732	16	1	246	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	229	-0-	229	1961	24	1	205	2	Y	-0-			8
08	DLQ G-10	137	-0-	137	2098	16	1	121	2	Y	-0-			8
09	DLQ G-10	223	-0-	223	2321	48	1	175	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	190	-0-	190	2511	18	1	172	2	Y	-0-			8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-	
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-	
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-	
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 2	N	-0-	-0-	
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480		
05	DLQ G-10	1370	-0-	1370	6990	169 1	1201 2	Y	-0-	8	
06	DLQ G-10	950	-0-	950	7940	59 1	891 2	Y	-0-	8	
07	DLQ G-10	888	-0-	888	8828	94 1	794 2	Y	-0-	8	
08	DLQ G-10	1062	-0-	1062	9890	121 1	941 2	Y	-0-	8	
09	DLQ G-10	923	-0-	923	10813	200 1	723 2	Y	-0-	8	
10	DLQ G-10	738	-0-	738	11551	68 1	670 2	Y	-0-	8	

GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532		
05	DLQ G-10	340	-0-	340	1630	42 1	298 2	Y	-0-	18	
06	DLQ G-10	342	-0-	342	1972	21 1	321 2	Y	-0-	18	
07	DLQ G-10	215	-0-	215	2187	23 1	192 2	Y	-0-	18	
08	DLQ G-10	57	-0-	57	2244	6 1	51 2	Y	-0-	18	
09	DLQ G-10	66	-0-	66	2310	14 1	52 2	Y	-0-	18	
10	DLQ G-10	435	-0-	435	2745	40 1	395 2	Y	-0-	18	

APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854		
05	DLQ G-10	537	-0-	537	2565	66 1	471 2	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	458	-0-	458	3023	28 1	430 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	436	-0-	436	3459	46 1	390 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	458	-0-	458	3917	52 1	406 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	424	-0-	424	4341	92 1	332 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	474	-0-	474	4815	44 1	430 2	Y	-0-	-0-	

GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554		
05	DLQ G-10	235	-0-	235	525	29 1	206 2	Y	-0-	8	
06	DLQ G-10	133	-0-	133	658	8 1	125 2	Y	-0-	8	
07	DLQ G-10	83	-0-	83	741	9 1	74 2	Y	-0-	8	
08	DLQ G-10	55	-0-	55	796	6 1	49 2	Y	-0-	8	
09	DLQ G-10	118	-0-	118	914	26 1	92 2	Y	-0-	8	
10	DLQ G-10	253	-0-	253	1167	23 1	230 2	Y	-0-	8	

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528		
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	142 1	1006 2	N	-0-	-0-	
06	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	66 1	989 2	N	-0-	-0-	
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	135 1	1132 2	N	-0-	-0-	
08	1147 N	954	-0-	-193	-0-	109 1	845 2	N	-0-	-0-	
*09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	241 1	871 2	N	-0-	-0-	
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	89 1	873 2	N	-0-	-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563		
05	DLQ G-10	247	-0-	247	1854	30 1	217 2	Y	-0-	6	
06	DLQ G-10	127	-0-	127	1981	8 1	119 2	Y	-0-	6	
07	DLQ G-10	164	-0-	164	2145	17 1	147 2	Y	-0-	6	
08	DLQ G-10	121	-0-	121	2266	14 1	107 2	Y	-0-	6	
09	DLQ G-10	314	-0-	314	2580	68 1	246 2	Y	-0-	6	
10	DLQ G-10	184	-0-	184	2764	17 1	167 2	Y	-0-	6	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
STOCKTON, J.H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	440	-0-	440	1945	54	1	386	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	371	-0-	371	2316	23	1	348	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	434	-0-	434	2750	46	1	388	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	393	-0-	393	3143	45	1	348	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	449	-0-	449	3592	97	1	352	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	446	-0-	446	4038	41	1	405	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734				
05	DLQ G-10	106	-0-	106	315	8	1	59	2	Y	35	21 1	25
06	DLQ G-10	66	-0-	66	381	39	9	56	2	Y	5	14 1	16
07	DLQ G-10	43	-0-	43	424	6	9	38	2	Y	-0-		16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424	5	1			Y	19	20 1	15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-		15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-		15

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602				
05	DLQ G-10	513	-0-	513	2865	63	1	450	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	84	-0-	84	2949	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	126	-0-	126	3075	13	1	113	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	50	-0-	50	3125	6	1	44	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	3240	25	1	90	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	91	-0-	91	3331	8	1	83	2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650				
05	DLQ G-10	1370	-0-	1370	6588	169	1	1201	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1248	-0-	1248	7836	78	1	1170	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1201	-0-	1201	9037	128	1	1073	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1321	-0-	1321	10358	150	1	1171	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1249	-0-	1249	11607	271	1	978	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1250	-0-	1250	12857	116	1	1134	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665				
05	DLQ G-10	487	-0-	487	2029	60	1	427	2	Y	-0-		7
06	DLQ G-10	296	-0-	296	2325	18	1	278	2	Y	-0-		7
07	DLQ G-10	308	-0-	308	2633	33	1	275	2	Y	-0-		7
08	DLQ G-10	190	-0-	190	2823	22	1	168	2	Y	-0-		7
09	DLQ G-10	439	-0-	439	3262	93	1	338	2	Y	7		14
10	DLQ G-10	81	-0-	81	3343	8	9	80	9	Y	73	70 1	17

MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162				
05	DLQ G-10	629	-0-	629	2664	64	1	457	2	Y	98	60 1	70
06	DLQ G-10	420	-0-	420	3084	108	9	376	2	Y	17	40 1	47
07	DLQ G-10	488	-0-	488	3572	25	1	436	2	Y	-0-		47
08	DLQ G-10	343	-0-	343	3915	19	9	249	2	Y	56	58 1	45
09	DLQ G-10	210	-0-	210	4125	62	9	165	2	Y	-0-		45
10	DLQ G-10	272	-0-	272	4397	45	1	247	2	Y	-0-		45

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ F		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 5944 - 5974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	819	-0-	819	3595	80	1 570 2	Y	154	169	1	11
06	DLQ G-10	603	-0-	603	4198	169	9 565 2	Y	-0-			11
07	DLQ G-10	602	-0-	602	4800	38	1 538 2	Y	-0-			11
08	DLQ G-10	68	-0-	68	4868	64	1 60 2	Y	-0-			11
09	DLQ G-10	448	-0-	448	5316	8	1 351 2	Y	-0-			11
10	DLQ G-10	389	-0-	389	5705	97	1 353 2	Y	-0-			11
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6042 - 6180		
05	DLQ G-10	999	-0-	999	4863	80	1 762 2	Y	118	105	1	60
06	DLQ G-10	828	-0-	828	5691	130	9 767 2	Y	9			69
07	DLQ G-10	921	-0-	921	6612	51	1 707 2	Y	118	102	1	85
08	DLQ G-10	801	-0-	801	7413	10	9 633 2	Y	79	102	1	62
09	DLQ G-10	1026	-0-	1026	8439	81	1 718 2	Y	100	102	1	60
10	DLQ G-10	928	-0-	928	9367	87	9 788 2	Y	54	103	1	11
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7588 - 7624		
05	DLQ G-10	40	-0-	40	129	130	9 35 2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10	23	-0-	23	152	51	1 22 2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	37	-0-	37	189	10	9 33 2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10	18	-0-	18	207	84	1 16 2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10	43	-0-	43	250	130	9 34 2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	12	-0-	12	262	81	1 11 2	Y	-0-			1
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7624 - 7672		
05	DLQ G-10	390	-0-	390	2643	5	1 342 2	Y	-0-			11
06	DLQ G-10	577	-0-	577	3220	36	1 541 2	Y	-0-			11
07	DLQ G-10	457	-0-	457	3677	49	1 408 2	Y	-0-			11
08	DLQ G-10	376	-0-	376	4053	43	1 333 2	Y	-0-			11
09	DLQ G-10	422	-0-	422	4475	91	1 331 2	Y	-0-			11
10	DLQ G-10	359	-0-	359	4834	33	1 326 2	Y	-0-			11
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7572 - 7609		
05	DLQ G-10	1342	-0-	1342	8115	166	1 1176 2	Y	-0-			23
06	DLQ G-10	1239	-0-	1239	9354	77	1 1162 2	Y	-0-			23
07	DLQ G-10	1316	-0-	1316	10670	140	1 1176 2	Y	-0-			23
08	DLQ G-10	1322	-0-	1322	11992	151	1 1171 2	Y	-0-			23
09	DLQ G-10	1464	-0-	1464	13456	317	1 1147 2	Y	-0-			23
10	DLQ G-10	1768	-0-	1768	15224	164	1 1604 2	Y	-0-			23
WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7615 - 7680		
05	DLQ G-10	314	-0-	314	2726	39	1 275 2	Y	-0-			20
06	DLQ G-10	62	-0-	62	2788	4	1 58 2	Y	-0-			20
07	DLQ G-10	244	-0-	244	3032	26	1 218 2	Y	-0-			20
08	DLQ G-10	543	-0-	543	3575	62	1 481 2	Y	-0-			20
09	DLQ G-10	496	-0-	496	4071	107	1 389 2	Y	-0-			20
10	DLQ G-10	445	-0-	445	4516	41	1 404 2	Y	-0-			20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	319	-0-	319	1519	39	1	280 2	Y	-0-		8
06	DLQ G-10	141	-0-	141	1660	9	1	132 2	Y	-0-		8
07	DLQ G-10	221	-0-	221	1881	23	1	198 2	Y	-0-		8
08	DLQ G-10	173	-0-	173	2054	20	1	153 2	Y	-0-		8
09	DLQ G-10	254	-0-	254	2308	55	1	199 2	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	354	-0-	354	2662	33	1	321 2	Y	-0-		8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

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

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

05	DLQ G-10	303	-0-	303	1355	37	1	266 2	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	258	-0-	258	1613	16	1	242 2	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	264	-0-	264	1877	28	1	236 2	Y	-0-		1
08	DLQ G-10	235	-0-	235	2112	27	1	208 2	Y	-0-		1
09	DLQ G-10	229	-0-	229	2341	50	1	179 2	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	202	-0-	202	2543	19	1	183 2	Y	-0-		1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

05	DLQ G-10	2285	-0-	2285	9466	275	1	1952 2	Y	53	47 1	27
06	DLQ G-10	2026	-0-	2026	11492	126	1	1896 2	Y	4		31
07	DLQ G-10	2103	-0-	2103	13595	217	1	1827 2	Y	54	46 1	39
08	DLQ G-10	1612	-0-	1612	15207	179	1	1394 2	Y	35	46 1	28
09	DLQ G-10	1259	-0-	1259	16466	262	1	947 2	Y	45	46 1	27
10	DLQ G-10	1341	-0-	1341	17807	122	1	1191 2	Y	25	47 1	5

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	890 2	N	204	187 1	172
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	224	9	773 2	N	-0-	61 1	111
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	706 2	N	79		190
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	560 2	N	41	183 1	48
*09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	87	9	582 2	N	117		165
*10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	72	1	827 2	N	34	186 1	13

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	754	-0-	754	3454	91	1	644	2	Y	17
06	DLQ G-10	714	-0-	714	4168	19	9	670	2	Y	19
07	DLQ G-10	529	-0-	529	4697	44	1	473	2	Y	2
08	DLQ G-10	567	-0-	567	5264	56	1	502	2	Y	2
09	DLQ G-10	544	-0-	544	5808	65	1	426	2	Y	2
10	DLQ G-10	561	-0-	561	6369	118	1	509	2	Y	2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 204700		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625		
05	DLQ G-10	80	-0-	80	571	10	1	70	2	Y	19
06	DLQ G-10	53	-0-	53	624	3	1	50	2	Y	19
07	DLQ G-10	96	-0-	96	720	10	1	86	2	Y	19
08	DLQ G-10	18	-0-	18	738	2	1	16	2	Y	19
09	DLQ G-10	90	-0-	90	828	19	1	71	2	Y	19
10	DLQ G-10	117	-0-	117	945	11	1	106	2	Y	19

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624		
05	DLQ G-10	819	-0-	819	4718	101	1	718	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	338	-0-	338	5056	21	1	317	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	1013	-0-	1013	6069	108	1	905	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	604	-0-	604	6673	69	1	535	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	910	-0-	910	7583	197	1	713	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	715	-0-	715	8298	66	1	649	2	Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586		
05	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5944	168	1	1196	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	1314	-0-	1314	7258	82	1	1232	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	1314	-0-	1314	8572	140	1	1174	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	1085	-0-	1085	9657	124	1	961	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	998	-0-	998	10655	216	1	782	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	1051	-0-	1051	11706	97	1	954	2	Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668		
05	DLQ G-10	1690	-0-	1690	6861	209	1	1481	2	Y	23
06	DLQ G-10	1162	-0-	1162	8023	72	1	1090	2	Y	23
07	DLQ G-10	1406	-0-	1406	9429	149	1	1257	2	Y	23
08	DLQ G-10	1305	-0-	1305	10734	149	1	1156	2	Y	23
09	DLQ G-10	1174	-0-	1174	11908	254	1	920	2	Y	23
10	DLQ G-10	1172	-0-	1172	13080	109	1	1063	2	Y	23

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590		
05	DLQ G-10	523	-0-	523	2199	65	1	458	2	Y	2
06	DLQ G-10	379	-0-	379	2578	24	1	355	2	Y	2
07	DLQ G-10	360	-0-	360	2938	38	1	322	2	Y	2
08	DLQ G-10	63	-0-	63	3001	7	1	56	2	Y	2
09	DLQ G-10	111	-0-	111	3112	24	1	87	2	Y	2
10	DLQ G-10	157	-0-	157	3269	15	1	142	2	Y	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	1717	-0-	1717	8189	212 1	1505 2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	1454	-0-	1454	9643	90 1	1364 2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	1203	-0-	1203	10846	128 1	1075 2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	1167	-0-	1167	12013	133 1	1034 2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	1630	-0-	1630	13643	353 1	1277 2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	1395	-0-	1395	15038	129 1	1266 2	Y	-0-			2

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743			
05	DLQ G-10	10	-0-	10	50	1 1	9 2	Y	-0-			1
06	DLQ G-10	10	-0-	10	60	1 1	9 2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	10	-0-	10	70	1 1	9 2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10	10	-0-	10	80	1 1	9 2	Y	-0-			1
09	DLQ G-10	11	-0-	11	91	2 1	8 2	Y	1			2
10	DLQ G-10	23	-0-	23	114	1 9 13 9	9 2	Y	12	11 1		3

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630			
05	DLQ G-10	1188	-0-	1188	5711	147 1	1041 2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	1238	-0-	1238	6949	77 1	1161 2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	1193	-0-	1193	8142	127 1	1066 2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	1282	-0-	1282	9424	146 1	1136 2	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	1192	-0-	1192	10616	258 1	934 2	Y	-0-			2
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	11876	117 1	1143 2	Y	-0-			2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614			
05	DLQ G-10	706	-0-	706	3278	87 1	619 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	596	-0-	596	3874	37 1	559 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	577	-0-	577	4451	61 1	516 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	520	-0-	520	4971	59 1	461 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	493	-0-	493	5464	107 1	386 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	422	-0-	422	5886	39 1	383 2	Y	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449			
05	DLQ G-10	41	-0-	41	478	5 1	36 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	25	-0-	25	503	2 1	23 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	18	-0-	18	521	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	37	-0-	37	558	4 1	33 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	46	-0-	46	604	10 1	36 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	93	-0-	93	697	9 1	84 2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668			
05	DLQ G-10	129	-0-	129	552	16 1	113 2	Y	-0-			16
06	DLQ G-10	106	-0-	106	658	7 1	99 2	Y	-0-			16
07	DLQ G-10	226	-0-	226	884	24 1	202 2	Y	-0-			16
08	DLQ G-10	260	-0-	260	1144	30 1	230 2	Y	-0-			16
09	DLQ G-10	206	-0-	206	1350	45 1	161 2	Y	-0-			16
10	DLQ G-10	217	-0-	217	1567	20 1	197 2	Y	-0-			16

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	873	-0-	873	4350	108 1	765 2	Y	-0-				16
06	DLQ	G-10	868	-0-	868	5218	54 1	814 2	Y	-0-				16
07	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	6419	128 1	1073 2	Y	-0-				16
08	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	7461	119 1	923 2	Y	-0-				16
09	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	8510	227 1	822 2	Y	-0-				16
10	DLQ	G-10	919	-0-	919	9429	85 1	834 2	Y	-0-				16

WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550					
05	DLQ	G-10	987	-0-	987	4822	122 1	865 2	Y	-0-				5
06	DLQ	G-10	951	-0-	951	5773	59 1	892 2	Y	-0-				5
07	DLQ	G-10	995	-0-	995	6768	106 1	889 2	Y	-0-				5
08	DLQ	G-10	689	-0-	689	7457	78 1	611 2	Y	-0-				5
09	DLQ	G-10	751	-0-	751	8208	163 1	588 2	Y	-0-				5
10	DLQ	G-10	887	-0-	887	9095	82 1	805 2	Y	-0-				5

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720					
05	DLQ	G-10	816	-0-	816	3648	101 1	715 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	740	-0-	740	4388	46 1	694 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	760	-0-	760	5148	81 1	679 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	713	-0-	713	5861	81 1	632 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	644	-0-	644	6505	139 1	505 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	643	-0-	643	7148	60 1	583 2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573					
05	DLQ	G-10	855	-0-	855	4426	106 1	749 2	Y	-0-				1
06	DLQ	G-10	807	-0-	807	5233	50 1	757 2	Y	-0-				1
07	DLQ	G-10	814	-0-	814	6047	86 1	728 2	Y	-0-				1
08	DLQ	G-10	727	-0-	727	6774	83 1	644 2	Y	-0-				1
09	DLQ	G-10	647	-0-	647	7421	140 1	506 2	Y	1				2
10	DLQ	G-10	672	-0-	672	8093	61 1	601 2	Y	9	9	1		2

WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702					
05	DLQ	G-10	420	-0-	420	2143	52 1	368 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	291	-0-	291	2434	18 1	273 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	356	-0-	356	2790	38 1	318 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	352	-0-	352	3142	40 1	312 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	249	-0-	249	3391	54 1	195 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	67	-0-	67	3458	6 1	61 2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580					
05	DLQ	G-10	272	-0-	272	1208	34 1	238 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	224	-0-	224	1432	14 1	210 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	251	-0-	251	1683	27 1	224 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	205	-0-	205	1888	23 1	182 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	2038	32 1	118 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	192	-0-	192	2230	18 1	174 2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	734	-0-	734	3556	91 1	643 2	Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	633	-0-	633	4189	39 1	594 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	440	-0-	440	4629	47 1	393 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	437	-0-	437	5066	50 1	387 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	523	-0-	523	5589	113 1	410 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	338	-0-	338	5927	31 1	307 2	Y	-0-	-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702			
05	DLQ	G-10	933	-0-	933	4955	115 1	818 2	Y	-0-	5	
06	DLQ	G-10	826	-0-	826	5781	51 1	775 2	Y	-0-	5	
07	DLQ	G-10	949	-0-	949	6730	101 1	848 2	Y	-0-	5	
08	DLQ	G-10	972	-0-	972	7702	111 1	861 2	Y	-0-	5	
09	DLQ	G-10	975	-0-	975	8677	210 1	759 2	Y	5	10	
						6	9					
10	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	9712	91 1	889 2	Y	50	48 1	
						55	9				12	

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472			
05	DLQ	G-10	780	-0-	780	3620	96 1	684 2	Y	-0-	4	
06	DLQ	G-10	744	-0-	744	4364	46 1	698 2	Y	-0-	4	
07	DLQ	G-10	780	-0-	780	5144	83 1	697 2	Y	-0-	4	
08	DLQ	G-10	794	-0-	794	5938	90 1	704 2	Y	-0-	4	
09	DLQ	G-10	712	-0-	712	6650	154 1	558 2	Y	-0-	4	
10	DLQ	G-10	784	-0-	784	7434	73 1	711 2	Y	-0-	4	

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550			
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	2605	5 1	36 2	Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	756	-0-	756	3361	47 1	709 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	936	-0-	936	4297	99 1	837 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	897	-0-	897	5194	102 1	795 2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	746	-0-	746	5940	162 1	584 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	640	-0-	640	6580	59 1	581 2	Y	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498			
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	131	3 1	18 2	Y	-0-	5	
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	136	5 2		Y	-0-	5	
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	149	1 1	12 2	Y	-0-	5	
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	155	1 1	5 2	Y	-0-	5	
09	DLQ	G-10	11	-0-	11	166	2 1	9 2	Y	-0-	5	
10	DLQ	G-10	188	-0-	188	354	17 1	171 2	Y	-0-	5	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498			
05	DLQ	G-10	985	-0-	985	4832	116 1	822 2	Y	43	38 1	
							47				22	
06	DLQ	G-10	836	-0-	836	5668	52 1	781 2	Y	3	25	
							3					
07	DLQ	G-10	853	-0-	853	6521	86 1	720 2	Y	43	37 1	
							47				31	
08	DLQ	G-10	870	-0-	870	7391	96 1	743 2	Y	28	37 1	
							31				22	
09	DLQ	G-10	726	-0-	726	8117	148 1	537 2	Y	37	37 1	
							41				22	
10	DLQ	G-10	787	-0-	787	8904	71 1	694 2	Y	20	38 1	
							22				4	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE													
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611																				
MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE								
05	DLQ	G-10	284	-0-	284	711	35 1	249 2	Y	-0-				5								
06	DLQ	G-10	113	-0-	113	824	7 1	106 2	Y	-0-				5								
07	DLQ	G-10	43	-0-	43	867	5 1	38 2	Y	-0-				5								
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	881	2 1	12 2	Y	-0-				5								
09	DLQ	G-10	17	-0-	17	898	4 1	13 2	Y	-0-				5								
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	1014	11 1	105 2	Y	-0-				5								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526		
05	DLQ	G-10	631	-0-	631	3050	78 1	553 2	Y	-0-				1								
06	DLQ	G-10	604	-0-	604	3654	38 1	566 2	Y	-0-				1								
07	DLQ	G-10	627	-0-	627	4281	67 1	560 2	Y	-0-				1								
08	DLQ	G-10	618	-0-	618	4899	70 1	548 2	Y	-0-				1								
09	DLQ	G-10	526	-0-	526	5425	114 1	412 2	Y	-0-				1								
10	DLQ	G-10	608	-0-	608	6033	56 1	552 2	Y	-0-				1								
STOCKTON "A"													WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416		
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	186 1	1318 2	N	-0-				-0-								
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	100 1	1511 2	N	-0-				-0-								
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	150 1	1266 2	N	-0-				-0-								
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	159 1	1242 2	N	-0-				-0-								
*09	3000	N	5912	-0-	2912	2912	1280 1	4632 2	N	-0-				-0-								
*10	3100	N	1247	-0-	-1853	1059	116 1	1131 2	N	-0-				-0-								
GUTIERREZ C													WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341		
05	DLQ	G-10	73	-0-	73	451	9 1	64 2	Y	-0-				13								
06	DLQ	G-10	105	-0-	105	556	7 1	98 2	Y	-0-				13								
07	DLQ	G-10	126	-0-	126	682	13 1	113 2	Y	-0-				13								
08	DLQ	G-10	66	-0-	66	748	8 1	58 2	Y	-0-				13								
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	796	10 1	38 2	Y	-0-				13								
10	DLQ	G-10	45	-0-	45	841	4 1	41 2	Y	-0-				13								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672		
05	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	9955	247 1	1751 2	Y	-0-				8								
06	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	11126	73 1	1098 2	Y	-0-				8								
07	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	12530	149 1	1255 2	Y	-0-				8								
08	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	14857	265 1	2062 2	Y	-0-				8								
09	DLQ	G-10	2130	-0-	2130	16987	461 1	1669 2	Y	-0-				8								
10	DLQ	G-10	2036	-0-	2036	19023	189 1	1847 2	Y	-0-				8								
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657		
05	DLQ	G-10	764	-0-	764	3976	94 1	670 2	Y	-0-				1								
06	DLQ	G-10	809	-0-	809	4785	50 1	759 2	Y	-0-				1								
07	DLQ	G-10	840	-0-	840	5625	89 1	751 2	Y	-0-				1								
08	DLQ	G-10	756	-0-	756	6381	86 1	670 2	Y	-0-				1								
09	DLQ	G-10	766	-0-	766	7147	166 1	600 2	Y	-0-				1								
10	DLQ	G-10	749	-0-	749	7896	69 1	680 2	Y	-0-				1								
CHATO													WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-				-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-				-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-				-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-				-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-				-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-				-0-								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	894	10 1	74 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	119	-0-	119	1013	7 1	112 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	84	-0-	84	1097	9 1	75 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	72	-0-	72	1169	8 1	64 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	87	-0-	87	1256	19 1	68 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	1372	11 1	105 2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641		
05	DLQ	G-10	979	-0-	979	4615	121 1	858 2	Y	-0-	13
06	DLQ	G-10	876	-0-	876	5491	54 1	822 2	Y	-0-	13
07	DLQ	G-10	829	-0-	829	6320	88 1	741 2	Y	-0-	13
08	DLQ	G-10	767	-0-	767	7087	87 1	680 2	Y	-0-	13
09	DLQ	G-10	669	-0-	669	7756	145 1	524 2	Y	-0-	13
10	DLQ	G-10	614	-0-	614	8370	57 1	557 2	Y	-0-	13

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466		
05	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	5086	136 1	968 2	Y	-0-	1
06	DLQ	G-10	958	-0-	958	6044	60 1	898 2	Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	952	-0-	952	6996	101 1	851 2	Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	940	-0-	940	7936	107 1	833 2	Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	933	-0-	933	8869	202 1	731 2	Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	941	-0-	941	9810	87 1	854 2	Y	-0-	1

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436		
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	566	7 1	51 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	252	-0-	252	818	16 1	236 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	15	-0-	15	833	2 1	13 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	837	4 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	51	-0-	51	888	11 1	40 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	908	2 1	18 2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628		
05	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	5971	150 1	1067 2	Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	1806	-0-	1806	7777	112 1	1694 2	Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	1408	-0-	1408	9185	150 1	1258 2	Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	10311	128 1	998 2	Y	-0-	3
09	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	11496	257 1	928 2	Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	13115	150 1	1469 2	Y	-0-	3

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722		
05	DLQ	G-10	223	-0-	223	1572	28 1	195 2	Y	-0-	24
06	DLQ	G-10	112	-0-	112	1684	7 1	105 2	Y	-0-	24
07	DLQ	G-10	136	-0-	136	1820	14 1	122 2	Y	-0-	24
08	DLQ	G-10	126	-0-	126	1946	14 1	112 2	Y	-0-	24
09	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	3145	217 1	784 2	Y	180	44
							198 9				
10	DLQ	G-10	1436	-0-	1436	4581	132 1	1292 2	Y	11	55
							12 9				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7424 - 7730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1641	-0-	1641	9332	202	1	1439	2	Y	-0-			62
06	DLQ G-10	34	-0-	34	9366	2	1	32	2	Y	-0-			62
07	DLQ G-10	62	-0-	62	9428	7	1	55	2	Y	-0-			62
08	DLQ G-10	36	-0-	36	9464	4	1	32	2	Y	-0-			62
09	DLQ G-10	150	-0-	150	9614	32	1	118	2	Y	-0-			62
10	DLQ G-10	251	-0-	251	9865	23	1	228	2	Y	-0-			62

MARTIN, J. C.		WELL #:		14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7557		
05	DLQ G-10	545	-0-	545	3494	67	1	478	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	387	-0-	387	3881	24	1	363	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	859	-0-	859	4740	91	1	768	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1339	-0-	1339	6079	152	1	1187	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1368	-0-	1368	7447	296	1	1072	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1412	-0-	1412	8859	131	1	1281	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7451 - 7476		
05	DLQ G-10	1944	-0-	1944	9589	240	1	1704	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1851	-0-	1851	11440	115	1	1736	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1961	-0-	1961	13401	208	1	1753	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1799	-0-	1799	15200	205	1	1594	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1636	-0-	1636	16836	354	1	1282	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1648	-0-	1648	18484	153	1	1495	2	Y	-0-			-0-

APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7460 - 7484		
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	N	-0-			55
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-			55
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	N	3			58
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	2	N	-0-			58
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	275	2	N	-0-			58
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	2	N	-0-			58

APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5937 - 7630		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5983 - 7630		
05	DLQ G-10	160	-0-	160	806	20	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	151	-0-	151	957	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	168	-0-	168	1125	18	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	1283	18	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	170	-0-	170	1453	37	1	133	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	167	-0-	167	1620	15	1	152	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	213	-0-	213	789	26	1	187	2	Y	-0-	28
06	DLQ	G-10	183	-0-	183	972	11	1	172	2	Y	-0-	28
07	DLQ	G-10	164	-0-	164	1136	17	1	147	2	Y	-0-	28
08	DLQ	G-10	187	-0-	187	1323	21	1	166	2	Y	-0-	28
09	DLQ	G-10	207	-0-	207	1530	45	1	162	2	Y	-0-	28
10	DLQ	G-10	194	-0-	194	1724	18	1	176	2	Y	-0-	28

PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736	
05	DLQ	G-10	24	-0-	24	136	3	1	21	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	154	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	16	-0-	16	170	2	1	14	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	174	4	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	39	-0-	39	213	8	1	31	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	19	-0-	19	232	2	1	17	2	Y	-0-	-0-

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480	
05	DLQ	G-10	446	-0-	446	2271	55	1	391	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	290	-0-	290	2561	18	1	272	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	385	-0-	385	2946	41	1	344	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	445	-0-	445	3391	51	1	394	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	4496	239	1	866	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	970	-0-	970	5466	90	1	880	2	Y	-0-	-0-

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416	
05	DLQ	G-10	478	-0-	478	3325	59	1	419	2	Y	-0-	4
06	DLQ	G-10	464	-0-	464	3789	29	1	435	2	Y	-0-	4
07	DLQ	G-10	719	-0-	719	4508	76	1	643	2	Y	-0-	4
08	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	5638	129	1	1001	2	Y	-0-	4
09	DLQ	G-10	956	-0-	956	6594	207	1	749	2	Y	-0-	4
10	DLQ	G-10	992	-0-	992	7586	92	1	900	2	Y	-0-	4

REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430	
05	DLQ	G-10	187	-0-	187	678	23	1	164	2	Y	-0-	1
06	DLQ	G-10	210	-0-	210	888	13	1	197	2	Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	265	-0-	265	1153	28	1	237	2	Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	212	-0-	212	1365	24	1	188	2	Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	205	-0-	205	1570	44	1	161	2	Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	222	-0-	222	1792	21	1	201	2	Y	-0-	1

GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454	
05	DLQ	G-10	968	-0-	968	4141	119	1	849	2	Y	-0-	20
06	DLQ	G-10	915	-0-	915	5056	57	1	858	2	Y	-0-	20
07	DLQ	G-10	869	-0-	869	5925	92	1	777	2	Y	-0-	20
08	DLQ	G-10	840	-0-	840	6765	96	1	744	2	Y	-0-	20
09	DLQ	G-10	864	-0-	864	7629	187	1	677	2	Y	-0-	20
10	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	8696	99	1	968	2	Y	-0-	20

STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498	
05	DLQ	G-10	114	-0-	114	2007	14	1	100	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	579	-0-	579	2586	36	1	543	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	3879	137	1	1156	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	4926	119	1	928	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	908	-0-	908	5834	197	1	711	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	821	-0-	821	6655	76	1	745	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480	
05	DLQ	G-10	868	-0-	868	6245	107	1	761	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	961	-0-	961	7206	60	1	901	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	8442	131	1	1105	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	9855	161	1	1252	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	11104	271	1	978	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	12344	115	1	1125	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602	
05	DLQ	G-10	7	-0-	7	121	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	8	-0-	8	129	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	164	4	1	31	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	23	-0-	23	187	5	1	18	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	61	-0-	61	248	6	1	55	2	Y	-0-	-0-

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634	
05	DLQ	G-10	951	-0-	951	4264	117	1	834	2	Y	-0-	18
06	DLQ	G-10	810	-0-	810	5074	50	1	760	2	Y	-0-	18
07	DLQ	G-10	877	-0-	877	5951	93	1	784	2	Y	-0-	18
08	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	6993	119	1	923	2	Y	-0-	18
09	DLQ	G-10	950	-0-	950	7943	206	1	744	2	Y	-0-	18
10	DLQ	G-10	967	-0-	967	8910	79	1	770	2	Y	107	106 1 19

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424	
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	139	3	1	22	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	11	-0-	11	150	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	23	-0-	23	173	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	23	-0-	23	196	3	1	20	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	46	-0-	46	242	10	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	294	5	1	47	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710	
05	DLQ	G-10	483	-0-	483	2275	60	1	423	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	391	-0-	391	2666	24	1	367	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	396	-0-	396	3062	42	1	354	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	322	-0-	322	3384	37	1	285	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	575	-0-	575	3959	125	1	450	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	571	-0-	571	4530	53	1	518	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J. C.		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
		WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686			
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
05	DLQ	G-10	474	-0-	474	2552	58 1	416 2	Y	-0-		4
06	DLQ	G-10	372	-0-	372	2924	23 1	349 2	Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	467	-0-	467	3391	50 1	417 2	Y	-0-		4
08	DLQ	G-10	391	-0-	391	3782	45 1	346 2	Y	-0-		4
09	DLQ	G-10	466	-0-	466	4248	99 1	360 2	Y	6		10
10	DLQ	G-10	412	-0-	412	4660	33 1 53 9	326 2	Y	48	46 1	12

WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712			
05	DLQ	G-10	742	-0-	742	3288	92 1	650 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	613	-0-	613	3901	38 1	575 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	580	-0-	580	4481	62 1	518 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	612	-0-	612	5093	70 1	542 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	491	-0-	491	5584	106 1	385 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	461	-0-	461	6045	43 1	418 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458			
05	DLQ	G-10	871	-0-	871	5254	107 1	764 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	691	-0-	691	5945	43 1	648 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	659	-0-	659	6604	70 1	589 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	560	-0-	560	7164	64 1	496 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	583	-0-	583	7747	126 1	457 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	609	-0-	609	8356	56 1	553 2	Y	-0-		-0-

STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491			
05	DLQ	G-10	372	-0-	372	3277	46 1	326 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	956	-0-	956	4233	59 1	897 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	967	-0-	967	5200	103 1	864 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	978	-0-	978	6178	111 1	867 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	830	-0-	830	7008	180 1	650 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	942	-0-	942	7950	87 1	855 2	Y	-0-		-0-

PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468			
05	DLQ	G-10	258	-0-	258	2857	32 1	226 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	288	-0-	288	3145	18 1	270 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	673	-0-	673	3818	71 1	602 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	821	-0-	821	4639	93 1	728 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	471	-0-	471	5110	102 1	369 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	428	-0-	428	5538	40 1	388 2	Y	-0-		-0-

CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414			
05	DLQ	G-10	53	-0-	53	219	7 1	46 2	Y	-0-		6
06	DLQ	G-10	16	-0-	16	235	1 1	15 2	Y	-0-		6
07	DLQ	G-10	25	-0-	25	260	3 1	22 2	Y	-0-		6
08	DLQ	G-10	25	-0-	25	285	3 1	22 2	Y	-0-		6
09	DLQ	G-10	23	-0-	23	308	5 1	18 2	Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	66	-0-	66	374	3 1 36 9	27 2	Y	33	32 1	7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	6622	139	1	991	2	Y	-0-			24
06	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	7936	82	1	1232	2	Y	-0-			24
07	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	8942	107	1	899	2	Y	-0-			24
08	DLQ	G-10	1221	-0-	1221	10163	139	1	1082	2	Y	-0-			24
09	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	11758	345	1	1250	2	Y	-0-			24
10	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	13002	115	1	1129	2	Y	-0-			24

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487						
05	DLQ	G-10	726	-0-	726	2652	90	1	636	2	Y	-0-			6
06	DLQ	G-10	687	-0-	687	3339	43	1	644	2	Y	-0-			6
07	DLQ	G-10	900	-0-	900	4239	96	1	804	2	Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	672	-0-	672	4911	77	1	595	2	Y	-0-			6
09	DLQ	G-10	567	-0-	567	5478	123	1	444	2	Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	633	-0-	633	6111	59	1	574	2	Y	-0-			6

PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411						
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	141	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4	-0-	4	145	4	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	30	-0-	30	175	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	50	-0-	50	225	6	1	44	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	32	-0-	32	257	7	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	278	2	1	19	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469						
05	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	5338	141	1	1005	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	990	-0-	990	6328	62	1	928	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	7550	130	1	1092	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	8610	121	1	939	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	9614	217	1	787	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1004	-0-	1004	10618	93	1	911	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526						
05	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	6280	160	1	1134	2	Y	-0-			8
06	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	7398	70	1	1048	2	Y	-0-			8
07	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	8615	129	1	1088	2	Y	-0-			8
08	DLQ	G-10	859	-0-	859	9474	98	1	761	2	Y	-0-			8
09	DLQ	G-10	1522	-0-	1522	10996	330	1	1192	2	Y	-0-			8
10	DLQ	G-10	961	-0-	961	11957	89	1	872	2	Y	-0-			8

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403						
05	DLQ	G-10	520	-0-	520	2263	64	1	456	2	Y	-0-			6
06	DLQ	G-10	457	-0-	457	2720	28	1	429	2	Y	-0-			6
07	DLQ	G-10	516	-0-	516	3236	55	1	461	2	Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	452	-0-	452	3688	51	1	401	2	Y	-0-			6
09	DLQ	G-10	399	-0-	399	4087	86	1	313	2	Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	447	-0-	447	4534	38	1	375	2	Y	31	30	1	7
							34	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	492	-0-	492	2493	61	1 431 2	Y	-0-		4
06	DLQ G-10	392	-0-	392	2885	24	1 368 2	Y	-0-		4
07	DLQ G-10	367	-0-	367	3252	39	1 328 2	Y	-0-		4
08	DLQ G-10	383	-0-	383	3635	44	1 339 2	Y	-0-		4
09	DLQ G-10	397	-0-	397	4032	80	1 289 2	Y	25	23 1	6
10	DLQ G-10	412	-0-	412	4444	38	1 372 2	Y	2		8
						2	9				

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728		
05	DLQ G-10	1739	-0-	1739	8640	62	1 1677 2	Y	-0-		14
06	DLQ G-10	1714	-0-	1714	10354	55	1 1659 2	Y	-0-		14
07	DLQ G-10	1767	-0-	1767	12121	26	1 1741 2	Y	-0-		14
08	DLQ G-10	1952	-0-	1952	14073	172	1 1780 2	Y	-0-		14
09	DLQ G-10	1915	-0-	1915	15988	188	1 1727 2	Y	-0-		14
10	DLQ G-10	1929	-0-	1929	17917	157	1 1772 2	Y	-0-		14

VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718		
05	DLQ G-10	2459	-0-	2459	11761	133	1 2289 2	Y	34	100 1	38
06	DLQ G-10	2304	-0-	2304	14065	37	9 2235 2	Y	-0-		38
07	DLQ G-10	2367	-0-	2367	16432	69	1 41 9	Y	37	54 1	21
08	DLQ G-10	2382	-0-	2382	18814	2326	2 2	Y	-0-		21
09	DLQ G-10	2189	-0-	2189	21003	35	1 2154 2	Y	-0-		21
10	DLQ G-10	2184	-0-	2184	23187	40	1 2144 2	Y	-0-		21

GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376		
05	DLQ G-10	655	-0-	655	2952	81	1 574 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	576	-0-	576	3528	36	1 540 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	692	-0-	692	4220	73	1 619 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	722	-0-	722	4942	82	1 640 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	668	-0-	668	5610	145	1 523 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	663	-0-	663	6273	61	1 602 2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062		
05	DLQ G-10	419	-0-	419	2202	52	1 367 2	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	354	-0-	354	2556	22	1 332 2	Y	-0-		1
07	DLQ G-10	408	-0-	408	2964	43	1 365 2	Y	-0-		1
08	DLQ G-10	344	-0-	344	3308	39	1 305 2	Y	-0-		1
09	DLQ G-10	378	-0-	378	3686	82	1 296 2	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	341	-0-	341	4027	32	1 309 2	Y	-0-		1

STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468		
05	DLQ G-10	58	-0-	58	10337	7	1 51 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	153	-0-	153	10490	10	1 143 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	321	-0-	321	10811	34	1 287 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	300	-0-	300	11111	34	1 266 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	475	-0-	475	11586	103	1 372 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	2141	-0-	2141	13727	198	1 1943 2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	614	-0-	614	2534	22	1	592	2	Y	-0-		14
06	DLQ G-10	586	-0-	586	3120	19	1	567	2	Y	-0-		14
07	DLQ G-10	527	-0-	527	3647	8	1	519	2	Y	-0-		14
08	DLQ G-10	625	-0-	625	4272	55	1	570	2	Y	-0-		14
09	DLQ G-10	585	-0-	585	4857	57	1	528	2	Y	-0-		14
10	DLQ G-10	616	-0-	616	5473	50	1	566	2	Y	-0-		14

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662	
05	DLQ G-10	554	-0-	554	2559	68	1	486	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	455	-0-	455	3014	28	1	427	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	434	-0-	434	3448	46	1	388	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	329	-0-	329	3777	37	1	292	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	309	-0-	309	4086	67	1	242	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	298	-0-	298	4384	28	1	270	2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620	
05	DLQ G-10	1166	-0-	1166	6348	144	1	1022	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	999	-0-	999	7347	62	1	937	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	894	-0-	894	8241	95	1	799	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	785	-0-	785	9026	89	1	696	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	886	-0-	886	9912	192	1	694	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	852	-0-	852	10764	79	1	773	2	Y	-0-		-0-

VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168	
05	DLQ G-10	270	-0-	270	1402	13	1	228	2	Y	26	83 1	30
06	DLQ G-10	201	-0-	201	1603	6	1	195	2	Y	-0-		30
07	DLQ G-10	288	-0-	288	1891	253	2	35	9	Y	32	45 1	17
08	DLQ G-10	207	-0-	207	2098	207	2			Y	-0-		17
09	DLQ G-10	212	-0-	212	2310	3	1	209	2	Y	-0-		17
10	DLQ G-10	186	-0-	186	2496	3	1	183	2	Y	-0-		17

VENADO		WELL #:		3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090 - 6513	
05	DLQ G-10	88	-0-	88	430	5	1	83	2	Y	-0-		43
06	DLQ G-10	127	-0-	127	557	4	1	123	2	Y	-0-		43
07	DLQ G-10	109	-0-	109	666	109	2			Y	-0-		43
08	DLQ G-10	120	-0-	120	786	120	2			Y	-0-		43
09	DLQ G-10	190	-0-	190	976	3	1	187	2	Y	-0-		43
10	DLQ G-10	163	-0-	163	1139	3	1	160	2	Y	-0-		43

CIERVO		WELL #:		4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5902 - 7630	
05	DLQ G-10	849	-0-	849	4404	30	1	819	2	Y	-0-		5
06	DLQ G-10	867	-0-	867	5271	27	1	831	2	Y	8	12 1	1
07	DLQ G-10	816	-0-	816	6087	12	1	804	2	Y	-0-		1
08	DLQ G-10	928	-0-	928	7015	82	1	846	2	Y	-0-		1
09	DLQ G-10	838	-0-	838	7853	82	1	756	2	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	890	-0-	890	8743	71	1	805	2	Y	13	13 1	1
						14	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	357	-0-	357	2235	44 1	313 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	193	-0-	193	2428	12 1	181 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	193	-0-	193	2621	20 1	173 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	117	-0-	117	2738	13 1	104 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	59	-0-	59	2797	13 1	46 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	2850	5 1	48 2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350		
05	DLQ	G-10	569	-0-	569	2421	70 1	499 2	Y	-0-	5
06	DLQ	G-10	695	-0-	695	3116	43 1	652 2	Y	-0-	5
07	DLQ	G-10	884	-0-	884	4000	94 1	790 2	Y	-0-	5
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	4629	72 1	557 2	Y	-0-	5
09	DLQ	G-10	360	-0-	360	4989	78 1	282 2	Y	-0-	5
10	DLQ	G-10	401	-0-	401	5390	37 1	364 2	Y	-0-	5

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085		
05	DLQ	G-10	812	-0-	812	3779	29 1	783 2	Y	-0-	40
06	DLQ	G-10	783	-0-	783	4562	25 1	758 2	Y	-0-	40
07	DLQ	G-10	785	-0-	785	5347	11 1	774 2	Y	-0-	40
08	DLQ	G-10	873	-0-	873	6220	77 1	796 2	Y	-0-	40
09	DLQ	G-10	877	-0-	877	7097	86 1	791 2	Y	-0-	40
10	DLQ	G-10	910	-0-	910	8007	73 1	837 2	Y	-0-	40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361		
05	DLQ	G-10	478	-0-	478	1840	59 1	419 2	Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	324	-0-	324	2164	20 1	304 2	Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	316	-0-	316	2480	34 1	282 2	Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	343	-0-	343	2823	39 1	304 2	Y	-0-	3
09	DLQ	G-10	299	-0-	299	3122	65 1	234 2	Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	253	-0-	253	3375	23 1	230 2	Y	-0-	3

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080		
05	DLQ	G-10	872	-0-	872	4339	31 1	841 2	Y	-0-	5
06	DLQ	G-10	869	-0-	869	5208	27 1	833 2	Y	8	12 1
07	DLQ	G-10	936	-0-	936	6144	14 1	922 2	Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	980	-0-	980	7124	86 1	894 2	Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	906	-0-	906	8030	89 1	817 2	Y	-0-	1
10	DLQ	G-10	853	-0-	853	8883	68 1	771 2	Y	13	13 1

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602		
05	DLQ	G-10	667	-0-	667	3461	24 1	643 2	Y	-0-	5
06	DLQ	G-10	608	-0-	608	4069	19 1	577 2	Y	11	14 1
07	DLQ	G-10	669	-0-	669	4738	10 1	659 2	Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	675	-0-	675	5413	59 1	616 2	Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	755	-0-	755	6168	74 1	681 2	Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	741	-0-	741	6909	59 1	668 2	Y	13	14 1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID ->	238767	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7564 - 7598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	1288	-0-	1288	5332	159 1	1129 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1117	-0-	1117	6449	69 1	1048 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1304	-0-	1304	7753	138 1	1166 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	966	-0-	966	8719	110 1	856 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1080	-0-	1080	9799	234 1	846 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1115	-0-	1115	10914	103 1	1012 2	Y	-0-	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		46	RRCID ->	238840	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7616	
05	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5538	135 1	956 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	988	-0-	988	6526	61 1	927 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1045	-0-	1045	7571	111 1	934 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	830	-0-	830	8401	94 1	736 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	754	-0-	754	9155	163 1	591 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	791	-0-	791	9946	73 1	718 2	Y	-0-	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.													
		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502	
05	DLQ G-10	639	-0-	639	2916	79 1	560 2	Y	-0-	-0-			1
06	DLQ G-10	598	-0-	598	3514	37 1	561 2	Y	-0-	-0-			1
07	DLQ G-10	536	-0-	536	4050	57 1	479 2	Y	-0-	-0-			1
08	DLQ G-10	543	-0-	543	4593	62 1	481 2	Y	-0-	-0-			1
09	DLQ G-10	534	-0-	534	5127	116 1	418 2	Y	-0-	-0-			1
10	DLQ G-10	480	-0-	480	5607	44 1	436 2	Y	-0-	-0-			1
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 - 7688	
05	DLQ G-10	1567	-0-	1567	9113	193 1	1374 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1076	-0-	1076	10189	67 1	1009 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1255	-0-	1255	11444	133 1	1122 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5039	-0-	5039	16483	574 1	4465 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5916	-0-	5916	22399	1281 1	4635 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3276	-0-	3276	25675	304 1	2972 2	Y	-0-	-0-			-0-
PRYOR													
		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480	
05	DLQ G-10	76	-0-	76	348	9 1	67 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	37	-0-	37	385	2 1	35 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	444	6 1	53 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	54	-0-	54	498	6 1	48 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	104	-0-	104	602	23 1	81 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	662	6 1	54 2	Y	-0-	-0-			-0-
PRYOR													
		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416	
05	DLQ G-10	1255	-0-	1255	5021	155 1	1100 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1102	-0-	1102	6123	69 1	1033 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1095	-0-	1095	7218	116 1	979 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1264	-0-	1264	8482	144 1	1120 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1239	-0-	1239	9721	268 1	971 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	893	-0-	893	10614	83 1	810 2	Y	-0-	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162								
05	DLQ	G-10	508	-0-	508	2343	26 1	445 2	Y	34	100 1					38
							37 9									
06	DLQ	G-10	420	-0-	420	2763	13 1	407 2	Y	-0-						38
07	DLQ	G-10	477	-0-	477	3240	436 2	41 9	Y	37	54 1					21
08	DLQ	G-10	418	-0-	418	3658	418 2		Y	-0-						21
09	DLQ	G-10	409	-0-	409	4067	7 1	402 2	Y	-0-						21
10	DLQ	G-10	425	-0-	425	4492	8 1	417 2	Y	-0-						21

WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156								
05	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	7741	189 1	1345 2	Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	9120	86 1	1293 2	Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	860	-0-	860	9980	91 1	769 2	Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	11223	142 1	1101 2	Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	12566	291 1	1052 2	Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	13724	107 1	1051 2	Y	-0-						-0-

CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040								
05	DLQ	G-10	373	-0-	373	759	46 1	327 2	Y	-0-						19
06	DLQ	G-10	295	-0-	295	1054	18 1	277 2	Y	-0-						19
07	DLQ	G-10	72	-0-	72	1126	8 1	64 2	Y	-0-						19
08	DLQ	G-10	71	-0-	71	1197	8 1	63 2	Y	-0-						19
09	DLQ	G-10	60	-0-	60	1257	13 1	47 2	Y	-0-						19
10	DLQ	G-10	65	-0-	65	1322	6 1	59 2	Y	-0-						19

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540								
05	DLQ	G-10	788	-0-	788	3903	97 1	691 2	Y	-0-						28
06	DLQ	G-10	815	-0-	815	4718	51 1	764 2	Y	-0-						28
07	DLQ	G-10	754	-0-	754	5472	80 1	674 2	Y	-0-						28
08	DLQ	G-10	652	-0-	652	6124	74 1	578 2	Y	-0-						28
09	DLQ	G-10	508	-0-	508	6632	110 1	398 2	Y	-0-						28
10	DLQ	G-10	895	-0-	895	7527	83 1	812 2	Y	-0-						28

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	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											
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 -	7320			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 -	7637			
05	DLQ G-10	240	-0-	240	1120	9	1	231	2	Y	-0-				1
06	DLQ G-10	202	-0-	202	1322	6	1	194	2	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
07	DLQ G-10	188	-0-	188	1510	3	1	185	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	177	-0-	177	1687	16	1	161	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	195	-0-	195	1882	19	1	176	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	390	-0-	390	2272	32	1	354	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								

CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946 -	6082			
05	DLQ G-10	5	-0-	5	32	5	2			Y	-0-				1
06	DLQ G-10	7	-0-	7	39	5	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5	44	5	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	49	5	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	54	5	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	64	1	1	5	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								

MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442 -	7500			
05	DLQ G-10	1125	-0-	1125	3687	139	1	986	2	Y	-0-				16
06	DLQ G-10	1053	-0-	1053	4740	66	1	987	2	Y	-0-				16
07	DLQ G-10	970	-0-	970	5710	103	1	867	2	Y	-0-				16
08	DLQ G-10	1067	-0-	1067	6777	121	1	946	2	Y	-0-				16
09	DLQ G-10	527	-0-	527	7304	114	1	413	2	Y	-0-				16
10	DLQ G-10	1275	-0-	1275	8579	118	1	1157	2	Y	-0-				16

MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5906 -	7570			
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	290	1	2058	2	Y	-0-				-0-
06	2100 N	2078	-0-	-22	-0-	129	1	1949	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1987	-0-	1987	1987	211	1	1776	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	2103	-0-	2103	4090	239	1	1864	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1900	-0-	1900	5990	412	1	1488	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1046	-0-	1046	7036	97	1	949	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
CHATO 23				WELL #:	1	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7474 - 7518
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-	4
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-	4
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	3	Y	-0-	4
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	496	3	Y	1	5
						1	9					
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	Y	1	6 1 -0-
						1	9					
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	32	1	343	3	Y	-0-	-0-

CHATO 27				WELL #:	2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF. 7561 - 7611
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	87	1	983	3	Y	-0-	-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	3	Y	-0-	-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	601	3	Y	-0-	-0-
09	750 N	520	-0-	-230	-0-	40	1	480	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	353	-0-	-329	-0-	30	1	323	3	Y	-0-	-0-

CHATO 27				WELL #:	5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7578 - 7638
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHATO 24				WELL #:	8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7596 - 7664
05	992 N	768	-0-	-224	-0-	60	1	708	3	Y	-0-	-0-
06	930 N	719	-0-	-211	-0-	58	1	661	3	Y	-0-	-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	71	1	747	3	Y	-0-	-0-
08	775 N	642	-0-	-133	-0-	60	1	582	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	55	1	659	3	Y	-0-	-0-
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	60	1	642	3	Y	-0-	-0-

GOLLA 7				WELL #:	1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 6067 - 7659
05	1054 N	106	-0-	-948	-0-	5	1	101	3	Y	-0-	6
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	80	1	1216	3	Y	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	28	6 1 -0- 12 1 16
						31	9					
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	87	1	932	3	Y	1	12 1 5
						1	9					
09	1020 N	449	-0-	-571	-0-	30	1	419	3	Y	-0-	5
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	9	14
						10	9					

CHATO 24				WELL #:	11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 7636 - 7700
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-	7
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	Y	-0-	7
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	8	1	84	3	Y	-0-	7
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	7
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650		
05	T. A.	300	-0-	300	2244	24	1	276	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	280	-0-	280	2524	23	1	257	3	Y	-0-			-0-
07	2900 N	376	-0-	-2524	-0-	33	1	343	3	Y	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	3	Y	-0-			-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	22	1	240	3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590		
05	775 N	285	-0-	-490	-0-	22	1	263	3	Y	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	3	Y	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	Y	-0-			-0-
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	364	-0-	-287	-0-	31	1	333	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990		
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	103	1	624	3	Y	-0-			25
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	Y	-0-			25
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	51	1	548	3	Y	-0-			25
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	Y	-0-			25
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	Y	9	34	1	-0-
						10	9							
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	7	4

CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729		
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	3	Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	17
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			17
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			17
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	17	1	-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27				WELL #:	24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		3
												32 7		

CHATO 27				WELL #:	3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568	
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	156 1	947 3	Y	-0-				-0-
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	112 1	880 3	Y	-0-				-0-
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	92 1	991 3	Y	-0-				-0-
08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	104 1	967 3	Y	-0-				-0-
*09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	76 1	900 3	Y	-0-				-0-
*10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	72 1	827 3	Y	-0-				-0-

MARTIN TR. 4				WELL #:	5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756	
05		651 N	526	-0-	-125	-0-	30 1	496 3	N	-0-				23
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	167 1	542 3	N	-0-	23 1			-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	32 1	414 3	N	77	42 1			35
							85 9							
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	54 1	674 3	N	55	34 1			56
							61 9							
09		720 N	535	-0-	-185	-0-	1 1	533 3	N	1	45 1			12
							1 9							
10		527 N	388	-0-	-139	-0-	1 1	326 3	N	55				67
							61 9							

CHATO 27				WELL #:	3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHATO 22 A				WELL #:	28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913	
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1705 3	2 9	Y	2				2
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		Y	-0-	2 1			-0-
07		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		Y	-0-				-0-
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	76 1	1626 3	Y	-0-				-0-
*09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	177 1	1236 3	Y	-0-				-0-
*10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	51 1	1386 3	Y	-0-				-0-

CHATO 22 A				WELL #:	25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707	
05		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 3			Y	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			Y	-0-			-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			Y	-0-			-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	400 3	Y	-0-				-0-
09		360 N	335	-0-	-25	-0-	42 1	293 3	Y	-0-				-0-
10		465 N	275	-0-	-190	-0-	10 1	265 3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 22 A		WELL #: 33		RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	120 3	-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	159 3	-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	144 3	-0-

CHATO 24		WELL #: 18		RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612		
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
07	589 N	364	-0-	-225	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	29	1	Y	13	13 1	-0-
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	14	9	Y	-0-		-0-
						40	1	Y	-0-		-0-

CHATO 28 A		WELL #: 12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	2	1	N	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660		
05	1643 N	1002	-0-	-641	-0-	78	1	Y	-0-		19
06	1440 N	865	-0-	-575	-0-	70	1	Y	-0-		19
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-		19
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		19
*09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-	19 1	-0-
*10	1147 N	240	-0-	-907	-0-	21	1	Y	-0-		-0-

A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568		
05	434 N	91	-0-	-343	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532		
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	7	1	Y	3	3 1	-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	-0-		-0-
						12	1	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 #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	16	1	627	3	N		-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	3	N		-0-
09	660 N	535	-0-	-125	-0-	28	1	507	3	N		-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	23	1	586	3	N		-0-

APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558			
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		Y	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-		-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	7	1	266	3	Y		-0-
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	19	1	248	3	Y		-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	3	Y		-0-
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	3	Y		-0-

CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554			
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y		101
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y		101
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y		101
08	372 N	78	-0-	-294	-0-	7	1	64	3	Y	6	107
						7	9					
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	7	1	89	3	Y	4	111 1
						4	9					
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-

APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565			
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		Y	-0-		-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-		-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	12	1	453	3	Y		-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	33	1	428	3	Y		-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	3	Y		-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	16	1	405	3	Y		-0-

CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931			
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y		-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
07	1085 N	272	-0-	-813	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
08	620 N	186	-0-	-434	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533		
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	256	1	Y	-0-		5
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	169	1	Y	-0-		5
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	Y	-0-		5
08	558 N	358	-0-	-200	-0-	355	3	Y	3		8
*09	540 N	323	-0-	-217	-0-	323	3	Y	-0-	8 1	-0-
10	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3	Y	-0-		-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544		
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	Y	-0-		-0-
06	660 N	388	-0-	-272	-0-	388	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	156	-0-	-526	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	-0-		-0-
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		-0-
*10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
05	1550 N	915	-0-	-635	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
06	1440 N	685	-0-	-755	-0-	56	1	Y	-0-		-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-		-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	-0-		-0-
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
10	1240 N	531	-0-	-709	-0-	45	1	Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		69
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	69 1	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	34	5 1	29
						37	9				
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-	29 1	-0-
09	270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	112	3	Y	30		30

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1	68 3	Y	-0-				4
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	Y	-0-	4 1			-0-
07	155 N	23	-0-	-132	-0-	1 1	20 3	Y	2	1 1			1
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2 9							
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	10 1	107 3	Y	-0-	1 1			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	6 1	83 3	Y	-0-				-0-
						1 1	19 3	Y	1				1
						1 9							

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-				-0-

CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569	
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	11 1	128 3	Y	-0-				-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-				-0-
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	2 1	18 3	Y	-0-				-0-
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	6 1	60 3	Y	-0-				-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	Y	-0-				-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	215 3	Y	-0-				-0-

CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454	
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32 1	383 3	Y	-0-				-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34 1	384 3	Y	-0-				-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39 1	404 3	Y	-0-				-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40 1	391 3	Y	-0-				-0-
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30 1	362 3	Y	-0-				-0-
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29 1	310 3	Y	-0-				-0-

APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474	
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-				17
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-				17
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	10 1	399 3	Y	-0-	17 1			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	318 3	Y	-0-				-0-
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	15 1	268 3	Y	-0-				-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	11 1	280 3	Y	-0-				-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	Y	-0-	13
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	Y	-0-	13
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	10 1	Y	-0-	-0-
08	465 N	379	-0-	-86	-0-	27 1	Y	-0-	-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	22 1	Y	-0-	-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	15 1	Y	-0-	-0-

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624	
05	403 N	23	-0-	-380	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	-0-	-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	24 1	Y	13	5
						14 9			
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	2	1
						2 9			
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	1
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	21	22
						23 9			

APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498	
05	14B2 EXT	44	-0-	44	-0-	44 3	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-	33 3	Y	-0-	-0-
07	274 N	30	-0-	-244	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	-0-

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-	13
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	Y	-0-	13
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	-0-	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	16 1	Y	-0-	-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	11 1	Y	-0-	-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634	
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	27 1	Y	-0-	2
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21 1	Y	-0-	-0-
07	558 N	384	-0-	-174	-0-	28 1	Y	-0-	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	1	1
						1 9			
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	-0-

APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	Y	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7518 - 7558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		744 N	508	-0-	-236	-0-	508 3	Y	-0-			-0-
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	Y	-0-			-0-
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	17 1	680 3	Y	-0-		-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	45 1	584 3	Y	-0-		-0-
09		450 N	255	-0-	-195	-0-	14 1	241 3	Y	-0-		-0-
10		682 N	368	-0-	-314	-0-	14 1	354 3	Y	-0-		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7490 - 7534
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158 3	Y	-0-		-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	11 1	126 3	Y	-0-		-0-
07		217 N	129	-0-	-88	-0-	11 1	118 3	Y	-0-		-0-
08		186 N	113	-0-	-73	-0-	11 1	102 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	114	-0-	-36	-0-	9 1	105 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	10 1	104 3	Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7740
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	-0-		-0-
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		-0-

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6024 - 6044
05		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 3	Y	-0-			72
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	-0-			72
07		496 N	371	-0-	-125	-0-	371 3	Y	-0-			72
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	Y	-0-			72
*09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	Y	-0-			72
*10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	Y	-0-	62 7		10

APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7494 - 7542
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	58 1	757 3	Y	-0-		-0-
*09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	44 1	792 3	Y	-0-		-0-
*10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	31 1	772 3	Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6023 - 7634
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #:		18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7441 - 7496
05		372 N	-0-	-0-	-372	-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		208 N	208	-0-	-0-	-0-	15 1	193 3	Y	-0-		-0-
*09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	290 3	Y	-0-		-0-
*10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 1	291 3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
APPLING 698		WELL #:		16	RRCID ->	208679	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7474 - 7512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	930 N	756	-0-	-174	-0-	756	3	Y	-0-		8
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	Y	-0-		8
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	8 1	-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-		-0-
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	25	1	Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #:		19	RRCID ->	208913	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7429 - 7462
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		11
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		11
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	1	1	Y	-0-	11 1	-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	Y	-0-		-0-

APPLING 700		WELL #:		17T	RRCID ->	209340	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7464 - 7494
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	19 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

APPLING 747		WELL #:		21	RRCID ->	210055	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7472 - 7522
05	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3	Y	-0-		3
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	Y	-0-		3
07	589 N	461	-0-	-128	-0-	11	1	Y	-0-	3 1	-0-
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	17	1	Y	-0-		-0-

APPLING 10		WELL #:		20	RRCID ->	211320	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438 - 7480
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		28
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	15 1	13
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	6	3	N	-19	22 1	10
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	N	-0-		10
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	N	-0-		10
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	N	-0-		10

APPLING 698		WELL #:		24	RRCID ->	211612	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438 - 7472
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	Y	-0-		65
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		65
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3	Y	-0-	62 1	3
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	3	Y	1	4 1	-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #:		23	RRCID ->	211770	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7502 - 7543
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65 1	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 698		WELL #:		22	RRCID ->	212058	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7478 - 7519	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1364 N	851	-0-	-513	-0-	851 3		Y	-0-			4
06		1200 N	901	-0-	-299	-0-	901 3		Y	-0-			4
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	23 1	920 3	Y	-0-	4 1		-0-
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	62 1	800 3	Y	-0-			-0-
*09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	49 1	883 3	Y	-0-			-0-
10		930 N	926	-0-	-4	-0-	35 1	891 3	Y	-0-			-0-

APPLING 10		WELL #:		25	RRCID ->	212536	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7470	
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	Y	1			7
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			7
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	4 1	149 3	Y	-0-	7 1		-0-
08		155 N	153	-0-	-2	-0-	11 1	142 3	Y	-0-			-0-
*09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
*10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		27	RRCID ->	213228	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7424 - 7449	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-			-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
*09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
*10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #:		26	RRCID ->	214732	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7469 - 7510	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APPLING 10		WELL #:		28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7486 - 7516	
05		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		Y	-0-			-0-
06		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-			-0-
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	33 1	1288 3	Y	-0-			-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	94 1	1217 3	Y	-0-			-0-
*09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	50 1	886 3	Y	-0-			-0-
*10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	31 1	781 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	5
						6	9				
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-
08	124 N	49	-0-	-75	-0-	3	1	43	3	Y	3
						3	9				5 1
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-
											1
											1

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468		
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	470	3	N	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	3	N	-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	24	1	421	3	N	-0-
10	465 N	400	-0-	-65	-0-	15	1	385	3	N	-0-

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540		
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	70	1	901	3	Y	-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	-0-
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	3	Y	-0-
											29 1

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506		
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	12	1	197	3	Y	-0-
06	300 N	98	-0-	-202	-0-	5	1	92	3	Y	1
						1	9				10 1
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	Y	113
						124	9				113 1
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	605	3	Y	60
						66	9				60
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	-0-
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	1	1	537	3	Y	22
						24	9				49 1

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672		
05	713 N	283	-0-	-430	-0-	283	3			Y	-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-
07	496 N	127	-0-	-369	-0-	127	3			Y	-0-
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	7	1	122	3	Y	1
						1	9				5
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	42	1	1140	3	Y	-0-
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33 1	137 3	Y	17		27
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19 9	120 3	Y	2		29
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16 1	143 3	Y	-0-		29
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	2 9	153 3	Y	-0-		29
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26 1	139 3	Y	-0-	29 1	-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28 1	122 3	Y	-0-		-0-
						26 1					
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720		
05	1395 N	731	-0-	-664	-0-	29 1	702 3	Y	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	1 1	585 3	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	95 1	1051 3	Y	-0-		-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	96 1	1021 3	Y	-0-		-0-
*09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	53 1	826 3	Y	-0-		-0-
10	1147 N	705	-0-	-442	-0-	42 1	663 3	Y	-0-		-0-
CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679		
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	30 1	126 3	Y	4		16
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 9	85 3	Y	-0-		16
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	11 1	131 3	Y	-0-		16
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	23 1	118 3	Y	-0-		16
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20 1	122 3	Y	-0-	16 1	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	25 1	99 3	Y	-0-		-0-
						21 1					
CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780		
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
08	217 N	20	-0-	-197	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	143 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	4 1	56 3	Y	-0-		-0-
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640		
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3		Y	-0-		6
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-		6
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-		6
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1	137 3	Y	1		7
*09	210 N	158	-0-	-52	-0-	1 9	151 3	Y	1	8 1	-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	6 1	119 3	Y	-0-		-0-
						1 9					
						10 1					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7637
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	279 N	132	-0-	-147	-0-	132 3						5
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3						5
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3						5
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	137 1	2325 3	Y		1		6
						1 9						
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	42 1	1155 3	Y		6 1		-0-
*10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	105 1	1315 3	Y				-0-

CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID ->	235515	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6013 - 7782
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
06	360 N	119	-0-	-241	-0-	119 3			Y	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			Y	-0-		-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515 3	Y		-0-		-0-
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	18 1	496 3	Y		-0-		-0-
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38 1	470 3	Y		-0-		-0-

CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6050 - 7780
05	806 N	566	-0-	-240	-0-	143 1	423 3	Y		-0-		4
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	96 1	415 3	Y		-0-		4
07	775 N	615	-0-	-160	-0-	615 3			Y	-0-		4
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693 3	3 9	Y		3		7
09	510 N	340	-0-	-170	-0-	340 3			Y	-0-	7 1	-0-
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3			Y	-0-		-0-

APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5879 - 7653
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	7 1	643 3	N		-0-		8
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	18 1	917 3	N		-0-		8
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	31 1	802 3	N		31	39 1	-0-
						34 9						
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46 1	924 3	N		-0-		-0-
09	810 N	588	-0-	-222	-0-	19 1	569 3	N		-0-		-0-
10	837 N	625	-0-	-212	-0-	20 1	605 3	N		-0-		-0-

CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5985 - 7722
05	806 N	621	-0-	-185	-0-	61 1	560 3	N		-0-		-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54 1	497 3	N		-0-		-0-
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	75 1	580 3	N		-0-		-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	84 1	509 3	N		-0-		-0-
09	540 N	250	-0-	-290	-0-	29 1	221 3	N		-0-		-0-
10	651 N	390	-0-	-261	-0-	32 1	358 3	N		-0-		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902 - 7674
05	744 N	615	-0-	-129	-0-	615 3			Y	-0-		-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3			Y	-0-		-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3			Y	-0-		-0-
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	31 1	523 3	Y		-0-		-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17 1	467 3	Y		-0-		-0-
10	713 N	518	-0-	-195	-0-	38 1	480 3	Y		-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6022 - 7790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-		-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-		-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5888 - 7658		
05	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		Y	-0-		-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	-0-	-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	78	-0-	-387	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	-0-

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7469 - 7510		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5830 - 7498		
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-		-0-
07	279 N	72	-0-	-207	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	124	3	Y	2	2 1
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	9					-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-	-0-
						4	1	109	3	Y	-0-	-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460		
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2	8
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	8
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	16	1	206	3	Y	-0-	-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	3	3 1
						3	9					-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	8	1	189	3	Y	-0-	-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494		
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-	62
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	62
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	3	1	100	3	Y	1	63 1
						1	9					-0-
08	279 N	102	-0-	-177	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	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 #:		45	RRCID ->	242031	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5857 - 7492			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		49				Y	-0-				-0-
07	49 N	-0-	-0-	-49						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID ->	243844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6030 - 7752			
05	0 N	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-		6	3			Y	-0-				-0-
07	17 N	17	-0-	-0-		17	3			Y	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-		2	3			Y	-0-				-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-		12	3			Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31						Y	-0-				-0-

GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6033 - 7712			
05	775 N	655	-0-	-120		31	1	624	3	Y	-0-				16
06	786 N	786	-0-	-0-		48	1	737	3	Y	1	17	1		-0-
07	672 N	672	-0-	-0-		35	1	589	3	Y	44	24	1		20
08	909 N	909	-0-	-0-		48	9	73	1	Y	46	61	1		5
09	780 N	623	-0-	-157		51	9	41	1	Y	-0-				5
10	682 N	501	-0-	-181		20	1	402	3	Y	72				77
						79	9								

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902 - 5908			
05	155 N	151	-0-	-4		12	1	139	3	N	-0-				-0-
06	84 N	84	-0-	-0-		7	1	77	3	N	-0-				-0-
07	155 N	112	-0-	-43		10	1	102	3	N	-0-				-0-
08	155 N	111	-0-	-44		10	1	101	3	N	-0-				-0-
09	90 N	40	-0-	-50		3	1	37	3	N	-0-				-0-
10	124 N	27	-0-	-97		2	1	25	3	N	-0-				-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6042 - 7699			
05	1085 N	884	-0-	-201		41	1	843	3	Y	-0-				-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-		70	1	1071	3	Y	-0-				-0-
07	961 N	957	-0-	-4		54	1	903	3	Y	-0-				-0-
08	982 N	982	-0-	-0-		84	1	898	3	Y	-0-				-0-
09	1050 N	626	-0-	-424		41	1	585	3	Y	-0-				-0-
10	961 N	245	-0-	-716		11	1	234	3	Y	-0-				-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5983 - 5993			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

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

APPLING 695		WELL #: 50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612							
05	486	N	486	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					9
06	313	N	313	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					9
07	300	N	300	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	-0-	9	1			-0-
08	496	N	290	-0-	-206	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	11	1	270	3	Y	-0-					-0-

APPLING 9		WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432							
05	186	N	121	-0-	-65	121	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207							
05	1500	N	1500	-0-	-0-	84	1	1391	3	N	23					40
06	1536	N	1536	-0-	-0-	25	9									
07	1519	N	1439	-0-	-80	68	1	1344	3	N	113					153
08	1552	N	1552	-0-	-0-	124	9									
09	1530	N	1365	-0-	-165	99	1	1282	3	N	53	154	1			52
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	58	9									
						107	1	1340	3	N	95	136	1			11
						105	9									
						3	1	1307	3	N	50	23	1			38
						55	9									
						3	1	1386	3	N	64					102
						70	9									

APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709							
05	7440	X	6999	-0-	-441	75	1	6918	3	Y	5					5
06	7080	X	6826	-0-	-254	6	9									
07	7347	X	6959	-0-	-388	133	1	6671	3	Y	20	17	1			8
08	7347	X	6961	-0-	-386	22	9									
09	6840	X	6661	-0-	-179	263	1	6696	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	7068	X	6850	-0-	-218	332	1	6629	3	Y	-0-					-0-
						217	1	6432	3	Y	11	6	1			5
						12	9									
						217	1	6608	3	Y	23	15	1			13
						25	9									

CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564							
05	279	N	269	-0-	-10	269	3			Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	158	-0-	-121	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
NYE RANCH				WELL #: 3101	RRCID -> 193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	106	1	994	3	Y	-0-	3
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	64	1	246	3	Y	2	5
						2	9					
07	341 N	161	-0-	-180	-0-	34	1	121	3	Y	5	10
						6	9					
08	744 N	381	-0-	-363	-0-	78	1	299	3	Y	4	14
						4	9					
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	3	Y	-0-	14
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	87	1	298	3	Y	1	15
						1	9					

NYE RANCH				WELL #: 2201	RRCID -> 210113	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5980 - 7744	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	N	-0-	3
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	8	1	42	3	N	1	4
						1	9					
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	8	1	38	3	N	3	7
						3	9					
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	4	1	18	3	N	3	10
						3	9					
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	N	-0-	10
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	N	-0-	10

COLEMAN HEIRS 503				WELL #: 1	RRCID -> 233686	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLEMAN HEIRS 504				WELL #: 1	RRCID -> 233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594	
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	91	1	457	3	Y	7	45
						8	9				1 8	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	85	1	454	3	Y	3	48
						3	9					
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	102	1	506	3	Y	-0-	48
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	101	1	528	3	Y	8	56
						9	9					
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	447	3	Y	6	62
						7	9					
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	3	65
						3	9					

RMG LAND				WELL #: 2201	RRCID -> 234009	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	6030 - 7820	
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	456	3	Y	1	20
						1	9				1 8	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	3	Y	-0-	20
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	100	1	460	3	Y	-0-	20
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	104	1	475	3	Y	-0-	20
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	113	1	504	3	Y	-0-	20
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	95	1	397	3	Y	2	22
						2	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	3			23
						3	9							
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	2			25
						2	9							
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	18	1	78	3	Y	-0-			25
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	225	3	Y	4			29
						4	9							
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	139	3	Y	4			33
						4	9							
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	155	3	Y	1			34
						1	9							

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	5			34
						6	9							
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	Y	2			36
						2	9							
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	Y	-0-			36
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	6			42
						7	9							
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	Y	5			47
						6	9							
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	2			49
						2	9							

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

05	744 N	696	-0-	-48	-0-	172	1	524	3	Y	-0-			31
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	192	1	597	3	Y	-0-			31
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	149	1	522	3	Y	-0-			31
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	144	1	507	3	Y	-0-			31
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	172	1	583	3	Y	-0-			31
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	135	1	437	3	Y	3			34
						3	9							

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	200	1	681	3	N	-0-			6
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	598	3	N	5			11
						6	9							
07	930 N	774	-0-	-156	-0-	166	1	597	3	N	10			21
						11	9							
08	868 N	593	-0-	-275	-0-	120	1	463	3	N	9			30
						10	9							
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	153	1	650	3	N	-0-			30
10	775 N	631	-0-	-144	-0-	142	1	487	3	N	2			32
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2802	RRCID ->	243077	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5971 - 7722	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	167	1	568	3	Y	1		15
						1	9						
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	140	1	530	3	Y	1		16
						1	9						
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	135	1	485	3	Y	2		18
						2	9						
08	744 N	492	-0-	-252	-0-	101	1	390	3	Y	1		19
						1	9						
09	660 N	559	-0-	-101	-0-	106	1	452	3	Y	1		20
						1	9						
*10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	144	1	496	3	Y	2		22
						2	9						

RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID ->	243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6062 - 7784
05	620 N	357	-0-	-263	-0-	71	1	286	3	Y	-0-	22
06	600 N	311	-0-	-289	-0-	60	1	251	3	Y	-0-	22
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	110	1	516	3	Y	-0-	22
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	70	1	322	3	Y	-0-	22
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	73	1	337	3	Y	-0-	22
10	620 N	378	-0-	-242	-0-	72	1	305	3	Y	1	23
						1	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
05	DLQ G-10	10	-0-	10	50	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	60	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	70	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	80	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	90	2	1	8	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	100	1	1	9	2	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4671 - 4684
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

APPLING 9		WELL #:		33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4588 - 4594
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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-	-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-	-0-

TAYLOR-INA
HAASS, DOUGLAS L.
HAASS, RANDY

88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
342025

WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

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

SABINAL RESOURCES, INC.
SCHWEERS

742124
WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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

TAYLOR-INA (ANACACHO)
SABINAL RESOURCES, INC.
VALENZUELA

88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
742124

WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

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

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)
SUTTON PRODUCING CORP.
DICKINSON, J. H.

89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
831283

WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H.

WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

DICKINSON, J. H.

WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060									
ALKEK UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
TRIPLE BAR RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	110	1	628	3	Y	1	2
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	117	1	535	3	Y	-0-	-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	221	1	704	3	Y	-0-	-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	220	1	973	3	Y	-0-	-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	73	1	327	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	36	-0-	-305	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	98	1	561	3	Y	1	2
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	75	1	343	3	Y	-0-	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	70	1	225	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	401	-0-	-250	-0-	74	1	327	3	Y	-0-	-0-
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	117	1	523	3	Y	-0-	-0-
*10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	97	1	503	3	Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	3	Y	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-	-0-
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	3	Y	-0-	-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	496 N	262	-0-	-234	-0-	7	1	255	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	19	1	137	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3	Y	-0-	-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
6		090625		10/02/1980		8458		8260		8294	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
10		096143		10/08/1981		8300		8260		8200	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1A		097029		04/01/2013		8500		8368		8384	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
B 1		111298		05/18/1984		8365		8215		8253	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		112579		01/28/1984		8313		8206		8230	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	14	1	78	3	-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	3	-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	38	1	174	3	-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	3	-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		112839		08/07/1984		8361		8232		8260	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
7		113389		09/13/1984		8450		8336		8366	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	610	3	-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	111	1	251	3	-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	19	1	31	3	-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	111	1	447	3	-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	535	3	-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	-0-

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

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	15 1	87 3	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	41 1	154 3	Y	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	32 1	179 3	Y	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	28 1	132 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	22 1	121 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	73	-0-	-144	-0-	3 1	70 3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		155461		06/27/1995		8410		8260		8290	

M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		156638		08/16/1995		8405		8273		8321	

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	6	-0-	6	6	1 1	5 3				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		157545		01/31/1996		8520		8332		8368	

05	930 N	297	-0-	-633	-0-	44 1	253 3	Y			-0-
06	750 N	325	-0-	-425	-0-	58 1	267 3	Y			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	90 1	289 3	Y			-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	76 1	339 3	Y			-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	61 1	274 3	Y			-0-
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	49 1	253 3	Y			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		157581		01/31/1996		8510		8326		8378	

05	1395 N	306	-0-	-1089	-0-	46 1	260 3	Y			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y			-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	7 1	21 3	Y			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y			-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 3	Y			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	Y			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		157935		02/02/1996		8525		8317		8349	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1A		158045		11/29/1995		8385		8172		8208	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		158058		03/07/1996		8323		8150		8197	

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

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
TRIPLE BAR 55 "A"			WELL #:		4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8295 - 8347		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 G			WELL #:		3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6076 - 6082		
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	125	1	712	3	Y	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	74	1	340	3	Y	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	116	1	515	3	Y	-0-			-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	99	1	444	3	Y	-0-			-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	106	1	550	3	Y	-0-			-0-

BAKER 64			WELL #:		1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335		
05	992	N	683	-0-	-309	-0-	102	1	581	3	Y	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	93	1	424	3	Y	-0-			-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	117	1	373	3	Y	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	200	1	887	3	Y	-0-			-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	176	1	785	3	Y	-0-			-0-
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	149	1	772	3	Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 12 F			WELL #:		3		RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8296 - 8341		
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 12 F			WELL #:		4		RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8335 - 8349		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"			WELL #:		3		RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8279 - 8299		
05	14B2	EXT	19	-0-	19	-0-	408	3	1	16	3	Y	-0-		-0-
06	408	X	-0-	-0-	-408	-0-					Y	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	-0-			-0-
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"			WELL #:		4		RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 8290 - 8310		
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	81	1	465	3	Y	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	20	1	63	3	Y	-0-			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 - 8284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343	
05	899 N	484	-0-	-415	-0-	72 1	412 3	N	-0-				-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	59 1	269 3	N	-0-				-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	171 1	546 3	N	-0-				-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	231 1	1027 3	N	-0-				-0-
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	129 1	576 3	N	-0-				-0-
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	114 1	589 3	N	-0-				-0-

LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240 - 8265	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	55	-0-	55	55	6 1	49 3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	60	-0-	60	115	7 1	45 3	Y	7				7
*10	225 X	110	-0-	-115	-0-	8 9	6 1	104 3	Y	-0-			7

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 72				WELL #: 10	RRCID -> 160973	COMPL. DATE 12/02/1996	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8189	- 8217					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	33	1	137	3	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	3	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-			-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-

LYSSY 67				WELL #: 6	RRCID -> 161091	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8216	- 8246					
05	1147 N	553	-0-	-594	-0-	553	3			N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	77	1	414	3	N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	104	1	585	3	N	-0-			-0-
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	55	1	462	3	N	-0-			-0-
09	480 N	260	-0-	-220	-0-	37	1	223	3	N	-0-			-0-
*10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1218	3	N	-0-			-0-

LYSSY 72				WELL #: 16A	RRCID -> 161132	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8128	- 8152					
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			22
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 76 1/2				WELL #: 8	RRCID -> 161133	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 8245	- 8270					
05	1519 N	736	-0-	-783	-0-	736	3			Y	-0-			23
06	1380 N	616	-0-	-764	-0-	15	1	599	3	Y	-0-	2	23	2
						2	9							
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	152	1	1341	3	Y	-0-	26		28
						29	9							
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	70	1	803	3	Y	-0-	27	43	1
						30	9							12
09	630 N	349	-0-	-281	-0-	349	3			Y	-0-			12
10	1519 N	466	-0-	-1053	-0-	33	1	433	3	Y	-0-			12

LYSSY 709				WELL #: 17	RRCID -> 161683	COMPL. DATE 01/11/1997	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8240	- 8271					
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 69				WELL #: 29	RRCID -> 162997	COMPL. DATE 04/09/1997	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 8308	- 8326					
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-			-0-
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-				7
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	2	7	1		2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	9								
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	7	1	42	3	Y	6	8	1		-0-
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	7	9								
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	46	3	Y	-0-				-0-
						2	1	14	3	Y	6				6
						7	9								
						2	1	40	3	Y	14				20
						15	9								

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235			
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 - 8305			
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	32	1	1249	3	Y	-0-				-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	152	1	1339	3	Y	-0-				-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	667	3	Y	-0-				-0-
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-				-0-
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	3	Y	-0-				-0-

LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258			
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	71	71	1		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	78	9								
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	4	1	30	3	N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301			
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-				-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 4		RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	899 N	352	-0-	-547	-0-	52	1	300	3	Y	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	3	Y	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	116	1	371	3	Y	-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	109	1	483	3	Y	-0-
09	270 N	175	-0-	-95	-0-	32	1	143	3	Y	-0-
*10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	153	1	794	3	Y	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #: 1		RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363			
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	305	1	1743	3	Y	-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	3	Y	-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	256	1	818	3	Y	-0-
08	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	323	1	1431	3	Y	-0-
*09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	282	1	1259	3	Y	-0-
*10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	268	1	1390	3	Y	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF. 8243 - 8305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8302 - 8318	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8240 - 8260	
05	713 N	313	-0-	-400	-0-	313	3		Y	-0-		8
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	99	1	537	3	83	35 1	56
						91	9					
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	77	1	433	3	52	65 1	43
						57	9					
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	62	34 1	71
						68	9					
*09	690 N	508	-0-	-182	-0-	72	1	436	3	-0-	65 1	6
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	-0-		6

LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8186 - 8216	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	-0-		-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	-0-		-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	-0-		-0-

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF. 7975 - 8167	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
06	210 N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	48	1	272	3	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	-0-		-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	-0-		-0-
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	8	1	140	3	-0-		-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 8205 - 8231	
05	589 N	370	-0-	-219	-0-	370	3		Y	-0-		-0-
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	426	3	-0-		-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	3	-0-		-0-
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	51	1	313	3	-0-		-0-
10	496 N	309	-0-	-187	-0-	16	1	293	3	-0-		-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
LYSSY 67 "C"		WELL #: 21		RRCID -> 168695	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8252	- 8266	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 8		RRCID -> 169398	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8384	- 8414	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	155 1	888 3	Y	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	112 1	510 3	Y	-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	140 1	448 3	Y	-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	157 1	699 3	Y	-0-
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	96 1	427 3	Y	-0-
*10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	140 1	727 3	Y	-0-

LYSSY "8"		WELL #: 2		RRCID -> 169726	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8170	- 8205	
05	14B2 EXT	741	-0-	741	10713	741 3		Y	-0-
06	14B2 EXT	1109	-0-	1109	11822	173 1	934 3	Y	-0-
07	13241 X	1419	-0-	-11822	-0-	213 1	1199 3	Y	-0-
08	2232 X	815	-0-	-1417	-0-	87 1	728 3	Y	-0-
09	1110 X	76	-0-	-1034	-0-	11 1	65 3	Y	-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 7		RRCID -> 169784	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8342	- 8353	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

VOLPE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171312	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8347	- 8359	
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	823 1	968 3	N	-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1067 1	1010 3	N	-0-
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1039 1	816 3	N	-0-
08	1178 N	976	-0-	-202	-0-	162 1	814 3	N	-0-
09	1140 N	834	-0-	-306	-0-	77 1	757 3	N	-0-
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-	85 1	806 3	N	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 1SF		RRCID -> 173990	COMPL. DATE 06/13/1984	TOTAL DEPTH 8354	PERF. 6071	- 8260	
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	245 1	1404 3	N	-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	397 1	1814 3	N	-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	384 1	1224 3	N	-0-
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	289 1	1281 3	N	-0-
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	307 1	1367 3	N	-0-
*10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	299 1	1550 3	N	-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6073 - 6081			
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	8 1	43 3	Y	-0-				-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17 1	79 3	Y	-0-				-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14 1	44 3	Y	-0-				-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	9 1	42 3	Y	-0-				-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	10 1	44 3	Y	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	9 1	45 3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 4SF		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6126 - 6141			
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	4 1	26 3	Y	-0-				-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	5 1	24 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	14 1	46 3	Y	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24 1	105 3	Y	-0-				-0-
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	19 1	85 3	Y	-0-				-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	22 1	117 3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 11SF		RRCID -> 176324		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8433 - 8455			
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	110 1	626 3	Y	-0-				40
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	86 1	392 3	Y	-0-	40 1			-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	124 1	396 3	Y	-0-				-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	106 1	468 3	Y	-0-				-0-
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	91 1	406 3	Y	-0-				-0-
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	95 1	495 3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 9SF		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6100 - 6114			
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	16 1	95 3	Y	-0-				-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	35 1	159 3	Y	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	19 1	61 3	Y	-0-				-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26 1	117 3	Y	-0-				-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	12 1	51 3	Y	-0-				-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	9 1	49 3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 7SF		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 6078 - 8371			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	123	-0-	123	123	23 1	100 3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	268	-0-	268	391	49 1	219 3	Y	-0-				-0-
*10	638 X	247	-0-	-391	-0-	40 1	207 3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 6SF		RRCID -> 177477		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8311 - 8345			
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	107 1	615 3	Y	-0-				18
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	94 1	433 3	Y	-0-	18 1			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	177 1	566 3	Y	-0-				-0-
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	116 1	514 3	Y	-0-				-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	98 1	437 3	Y	-0-				-0-
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	142 1	735 3	Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 10SF		RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6114 - 6125			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		27 N	27	-0-	-0-		4 1	23 3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 6123 -	6239	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 6167 -	6176	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8202 -	8240	
05		124 N	-0-	-0-	-124				Y	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-		6 1	30 3	Y	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-		9 1	50 3	Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-		1 1	9 3	Y	-0-			-0-
*09		74 N	74	-0-	-0-		11 1	63 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6156 -	6172	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	17	-0-	17		3 1	14 3	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 6100 -	6110	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8330 -	8357	
05		248 N	248	-0-	-0-		37 1	211 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8		15 1	67 3	Y	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-		24 1	78 3	Y	-0-			-0-
08		248 N	199	-0-	-49		37 1	162 3	Y	-0-			-0-
*09		156 N	156	-0-	-0-		29 1	127 3	Y	-0-			-0-
*10		99 N	99	-0-	-0-		16 1	83 3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 19		RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8363 - 8404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	80 1	458 3	Y		-0-			-0-
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	87 1	398 3	Y		-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	63 1	200 3	Y		-0-			-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	56 1	248 3	Y		-0-			-0-
*09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	87 1	387 3	Y		-0-			-0-
*10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	84 1	433 3	Y		-0-			-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8205 - 8238				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 5		RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8252 - 8310				
05	1147 N	898	-0-	-249	-0-	116 1	782 3	N			-0-			55
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	220 1	498 3	N		55 1	-0-			-0-
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	292 1	473 3	N			-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	209 1	846 3	N			-0-			-0-
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	94 1	890 3	N			-0-			-0-
*10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	213 1	898 3	N			-0-			-0-

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8327 - 8360				
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y		-0-			45
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y		-0-	45 1		-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y		-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y		-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 11		RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8212 - 8239				
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y		-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	7 1		-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			Y		-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20 1	143 3	Y			-0-			-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y			-0-			-0-
10	217 N	28	-0-	-189	-0-	28 3			Y		-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 5		RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6079 - 8374				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13587				N		-0-			26
06	13587 X	-0-	-0-	-13587	-0-				N		2	6 1		22
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N		-0-	22 1		-0-
08	1519 X	53	-0-	-1466	-0-	10 1	43 3	N			-0-			-0-
*09	947 X	947	-0-	-0-	-0-	173 1	774 3	N			-0-			-0-
*10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	617 1	3201 3	N			-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 9		RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8222 - 8252				
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 3	Y			-0-			16
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	Y			-0-	16 1		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y			-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15 1	105 3	Y			-0-			-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	5 1	87 3	Y			-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y			-0-			-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288		
05	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	261	1	1490	3	Y	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	184	1	843	3	Y	-0-			-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	252	1	804	3	Y	-0-			-0-
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	286	1	1270	3	Y	-0-			-0-
*09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	237	1	1059	3	Y	-0-			-0-
*10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	204	1	1059	3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337		
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	49	1	155	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	11	-0-	-144	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268		
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-			6
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	330	1	1778	3	Y	70	29	1	47
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	214	1	1201	3	Y	42	54	1	35
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	208	1	1748	3	Y	50	28	1	57
*09	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	159	1	969	3	Y	-0-	52	1	5
*10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1383	3	Y	-0-			5

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	65	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			17
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			17

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	176	1	734	3	Y	11			20
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	107	1	174	3	Y	29	20	1	29
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	Y	14			43
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	647	3	40	9	Y	36	71	1	8
09	300 N	100	-0-	-200	-0-	21	1	79	3	Y	-0-			8
*10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	54	1	359	3	Y	-0-			8

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452		
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	3	Y	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	73	1	334	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	132	1	423	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	105	-0-	-453	-0-	19	1	86	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	146	-0-	-274	-0-	27	1	119	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	46	-0-	-512	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502		
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	831	3	Y	9			43
06	870 N	429	-0-	-441	-0-	20	1	409	3	Y	-0-	43	1	-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	943	3	Y	-0-			-0-
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	110	1	2428	3	Y	81	66	1	15
*09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	89	9	2598	3	Y	27	26	1	16
*10	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	30	9	2822	3	Y	19	32	1	3

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572		
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	135	1	3876	3	Y	12			42
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	186	1	3874	3	Y	54	81	1	15
07	4495 X	2089	-0-	-2406	-0-	85	1	2004	3	Y	-0-			15
08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	203	1	4493	3	Y	30	37	1	8
09	4350 X	3741	-0-	-609	-0-	111	1	3605	3	Y	23	19	1	12
10	4247 X	3689	-0-	-558	-0-	115	1	3510	3	Y	58	62	1	8

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1240	3	61	9	N	55	70
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	123	1	663	3	N	78	22
						86	9					
07	2015 N	976	-0-	-1039	-0-	141	1	790	3	N	41	63
						45	9					
08	1302 N	929	-0-	-373	-0-	86	1	726	3	N	106	26
						117	9					
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	98	1	593	3	N	81	107
						89	9					
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	3	N	68	11
						75	9					

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579
05	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	155	1	877	3	N	25	40
						28	9					
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	N	49	40
						54	9					
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	135	1	758	3	N	-0-	-0-
08	1054 N	892	-0-	-162	-0-	159	1	733	3	N	-0-	-0-
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	3	N	-0-	-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	29	1	820	3	N	-0-	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437 PERF. 8272 - 8306
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	71	1	252	3	N	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	66	1	261	3	N	-0-	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	82	1	302	3	N	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	66	1	260	3	N	-0-	-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	36	1	159	3	N	-0-	-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	46	1	164	3	N	-0-	-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8284 - 8304		
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	N	-0-	-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	20	1	78	3	N	-0-	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	3	N	-0-	-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	21	1	84	3	N	-0-	-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	N	-0-	-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	20	1	70	3	N	-0-	-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8270 - 8296		
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	76	1	315	3	N	-0-	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	318	3	N	-0-	-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	84	1	370	3	N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	295	3	N	-0-	-0-
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	49	1	259	3	N	-0-	-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	62	1	256	3	N	-0-	-0-

UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 8320 - 8335		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 - 8386		
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	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	

UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID -> 202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 - 8390		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	

UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 - 8368		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112	

LOWRY		WELL #:		7241	RRCID -> 243840	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8157 - 8180		
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-	207	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-	207	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-	207	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	N	-0-	207	
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	3	N	-0-	207	
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-	207	

TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
BURR "C"		WELL #:		1231XD	RRCID -> 214359	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	2427	PERF.	2219 - 4060		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	

PLUGGED AND ABANDONED				01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19									

TWO M (GEORGETOWN)		//CONT.//		92102 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402										
BRISCOE-SANER				WELL #: 133H	RRCID -> 251300	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 2854	PERF. 2670	- 3427					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
VINEGARONE (STRAWN)				93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BRP ENERGY, LLC				041519										
CAUTHORN 3				WELL #: 2	RRCID -> 174615	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9531	- 9901					
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3				N	-0-			-0-
06	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788 3				N	-0-			-0-
07	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515 3				N	-0-			-0-
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360 3				N	-0-			-0-
09	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 3				N	-0-			-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
CAUTHORN 3				WELL #: 3	RRCID -> 198088	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 10009	PERF. 9831	- 9897					
05	2697 X	674	-0-	-2023	-0-	674 3				N	-0-			-0-
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3				N	-0-			-0-
07	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3				N	-0-			-0-
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3				N	-0-			-0-
09	2820 X	2549	-0-	-271	-0-	2549 3				N	-0-			-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-
CAUTHORN 3				WELL #: 4	RRCID -> 207229	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 10131	PERF. 9774	- 9909					
05	1798 N	838	-0-	-960	-0-	838 3				N	-0-			-0-
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3				N	-0-			-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3				N	-0-			-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3				N	-0-			-0-
09	2070 N	1911	-0-	-159	-0-	1911 3				N	-0-			-0-
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-
BAKER RESOURCES				044365		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
CAUTHORN, ADDAH				WELL #: 1010	RRCID -> 052352	COMPL. DATE 03/03/1972	TOTAL DEPTH 10194	PERF. N/A						
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2				N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2				N	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2				N	-0-			-0-
08	961 N	848	-0-	-113	-0-	848 2				N	-0-			-0-
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2				N	-0-			-0-
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2				N	-0-			-0-
BROWN, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077182	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10260	- 10305					
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413 2				N	-0-			-0-
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082 2				N	-0-			-0-
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2				N	-0-			-0-
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2				N	-0-			-0-
*09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2				N	-0-			-0-
10	3751 X	527	-0-	-3224	-0-	527 2				N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
GUIDA ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 000505	COMPL. DATE 05/12/1951	TOTAL DEPTH 11590	PERF. 9918	- 10100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	607	-0-	-354	-0-	607 3		N	-0-		-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-		-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	524	-0-	-592	-0-	524 3		N	-0-		-0-

GUIDA ROSE				WELL #: 2	RRCID -> 161504	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 12993	PERF.10293	- 12993		
05	4774 X	2520	-0-	-2254	-0-	2520 3		N	-0-		-0-
06	4620 X	3527	-0-	-1093	-0-	3527 3		N	-0-		-0-
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3		N	-0-		-0-
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3		N	-0-		-0-
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 3		N	-0-		-0-
10	4619 X	2176	-0-	-2443	-0-	2176 3		N	-0-		-0-

GUIDA ROSE				WELL #: 3	RRCID -> 163603	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 12691	PERF.10630	- 12690		
05	5208 X	2757	-0-	-2451	-0-	2757 3		N	-0-		-0-
06	5040 X	3859	-0-	-1181	-0-	3859 3		N	-0-		-0-
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 3		N	-0-		-0-
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 3		N	-0-		-0-
09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		N	-0-		-0-
10	5053 X	2381	-0-	-2672	-0-	2381 3		N	-0-		-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922							
CAUTHORN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 000498	COMPL. DATE 04/04/1955	TOTAL DEPTH 10303	PERF. 9982	- 10262		
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #: 1	RRCID -> 000499	COMPL. DATE 03/17/1957	TOTAL DEPTH 10243	PERF.10363	- 10400		
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 000500	COMPL. DATE 10/20/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10136	- 10388		
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		-0-
09	900 N	764	-0-	-136	-0-	764 3		N	-0-		-0-
10	930 N	759	-0-	-171	-0-	759 3		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.// 334922										
CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 3		N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-		-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519 3		N	-0-		-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 3		N	-0-		-0-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 3		N	-0-		-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A				
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-		-0-
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-		3050 3		N	-0-		-0-
07	3038 X	2924	-0-	-114	-0-		2924 3		N	-0-		-0-
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-		2976 3		N	-0-		-0-
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		3215 3		N	-0-		-0-
10	3162 X	2507	-0-	-655	-0-		2507 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036				
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-		912 3		N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	-0-		-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 3		N	-0-		-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071 3		N	-0-		-0-
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146				
05	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-				N	-0-		-0-
06	7410 X	5758	-0-	-1652	-0-		5758 3		N	-0-		-0-
07	7657 X	4934	-0-	-2723	-0-		4934 3		N	-0-		-0-
08	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-		7178 3		N	-0-		-0-
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-		6957 3		N	-0-		-0-
*10	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-		7249 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365				
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		-0-
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2233 3		N	-0-		-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		2304 3		N	-0-		-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		2278 3		N	-0-		-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041 3		N	-0-		-0-
*10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1989 3		N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383				
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-		-0-
06	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-		8893 3		N	-0-		-0-
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-		7459 3		N	-0-		-0-
08	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-		6429 3		N	-0-		-0-
09	5940 X	5788	-0-	-152	-0-		5788 3		N	-0-		-0-
10	6138 X	5555	-0-	-583	-0-		5555 3		N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358				
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		2371 3		N	-0-		-0-
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963 3		N	-0-		-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799 3		N	-0-		-0-
09	1860 N	1693	-0-	-167	-0-		1693 3		N	-0-		-0-
10	1922 N	1651	-0-	-271	-0-		1651 3		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.// 334922										
ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-			-0-
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008				
05	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-			N	-0-			-0-
06	12360 X	8112	-0-	-4248	-0-	8112	3	N	-0-			-0-
07	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	3	N	-0-			-0-
08	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	3	N	-0-			-0-
09	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3	N	-0-			-0-
*10	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	3	N	-0-			-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158				
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121				
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
09	1830 N	1314	-0-	-516	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1356	-0-	-535	-0-	1356	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261				
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-			-0-
07	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	N	-0-			-0-
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3	N	-0-			-0-
09	2340 N	1977	-0-	-363	-0-	1977	3	N	-0-			-0-
10	2418 N	1938	-0-	-480	-0-	1938	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432				
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3	N	-0-			-0-
07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3	N	-0-			-0-
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3	N	-0-			-0-
09	3930 X	3693	-0-	-237	-0-	3693	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	3784	-0-	-432	-0-	3784	3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
 ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
07	4619 X	4376	-0-	-243	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
09	5430 X	3992	-0-	-1438	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
10	5611 X	4277	-0-	-1334	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

05	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
09	2460 N	2352	-0-	-108	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
06	6060 X	4914	-0-	-1146	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
07	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
09	4920 X	4442	-0-	-478	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
10	5921 X	4358	-0-	-1563	-0-	4358	3			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
 P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

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

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2			N	-0-			-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-			-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			N	-0-			-0-
08		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 2			N	-0-			-0-
*09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-			-0-
10		1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9882 - 10150	
05		558 N	422	-0-	-136	-0-	422 2			N	-0-			-0-
06		300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2			N	-0-			-0-
07		527 N	402	-0-	-125	-0-	402 2			N	-0-			-0-
08		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2			N	-0-			-0-
*09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-			-0-
10		403 N	198	-0-	-205	-0-	198 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932	
05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2			N	-0-			-0-
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-			-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2			N	-0-			-0-
08		1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511 2			N	-0-			-0-
*09		1590 N	1377	-0-	-213	-0-	1377 2			N	-0-			-0-
10		1612 N	1178	-0-	-434	-0-	1178 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A	
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2			N	-0-			-0-
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2			N	-0-			-0-
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2			N	-0-			-0-
08		1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1480 2			N	-0-			-0-
*09		1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396 2			N	-0-			-0-
10		1519 N	872	-0-	-647	-0-	872 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -G-				WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9944 - 9996	
05		3100 N	3679	-0-	579	579	3679 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	2946	-0-	-54	525	2946 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2855	-0-	-245	280	2855 2			N	-0-			-0-
08		2903 X	2623	-0-	-280	-0-	2623 2			N	-0-			-0-
*09		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2			N	-0-			-0-
10		2294 X	1943	-0-	-351	-0-	1943 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-				WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9908 - 9866	
05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2			N	-0-			-0-
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2			N	-0-			-0-
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2			N	-0-			-0-
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2			N	-0-			-0-
*09		2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120 2			N	-0-			-0-
10		2232 N	1985	-0-	-247	-0-	1985 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9756 - 9974	
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-			-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-			-0-
08		527 N	463	-0-	-64	-0-	463 2			N	-0-			-0-
*09		480 N	412	-0-	-68	-0-	412 2			N	-0-			-0-
10		496 N	294	-0-	-202	-0-	294 2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	2	N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2	N	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*09	270 N	64	-0-	-206	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030				
05	3503 X	3272	-0-	-231	-0-	3272	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	2931	-0-	-369	-0-	2931	2	N	-0-			-0-
07	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
08	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
*09	3180 X	2851	-0-	-329	-0-	2851	2	N	-0-			-0-
10	3286 X	2389	-0-	-897	-0-	2389	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006				
05	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2	N	-0-			-0-
06	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2	N	-0-			-0-
07	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2	N	-0-			-0-
08	5766 X	5663	-0-	-103	-0-	5663	2	N	-0-			-0-
*09	5580 X	2851	-0-	-2729	-0-	2851	2	N	-0-			-0-
10	5766 X	5030	-0-	-736	-0-	5030	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553				
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2	N	-0-			-0-
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
*09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	2246	-0-	-141	-0-	2246	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999				
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2	N	-0-			-0-
*09	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2	N	-0-			-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036				
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157				
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
*09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-	-0-	-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2356	N	1707	-0-	-649	-0-	1707 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1922	N	878	-0-	-1044	-0-	878 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184			
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4170	X	3254	-0-	-916	-0-	3254 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	4009 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	4260	X	3635	-0-	-625	-0-	3635 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4402	X	1945	-0-	-2457	-0-	1945 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790			
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-	-0-	-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-	-0-	-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	-0-	-0-
08	992	N	812	-0-	-180	-0-	812 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	780	N	768	-0-	-12	-0-	768 2	N	-0-	-0-	-0-
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	764 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845			
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4770	X	3825	-0-	-945	-0-	3825 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4929	X	4702	-0-	-227	-0-	4702 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	4332 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4929	X	2675	-0-	-2254	-0-	2675 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926			
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-	-0-	-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-	-0-	-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-	-0-	-0-
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	781 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	780	N	739	-0-	-41	-0-	739 2	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	709	-0-	-97	-0-	709 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800			
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-	-0-	-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1364	N	953	-0-	-411	-0-	953 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	960	N	894	-0-	-66	-0-	894 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032			
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-	-0-	-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-	-0-	-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-
08	682	N	53	-0-	-629	-0-	53 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	300	N	150	-0-	-150	-0-	150 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		-0-	
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-		-0-	
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-		-0-	
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		-0-	
*09	2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2103	2	N	-0-		-0-	
10	2356 N	1585	-0-	-771	-0-	1585	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772				
05	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2	N	-0-		-0-	
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2	N	-0-		-0-	
07	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2	N	-0-		-0-	
08	8525 X	6891	-0-	-1634	-0-	6891	2	N	-0-		-0-	
*09	8250 X	6438	-0-	-1812	-0-	6438	2	N	-0-		-0-	
10	8525 X	5635	-0-	-2890	-0-	5635	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076				
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
*09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960				
05	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004				
05	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-		-0-	
06	2790 X	1350	-0-	-1440	-0-	1350	2	N	-0-		-0-	
07	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-		-0-	
08	3503 X	2445	-0-	-1058	-0-	2445	2	N	-0-		-0-	
*09	3390 X	2299	-0-	-1091	-0-	2299	2	N	-0-		-0-	
10	3503 X	1452	-0-	-2051	-0-	1452	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784				
05	3100 N	3261	-0-	161	161	3261	2	N	-0-		-0-	
06	1975 N	1814	-0-	-161	-0-	1814	2	N	-0-		-0-	
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		-0-	
08	2046 X	1526	-0-	-520	-0-	1526	2	N	-0-		-0-	
*09	1980 X	1449	-0-	-531	-0-	1449	2	N	-0-		-0-	
10	2046 X	1620	-0-	-426	-0-	1620	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750				
05	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2	N	-0-		-0-	
06	6240 X	5887	-0-	-353	-0-	5887	2	N	-0-		-0-	
07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2	N	-0-		-0-	
08	7874 X	5808	-0-	-2066	-0-	5808	2	N	-0-		-0-	
*09	7620 X	5499	-0-	-2121	-0-	5499	2	N	-0-		-0-	
10	7874 X	5166	-0-	-2708	-0-	5166	2	N	-0-		-0-	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925				
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
*09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158				
05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-			-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
08	2542 N	2224	-0-	-318	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
*09	2220 N	2062	-0-	-158	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
10	2232 N	1765	-0-	-467	-0-	1765 2		N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678				
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	147 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085				
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2		N	-0-			-0-
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-			-0-
07	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 2		N	-0-			-0-
08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		N	-0-			-0-
*09	4140 X	4011	-0-	-129	-0-	4011 2		N	-0-			-0-
10	4278 X	3805	-0-	-473	-0-	3805 2		N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951				
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
08	465 N	282	-0-	-183	-0-	282 2		N	-0-			-0-
*09	300 N	198	-0-	-102	-0-	198 2		N	-0-			-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2		N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852				
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-

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

VINEGARONE (SWANSON)		93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922		WELL #: 5B		RRCID -> 158689	COMPL. DATE 05/15/1996	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10397	- 10409		
ALTIZER		-----										
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			-0-
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3	N	-0-			-0-
07	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3	N	-0-			-0-
08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3	N	-0-			-0-
09	4170 X	4089	-0-	-81	-0-	4089	3	N	-0-			-0-
10	4867 X	4043	-0-	-824	-0-	4043	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 165014	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 8876	- 9020		
EARWOOD "B"		-----										
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-			-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2		1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1		1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EARWOOD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	167865	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8722 - 8804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-						N	-0-			-0-
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-						N	-0-			-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	168438	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8750 - 8880			
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	169049	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9022 - 9100			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	169387	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9034 - 9156			
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						N	-0-			-0-
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-						N	-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	170643	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8754 - 8858			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	172050	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8756 - 8828			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	172566	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8846 - 8920			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EARWOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173842	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8826 - 9022	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-						-0-
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						-0-
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	175798	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8880 - 9026	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	176804	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 9001 - 9190	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		7	RRCID ->	177156	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8785 - 8990	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	177421	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8901 - 9160	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177565	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 9025 - 9044	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID ->	178614	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9162 - 9200	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WHITEHEAD "45"		WELL #:		2	RRCID -> 179619	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 11007	PERF. 8876	- 8978	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWBY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 181110	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8770	- 8884	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		11	RRCID -> 181112	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9100	- 9188	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHEAD 45		WELL #:		4	RRCID -> 181621	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 9333	PERF. 8931	- 9081	
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EARWOOD "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181622	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 9128	PERF. 8775	- 8853	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #:		2	RRCID -> 181814	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH 9009	PERF. 8906	- 9009	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #:		2	RRCID -> 181819	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8836	- 8946	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WHITEHEAD 45		WELL #:		3	RRCID ->	182081	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 8930 - 9090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

EARWOOD "B"				WELL #:	6	RRCID ->	185132	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	9211	PERF. 8920 - 9076
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

WALKER, R. C.				WELL #:	1	RRCID ->	186006	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8830 - 8953
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

NEWBY A				WELL #:	4	RRCID ->	194616	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	9309	PERF. 8865 - 8974
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-						-0-	
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-						-0-	
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

NEWBY G.U. 2				WELL #:	2C	RRCID ->	195698	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8740 - 8864
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

WHITEHEAD "45"				WELL #:	5	RRCID ->	196406	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 9046 - 9215
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

NEWBY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	197155	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF. 8742 - 8786
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078								
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004								
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110								
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-							-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-							-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #:		3	RRCID ->	211611	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	9008 - 9082
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	214325	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8936 - 8988
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWBY GU 1		WELL #:		3C	RRCID ->	214613	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8752 - 8772
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-							-0-
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-							-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	220305	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8740 - 8920
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	8818 - 8926
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8834 - 8886
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096								
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228								
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859								
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
 JARVIS, ROY R. 430235
 VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

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

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 LIGHTNING OIL COMPANY 500600
 CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

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

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 OXSON CO. 630596
 I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

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

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SEA EAGLE FORD, LLC 760785
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

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

WASHBURN (EDWARDS) SEA EAGLE FORD, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		//CONT.// 95314 500 //CONT.// 760785		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE			
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
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724 PERF.10231 - 10395
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618 PERF.10273 - 10364
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700 PERF.10272 - 10376
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:	10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10306 - 10354
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:	14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880 PERF.10310 - 10340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880 PERF.10283 - 10356
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHBURN RANCH, WEST (4800)		95341 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
PYLE PETROLEUM, INC.		683968										
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #: 2		RRCID -> 137194		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 4773 - 4779		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #: 5		RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 4784 - 4798		
05		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

WEIGANG (REKLAW)		95888 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
HURT & TARTT		WELL #: 5		RRCID -> 203306		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 3787		PERF. 3685 - 3689		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		96950 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SEA EAGLE FORD, LLC		760785										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 8		RRCID -> 139165		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10296 - 10344		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 12		RRCID -> 221325		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10290 - 10336		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
BECKMAN, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000517		COMPL. DATE 03/01/1959		TOTAL DEPTH 10449		PERF.10317 - 10413		
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-	-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-
*09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-
*10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291																	
05		1147 N	992	-0-	-155	-0-	69	1	923	3	N	-0-					-0-
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	113	1	1502	2	N	-0-					-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	100	1	1325	2	N	-0-					-0-
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	2	N	-0-					-0-
*09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1073	2	N	-0-					-0-
10		1147 N	903	-0-	-244	-0-	63	1	840	2	N	-0-					-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485																	
05		527 N	192	-0-	-335	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
06		330 N	291	-0-	-39	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
07		372 N	234	-0-	-138	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-					-0-
*09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
*10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																	
BONFIRE OPERATING LLC 082443																	
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350																	
05		527 N	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980																	
05		961 X	150	-0-	-811	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06		930 X	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10		806 X	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL O. (ELLENBURGER)		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
EXXON MILLS -39-		WELL #: 1		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 3	N	-0-		-0-	
06	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3	N	-0-		-0-	
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-		N	-0-		-0-	
08	3565 X	3259	-0-	-306	-0-	3259 3	N	-0-		-0-	
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3	N	-0-		-0-	
10	3565 X	1596	-0-	-1969	-0-	1596 3	N	-0-		-0-	

PERDIDO ENERGY, LLC		653223									
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940			
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-	
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-	
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		-0-	

MILLS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A			
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-		-0-	
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-	
07	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		-0-	

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465			
05	3813 X	3102	-0-	-711	-0-	3102 3	N	-0-		-0-	
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 3	N	-0-		-0-	
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3	N	-0-		-0-	
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-		N	NO RPT		-0-	

MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A			
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3	N	-0-		-0-	
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	N	-0-		-0-	
07	1271 X	842	-0-	-429	-0-	842 3	N	-0-		-0-	
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056			
05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 3	N	-0-		-0-	
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3	N	-0-		-0-	
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3	N	-0-		-0-	
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 3	N	-0-		-0-
06	3540 X	3039	-0-	-501	-0-	3039 3	N	-0-		-0-
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3	N	-0-		-0-
08	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-		N	NO RPT		-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-		N	NO RPT		-0-
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 5		RRCID -> 180491		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616		
05	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3	N	-0-		-0-
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-		-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3	N	-0-		-0-
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-		N	NO RPT		-0-
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-		N	NO RPT		-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600		
05	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862 3	N	-0-		-0-
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 3	N	-0-		-0-
07	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556 3	N	-0-		-0-
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT		-0-
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-		N	NO RPT		-0-
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1H		RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 208		RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152		
05	22673 X	22673	-0-	-0-	-0-	22673 3	N	-0-		-0-
06	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	14425 3	N	-0-		-0-
07	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15656 3	N	-0-		-0-
08	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-		N	NO RPT		-0-
09	20970 X	NO RPT	-0-	-20970	-0-		N	NO RPT		-0-
10	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 8		RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	7781 X	3118	-0-	-4663	-0-	3118 3	N	-0-		-0-
06	7530 X	1165	-0-	-6365	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
07	3937 X	3711	-0-	-226	-0-	3711 3	N	-0-		-0-
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		N	NO RPT		-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-		N	NO RPT		-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 10		RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651		
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815		
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "36"		WELL #: 1		RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750		
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3	N	-0-		-0-
06	3270 X	2533	-0-	-737	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3	N	-0-		-0-
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-		N	NO RPT		-0-
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-		N	NO RPT		-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720		
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-		N	NO RPT		-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002		
05	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		-0-
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963		
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223							
ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3		-0-
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3		-0-
07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3		-0-
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			NO RPT	-0-
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			NO RPT	-0-
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592	
05	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3		-0-
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				-0-
08	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			NO RPT	-0-
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			NO RPT	-0-
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 16		RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092	
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		-0-
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			NO RPT	-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			NO RPT	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			NO RPT	-0-

ARLEDGE		WELL #: 408		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166	
05	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3		-0-
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3		-0-
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3		-0-
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			NO RPT	-0-
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			NO RPT	-0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			NO RPT	-0-

MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985	
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				-0-
06	4230 X	922	-0-	-3308	-0-	922	3		-0-
07	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3		-0-
08	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			NO RPT	-0-
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			NO RPT	-0-
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SHEER ENERGY, LLC				772753							
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-	-0-
*08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-
*09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-
*10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	-0-
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
*09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
*10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-

WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223							
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-	-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-	-0-
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-	-0-
08		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT	-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	-0-
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
05		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 3		N	-0-	-0-
06		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-	-0-
07		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-	-0-
08		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT	-0-
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT	-0-
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
05		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-	-0-
06		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-	-0-
07		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-	-0-
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT	-0-
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT	-0-
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFCAMP)			97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC			653223									
MILLS "15"			WELL #:	2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	2840 - 3537
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS "18"			WELL #:	3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF.	2774 - 3324
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID			WELL #:	1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	3650 - 3660
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS "15"			WELL #:	3	RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3213 - 3231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE			WELL #:	608	RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	3604 - 3630
05	4154 X	1860	-0-	-2294	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
06	4020 X	1119	-0-	-2901	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			-0-
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS 16			WELL #:	2	RRCID ->	243037	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	3166 - 3198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660										
MILLS		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2778 - 2808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3345 - 3401		
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-

COLE		WELL #:		1358	RRCID ->	212888	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	3495 - 3764		
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 - 4600		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #:		2012	RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3905 - 4106		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660										
KINCAID		WELL #:		1012	RRCID ->	099242	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	3275 - 3326		
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		97476 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.//		935660							
KINCAID		WELL #:		1064	RRCID ->	187461	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3104 - 3414
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650)				97660 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
LA RONYA OIL & GAS				487108							
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	086176	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1668 - 1678
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)				98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		19 T	RRCID ->	094323	COMPL. DATE	08/04/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2886 - 2910
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 1	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 1	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 1	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 1	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 1	N	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		17 T	RRCID ->	094324	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2890 - 2910
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		30 T	RRCID ->	096408	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2674 - 2702
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 1	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 1	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 1	N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 1	N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		63 T	RRCID ->	100166	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2908 - 2936
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 1	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 1	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 1	N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1	N	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
*10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
05	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
05	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	1	N	-0-	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
*10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1	N	-0-	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
*10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596	
05	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	-0-
*10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1			N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	1			N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	1			N	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891				
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1			N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1			N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	1			N	-0-			-0-
*10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625				
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	1			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-			-0-
*10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 190		RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

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

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

PRYOR RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	094320	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2830 - 2850
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1	N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		29 T	RRCID ->	095064	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2790 - 2810
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		61 T	RRCID ->	100438	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2774 - 2792
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		63 C	RRCID ->	100548	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2834 - 2852
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		43 T	RRCID ->	102733	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2860 - 2873
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1	N	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		121 T	RRCID ->	104254	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2974 - 2982
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		180 T	RRCID ->	107059	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2998 - 3006
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144								
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786								
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 1		N	-0-			-0-
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 1		N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-			-0-
*10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

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

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

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

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 1		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 1		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 1		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 1		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 1		N	-0-			-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 1		N	-0-			-0-

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	129756	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	1930 -	1944	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1		N	-0-			-0-	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1		N	-0-			-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID ->	087874	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2130 -	2142	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2436 -	2452	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2557 -	2562	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		20 C	RRCID ->	094328	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	2632 -	2638	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH		WELL #:		17 C	RRCID ->	094330	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2534 -	2546	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 175 C		RRCID -> 106221		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 C		RRCID -> 106226		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 157		RRCID -> 126717		COMPL. DATE 05/24/1988		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 13 T		RRCID -> 094821		COMPL. DATE 04/20/1988		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592				
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (OLMOS 2530)		//CONT.//		98075 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		153 C	RRCID ->	106208	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2530 - 2535		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

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

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU 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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
LINDHOLM FEE

98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
073056

WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	1	1	2
						1	9						
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-	1	1
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	N	2	1	2
						2	9						
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	N	1	1	2
						1	9						
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	383	2	N	2	2	2
						2	9						
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	410	2	N	2	2	2
						2	9						

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT

98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
073056

WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

05	14B2 EXT	266	-0-	266	2689	30	1	234	2	N	2	1	3
						2	9						
06	14B2 EXT	47	-0-	47	2736	6	1	41	2	N	-0-		3
07	14B2 EXT	339	-0-	339	3075	38	1	300	2	N	1	1	3
						1	9						
08	14B2 EXT	388	-0-	388	3463	44	1	343	2	N	1	1	3
						1	9						
09	14B2 EXT	187	-0-	187	3650	23	1	163	2	N	1	1	3
						1	9						
*10	3650 X	-0-	-0-	-3650	-0-					N	-0-		3

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
LINDHOLM-HANSON GU

98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
073056

WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

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

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
LINDHOLM-HANSON GU

98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
073056

WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

